

ПРОТОКОЛ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ

Содержание протокола определено п. 41 Правил проведения оценки воздействия на окружающую среду, утв. постановлением Правительства РФ от 28.11.2024 № 1644.

1. Наименование уполномоченного органа, дата оформления протокола общественных обсуждений		
Наименование уполномоченного органа	Администрация Белоярского района Ханты –Мансийского автономного округа – Югра	
Дата оформления протокола общественных обсуждений	21.08.2025	
2. Объект общественных обсуждений, период проведения общественных обсуждений		
Объект общественных обсуждений	Объект государственной экологической экспертизы, содержащий предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду «Обустройство кустов скважин 61, 178». Ватлорское нефтяное месторождение»	
Период проведения общественных обсуждений	21.07.2025-19.08.2025	
3. Информация, содержащаяся в размещенном (опубликованном) уведомлении об обсуждениях (уведомлении о слушаниях в случае их проведения)		
1. Информация об объекте обсуждений, подлежащем рассмотрению на общественных обсуждениях		
1.1. Сведения о заказчике (исполнителе)		
	Заказчик	Исполнитель
Полное наименование	Публичное акционерное общество «Сургутнефтегаз» Нефтегазодобывающее управление «Нижнесортымскнефть»	Публичное акционерное общество «Сургутнефтегаз» Сургутский научно-исследовательский и проектный институт
Сокращенное наименование	ПАО «Сургутнефтегаз» НГДУ «Нижнесортымскнефть»	ПАО «Сургутнефтегаз» «СургутНИПИнефть»
ИНН	8602060555	8602060555
ОГРН	1028600584540	1028600584540
Юридический и фактический адрес	628415, ХМАО–Югра, город Сургут, улица Григория Кукуевичко, дом 1, корпус 1.	628415, ХМАО–Югра, город Сургут, улица Григория Кукуевичко, дом 1, корпус 1.
Почтовый адрес	628447, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Тюменская область, Сургутский район, пос.Нижнесортымский, ул.Энтузиастов, 12	628415, Российская Федерация, Тюменская область, ХМАО-Югра, г.Сургут, ул.Энтузиастов, 50
Контактные данные	Тел.:(34638)72-103, ф.(34638)72-042 эл. почта:Secretary NSN@surgutneftegas.ru	тел.: (3462)42-70-62, ф.(3462) 42-76-90 эл.почта: snipi-ext@surgutneftegas.ru
1.2. Полное и сокращенное (при наличии) наименования уполномоченного органа, ответственного за проведение общественных обсуждений		
Полное наименование	Администрация Белоярского района Ханты –Мансийского автономного округа – Югра	
Сокращенное наименование	Администрация Белоярского района	
Юридический и фактический адрес	628162, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г.Белоярский, ул.Центральная, д.9	
Контактная информация	тел.:8 (34670) 2-14-90 эл. почта: admbel@admbel.ru	
1.3. Наименование объекта обсуждений		
Объект государственной экологической экспертизы, содержащий предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду		
1.4. Наименование планируемой хозяйственной и иной деятельности		
Строительство объекта: «Обустройство кустов скважин 61, 178». Ватлорское нефтяное месторождение		

1.5. Цель планируемой хозяйственной и иной деятельности	
Герметичный сбор продукции скважин, замера и дальнейшей транспортировки на территории Ватлорского нефтяного месторождения	
1.6. Предварительное место реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности	
Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ Югра, муниципальный район Белоярский, Ватлорский участок недр, Ватлорское нефтяное месторождение.	
1.7. Контактные данные ответственных лиц со стороны заказчика (исполнителя)	
Со стороны заказчика	Насыбуллина Гузалия Наильевна, тел.:(34638)72-271, ф.(34638)72-042 эл.почта: Secretary_NSN@surgutneftegas.ru
Со стороны исполнителя	Антонюк Алена Викторовна тел.: (3462)42-70-62, ф.(3462) 42-76-90 эл.почта: snipi-ext@surgutneftegas.ru
2. Информация о месте, в котором размещен и доступен для очного ознакомления объект обсуждений, дате открытия доступа, сроке доступности объекта обсуждений, днях и часах, в которые возможно ознакомление с объектом обсуждений	
Место, в котором размещен и доступен для очного ознакомления объект обсуждений	Управление природопользования, сельского хозяйства и развития предпринимательства администрации Белоярского района по адресу: 628162, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г.Белоярский, ул.Центральная, д.9
Дата открытия доступа	21.07.2025 (по местн.времени)
Сроки доступности объекта обсуждений	21.07.2025-19.08.2025
Информация о днях и часах, в которые возможно ознакомление с объектом обсуждений	рабочие дни с 09:00 до 13.00 и с 14:00 до 18:00. Суббота, воскресенье – выходные дни
3. Информация о размещении объекта обсуждений в сети «Интернет», содержащая электронную ссылку на место размещения указанных материалов в сети «Интернет», о дате и сроке их размещения	
Электронная ссылка на место размещения объекта обсуждений в сети «Интернет»	Предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду размещены по электронной ссылке<*>: https://www.surgutneftegas.ru/responsibility/ecology/svedeniya-dlya-obshchestvennosti/svedeniya-ob-otsenke-vozdeystviya-na-okruzhayushchuyu-sredu-namechaemoy-khozyaystvennoy-deyatelnosti/materialy-predvaritelnoy-ovos/ ----- <*> - наименование вложения на странице сайта сети «Интернет» «Обустройство кустов скважин 61, 178». Ватлорское нефтяное месторождение (ш.24908)
Дата размещения объекта обсуждений	21.07.2025
Сроки размещения объекта обсуждений	21.07.2025-19.08.2025
Электронная ссылка на место размещения окончательных материалов оценки воздействия на окружающую среду	Окончательные материалы оценки воздействия на окружающую среду размещены по электронной ссылке<*>: https://www.surgutneftegas.ru/responsibility/ecology/svedeniya-dlya-obshchestvennosti/svedeniya-ob-otsenke-vozdeystviya-na-okruzhayushchuyu-sredu-namechaemoy-khozyaystvennoy-deyatelnosti/materialy-ovos/ ----- <*> - наименование вложения на странице сайта сети «Интернет» «Обустройство кустов скважин 61, 178». Ватлорское нефтяное месторождение (ш.24908)

<p>4. Информация о возможности проведения по инициативе граждан слушаний</p>	
<p>По инициативе граждан, в рамках общественных обсуждений, проводятся слушания</p>	<p>По инициативе граждан возможно проведение общественных слушаний. Проведение слушаний может быть инициировано гражданами в течение 7 календарных дней с даты размещения заказчиком (исполнителем) для ознакомления общественности объекта обсуждений путем направления в указанный срок в уполномоченный орган соответствующей инициативы в произвольной форме:</p> <p>посредством официального сайта уполномоченного органа в сети "Интернет";</p> <p>в письменной форме или в форме электронного документа в адрес уполномоченного органа по адресу: 628162, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г.Белоярский, ул.Центральная, д.9, управление природопользования, сельского хозяйства и развития предпринимательства администрации Белоярского района</p> <p>При внесении гражданином инициативы о проведении слушаний гражданином указываются следующие сведения: фамилия, имя, отчество (при наличии), дата рождения, адрес места жительства (регистрации), телефон, адрес электронной почты (при наличии), согласие на обработку персональных данных в соответствии с законодательством Российской Федерации в области персональных данных.</p> <p>При внесении гражданином инициативы о проведении слушаний дата проведения таких слушаний назначается не ранее чем через 3 календарных дня после размещения уполномоченным органом уведомления о проведении таких слушаний, но не позднее чем за 10 календарных дней до даты завершения общественных обсуждений.</p> <p>В случае поступления в уполномоченный орган инициативы граждан о проведении слушаний, уполномоченный орган размещает (опубликовывает) уведомление о слушаниях в течение 2 рабочих дней с даты поступления такой инициативы.</p>
<p>5. Дополнительная информация уполномоченного органа</p>	
<p>Адрес в пределах места нахождения уполномоченного органа</p>	<p>628162, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г.Белоярский, ул.Центральная, д.9, управление природопользования, сельского хозяйства и развития предпринимательства администрации Белоярского района</p>
<p>Контактные данные (телефон и адрес электронной почты, факс (при наличии) ответственного лица (ответственных лиц) со стороны уполномоченного органа</p>	<p>тел.:8 (34670) 62-182 эл. почта: goncharovia@admbel.ru</p>
<p>Информация о порядке, сроке и форме внесения участниками общественных обсуждений предложений и замечаний, касающихся объекта обсуждений</p>	<p>В течение всего периода размещения объекта обсуждений участники общественных обсуждений имеют право вносить предложения и замечания, касающиеся такого объекта обсуждений:</p> <p>а) посредством официального сайта (https://admbel.ru) или информационных систем (admbel@admbel.ru, goncharovia@admbel.ru);</p> <p>б) в письменной или устной форме в ходе проведения слушаний (в случае проведения таких слушаний);</p> <p>в) в письменной форме или в форме электронного документа, направленного в адрес уполномоченного органа;</p> <p>г) посредством записи в журнале учета участников общественных обсуждений, очно знакомящихся с объектом обсуждений, и их замечаний и предложений.</p> <p>При внесении предложений и замечаний участником общественных обсуждений указываются следующие сведения:</p> <p>для физических лиц - фамилия, имя, отчество (при наличии), дата рождения, адрес места жительства (регистрации), телефон, адрес электронной почты (при наличии) <*>;</p> <p>для юридических лиц - полное и сокращенное (при наличии) наименование, основной государственный регистрационный номер, адрес в пределах места нахождения, телефон, адрес электронной почты (при наличии), фамилия, имя, отчество (при наличии) участника общественных обсуждений, должность участника общественных обсуждений <*>;</p>

	<p>согласие на обработку персональных данных в соответствии с законодательством Российской Федерации в области персональных данных <*>;</p> <p>согласие на участие в подписании протокола общественных обсуждений, способ направления и подписания указанного протокола <*>.</p> <p>-----</p> <p><*> - в случае отказа участника общественных обсуждений в предоставлении сведений, в журнале учета замечаний и предложений участников общественных обсуждений уполномоченным органом делается соответствующая отметка</p>
Порядок инициирования гражданами проведения слушаний	<p>Проведение слушаний может быть инициировано гражданами в течение 7 календарных дней с даты размещения заказчиком (исполнителем) для ознакомления общественности объекта обсуждений путем направления в указанный срок в уполномоченный орган соответствующей инициативы в произвольной форме:</p> <p>посредством официального сайта уполномоченного органа в сети «Интернет» (https://admbel.ru) или информационных систем (admbel@admbel.ru, goncharovia@admbel.ru);</p> <p>в письменной форме или в форме электронного документа в адрес уполномоченного органа по адресу: 628162, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г.Белоярский, ул.Центральная, д.9, управление природопользования, сельского хозяйства и развития предпринимательства администрации Белоярского района.</p> <p>При внесении инициативы о проведении слушаний гражданином указываются следующие сведения: фамилия, имя, отчество (при наличии), дата рождения, адрес места жительства (регистрации), телефон, адрес электронной почты (при наличии), согласие на обработку персональных данных в соответствии с законодательством Российской Федерации в области персональных данных</p> <p>Уведомление о слушаниях, содержащее электронную ссылку на размещенное (опубликованное) уведомление об обсуждениях размещается (опубликовывается):</p> <p>на официальном сайте и (или) в информационной системе;</p> <p>в федеральной государственной информационной системе состояния окружающей среды.</p>
4. Дата и источник размещения (опубликования) уведомления об обсуждениях (уведомления о слушаниях в случае их проведения), а также сведения о распространении указанной в уведомлении об обсуждениях (уведомлении о слушаниях в случае их проведения) информации иными предусмотренными способами	
Дата размещения (опубликования)	14.07.2025
Источник размещения (опубликования)	<p>Официальный сайт органов местного самоуправления Белоярского района в сети «Интернет»:</p> <p>https://admbel.ru/area/ecology/?ELEMENT_ID=99020</p> <p>Федеральная государственная информационная система состояния окружающей среды:</p> <p>https://ecomonitoring.mnr.gov.ru/public/lists/public_discussions_list_public/1556</p>
Сведения о распространении информации иными способами	иными способами информация не распространялась
5. Сведения о проведении слушаний (в случае их проведения)	
Дата, время и место проведения слушаний	06.08.2025, 10 час 00 мин., Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г.Белоярский, ул.Центральная, д.9
Общее количество участников слушаний	1
Вопросы, обсуждаемые на слушаниях	Сроки реализации объекта обсуждений, место реализации объекта обсуждений, расположение объекта обсуждений относительно границ водоохранных зон и прибрежных защитных полос водных объектов, объемы и виды отходов, образуемых в процессе реализации объекта обсуждений, места их размещения, технологии обезвреживания нефтесодержащих отходов, компенсационные мероприятия, направленные на восстановление природных сред
Предмет разногласий между участниками слушаний и заказчиком (исполнителем)	Отсутствие схемы размещения объекта обсуждений с указанием границ водоохранных зон и прибрежных защитных полос на слушаниях,

(в случае наличия такого предмета)	организованных с использованием средств дистанционного взаимодействия. Заказчик (исполнитель) оставил без удовлетворения просьбу участника слушаний представить схему размещения объекта обсуждений с границами водоохранных зон и прибрежных защитных полос, сославшись на пункт 4 постановления Правительства РФ от 28.11.2024 № 1644 (до 31.12.2027 включительно в материалах оценки могут не указываться сведения в части, позволяющей однозначно определить конкретное место реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности) и доступность для очного ознакомления объекта обсуждений в Управлении природопользования, сельского хозяйства и развития предпринимательства администрации Белоярского района по адресу: 628162, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г.Белоярский, ул.Центральная, д.9
6. Информация о сроке, в течение которого принимались предложения и замечания участников общественных обсуждений	
Дата размещения объекта обсуждений	21.07.2025
Сроки размещения объекта обсуждений	21.07.2025-19.08.2025
7. Иная информация, детализирующая учет общественного мнения	
В месте, в котором размещен и доступен для очного ознакомления объект обсуждений (Управление природопользования, сельского хозяйства и развития предпринимательства администрации Белоярского района по адресу: 628162, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г.Белоярский, ул.Центральная, д.9) уполномоченным органом обеспечено наличие журнала учета участников общественных обсуждений, очно знакомящихся с объектом обсуждений, и их замечаний и предложений. В течение всего периода размещения объекта обсуждений 21.07.2025-19.08.2025 в месте доступности объекта обсуждений для очного ознакомления, участниками общественных обсуждений очное ознакомление с объектом обсуждений не производилось, записи в журнал учета участников общественных обсуждений, очно знакомящихся с объектом обсуждений, и их замечаний и предложений не вносились	
8. Приложения	
Приложение 1	Перечни принявших участие в рассмотрении объекта обсуждений участников <i>2 л.</i>
Приложение 2	Журнал учета замечаний и предложений участников общественных обсуждений <i>7 л.</i>
Приложение 3	Таблица учета замечаний и предложений <i>38 л.</i>
9. Подписание протокола общественных обсуждений	
Представитель уполномоченного органа	Начальник управления природопользования, сельского хозяйства и развития предпринимательства администрации Белоярского района Гончаров И.А. 21.08.2025 МП * *
Представитель заказчика (исполнителя)	
Участники общественных обсуждений	

Письмо от 24.08.2025 (Вх. № 5 от 25.08.2025) прилагается, 9 л.

Письмо от 25.08.2025 № 08-07-395 прилагается, 2 л.

ПРОТОКОЛ ПРОВЕРКИ ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСИ

Документ №1		
Сведения о файле:	Имя файла:	Протокол 21.08.2025.pdf.sig
	Исходное имя файла:	Протокол 21.08.2025.pdf
	Хэш файла подписи:	58043CE5281EA08CB038C5A1FEDDDA30 9B1022145C06255753D4EAAF8A15BCDD
Электронная подпись №1		
Результат проверки:	Подпись действительна	
Сведения об ЭП:	Время проверки:	2025-08-25T08:54:41
	Тип подписи:	CMS
	Ошибки:	[N/A]
Сведения о сертификате подписи:	Субъект:	CN=Насыбуллина Гузалия Наильевна, SN=Насыбуллина, G=Гузалия Наильевна, СНИЛС=12808720155, ИНН=183311362683, E=guzalia-84@mail.ru
	Издатель:	CN="ООО ""Сертум-Про"", O="ООО ""Сертум-Про"", STREET="ул. Малопрудная, стр. 5, офис 715", L=Екатеринбург, S=66 Свердловская область, C=RU, ИНН ЮЛ=6673240328, ОГРН=1116673008539, E=ca@sertum.ru
	Действителен:	С 2025-04-08T09:20:12 по 2026-04-08T09:30:12
	Закрытый ключ действителен:	С 2025-04-08T09:20:11 по 2026-04-08T09:30:11
	Серийный номер:	027D2B6B00B9B2E39E4EBDF4F6127135D4
	Отпечаток:	2F36614C8479DE4E75416FA55882FC4F6AC5F88C
	Доп. данные:	Время подписи:
Формат подписи:	Подпись в формате CAdES-BES	
Проверка требований к квалифицированному сертификату		
Результат проверки:	Сертификат прошел проверку	
Электронная подпись №2		
Результат проверки:	Подпись действительна	
Сведения об ЭП:	Время проверки:	2025-08-25T08:54:41
	Тип подписи:	CMS
	Ошибки:	[N/A]
Сведения о сертификате подписи:	Субъект:	CN=Гончаров Игорь Анатольевич, SN=Гончаров, G=Игорь Анатольевич, E=goncharovia@admbel.ru, ИНН=323405466251, СНИЛС=11348448348, O=АДМИНИСТРАЦИЯ БЕЛОЯРСКОГО РАЙОНА, T="Начальник управления природопользования, сельского хозяйства и развития предпринимательства администрации Белоярского района", L=г. Белоярский, S=Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, C=RU
	Издатель:	CN=Федеральное казначейство, O=Казначейство России, C=RU, L=г. Москва, STREET="Большой Златоустинский переулок, д. 6, строение 1", ОГРН=1047797019830, ИНН ЮЛ=7710568760, S=77 Москва, E=uc_fk@roskazna.ru

	Действителен:	С 2024-10-01T13:34:36 по 2025-12-25T13:34:36	
	Закрытый ключ действителен:	С 2024-10-01T13:41:00 по 2025-12-25T13:41:00	
	Серийный номер:	61F12B2C0814D7B654BB9990C88119DA	
	Отпечаток:	2182D7FFD127BEBF83C7CEBC21733B73F23E4540	
	Доп. данные:	Время подписи:	
Формат подписи:		Подпись в формате CAdES-BES	
Проверка требований к квалифицированному сертификату			
Результат проверки:	Сертификат прошел проверку		

Гончаров Игорь Анатольевич

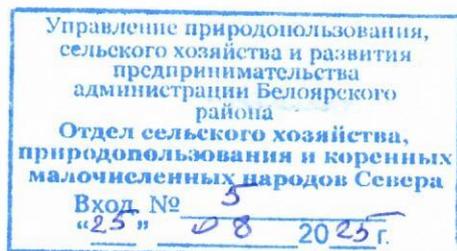
От: Сергей Васютин <vasyutin_sp@inbox.ru>
Отправлено: 25 августа 2025 г. 2:53
Кому: admbel@admbel.ru; goncharovia@admbel.ru; Secretary_NSN@surgutneftegas.ru; snipi-ext@surgutneftegas.ru
Тема: Письмо №206 от 24.08.2025 "О направлении ЗАЯВЛЕНИЯ с замечанием – особое мнение участника по Протоколу от 21.08.2025 общественного обсуждения: Проектная документация, включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду «Обустройство
Вложения: Письмо №206 от 24.08.2025г...pdf
Важность: Высокая

admbel@admbel.ru

goncharovia@admbel.ru

Secretary_NSN@surgutneftegas.ru

snipi-ext@surgutneftegas.ru



Здравствуйтесь!

Направляю: Письмо №206 от 24.08.2025 "О направлении ЗАЯВЛЕНИЯ с замечанием –особое мнение участника по Протоколу от 21.08.2025 общественного обсуждения: Проектная документация, включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду «Обустройство кустов скважин 61, 178». Ватлорское нефтяное месторождение (ш.24908) Дата открытия доступа: 21.07.2025; Срок доступности объекта обсуждений: 21.07.2025-19.08.2025" на 8-и листах.

Гражданин РФ

Общественный инспектор
Васютин Сергей Петрович
г. Сургут, +79224089592,
E-mail: vasyutin_sp@inbox.ru

Гражданин Российской Федерации

Васютин Сергей Петрович

т. +79224089592, e-mail: vasyutin_sp@inbox.ru

628415, Российская Федерация, ХМАО-ЮГРА, г.Сургут, ул.Энтузиастов, д.63, «почтовое отделение 415 до востребования Васютину С.П.»

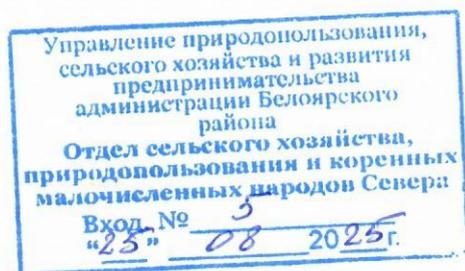
№ 206 Дата 24.08.2025г.

Уполномоченный орган, ответственный за организацию и проведение общественных обсуждений:

Управление природопользования, сельского хозяйства и развития предпринимательства
Белоярского района ХМАО-Югры

(г. Белоярский)

адрес электр. почты: admbel@admbel.ru
goncharovia@admbel.ru



Наименование заказчика:

ИНН, ОГРН (ОГРНИП):

ПАО «Сургутнефтегаз» НГДУ «Нижнесортымскнефть»
(г. Сургут/пос. Нижнесортымский)

ИНН 8602060555, ОГРН 1028600584540

адрес электр. почты:

Secretary_NSN@surgutneftegas.ru

Наименование,

Генпроектировщик/Исполнитель ОВОС:

ПАО «Сургутнефтегаз» «СургутНИПИнефть»

(г. Сургут)

ИНН 8602060555, ОГРН 1028600584540

адрес электр. почты: snipi-ext@surgutneftegas.ru

О направлении ЗАЯВЛЕНИЯ с замечанием –особое мнение участника по Протоколу от 21.08.2025 общественного обсуждения: Проектная документация, включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду «Обустройство кустов скважин 61, 178». Ватлорское нефтяное месторождение (ш.24908)

Дата открытия доступа: 21.07.2025;

Срок доступности объекта обсуждений: 21.07.2025-19.08.2025

ЗАЯВЛЕНИЕ

Уважаемый, заказчик/исполнитель, уполномоченный орган, ответственный за организацию и проведение общественных обсуждений, заинтересованные органы власти!

Считаю необходимым направить обращение –заявление содержащее указание на допущенные в протоколе неточности и на неполноту сведений, а также необходимости направления ответа на данное заявление посредством направления на мой адрес электронной почты: vasyutin_sp@inbox.ru и необходимости опубликования данного заявления в итоговых документах общественного обсуждения.

Направляю с замечанием –особое мнение участника по Протоколу от 21.08.2025 общественного обсуждения: Проектная документация, включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду «Обустройство кустов скважин 61, 178». Ватлорское нефтяное месторождение (ш.24908) «Обустройство кустов скважин 61, 178». Ватлорское нефтяное месторождение (ш.24908). Дата открытия доступа: 21.07.2025; Срок доступности объекта обсуждений: 21.07.2025-19.08.2025.

Согласно подпункта ж) пункта 41 и пункта 52 Постановления Правительства РФ от 28.11.2024 N 1644 "О порядке проведения оценки воздействия на окружающую среду" (вместе с "Правилами проведения оценки воздействия на окружающую среду") считаю необходимо и прошу указать-прописать в Протоколе от 21.08.2025:

1. Участника общественных обсуждений 06.08.2205: Исполнительный директор Региональная Общественная Организация Ханты-Мансийского Автономного округа - Югры "Экологическая Безопасность Югры" - Криста Анатолий Владимирович (ИНН 860320632457). Организации присвоен ИНН 8603151325, ОГРН 1078600004010.

2. Идентифицировать (детализировать) указанием наименования и номера и даты поступивших письменных документов от участника общественного обсуждения Васютина С.П.: Письмо №196 от 06.08.2025г. на 5-и листах; Письмо №199 от 09.08.2025г. на 4-х листах.

3. О допущенных фактах свидетельствующих на НАРУШЕНИЯ Заказчиком НГДУ «Нижнесортымскнефть» ПАО «Сургутнефтегаз» и Исполнителем ОВОС «СургутНИПИнефть» ПАО «Сургутнефтегаз» по пунктам 15, 16, 39 Постановления Правительства РФ от 28.11.2024 N 1644 "О порядке проведения оценки воздействия на окружающую среду" (вместе с "Правилами проведения оценки воздействия на окружающую среду"), а именно:

- **ОТСУТСТВИЕ и НЕПРЕДОСТАВЛЕНИЕ и ОТКАЗ** в предоставлении для ознакомления согласно поступивших вопросов и требований от участников общественных обсуждений на ВКС 06.08.2025 и в письме №196 от 06.08.2025г. и письме №199 от 09.08.2025г. в сроки доступности объекта обсуждений: 21.07.2025-19.08.2025: *текстовые, графические, картографические (топографические), расчетные материалы, схемы, чертежи (демонстрационные материалы) содержащихся в:*

Карто-схемы объекта;

Карты границ Водоохранных зон и прибрежных защитных полос водных объектов по результату инженерно-экологических изысканий (ст.65 Водного Кодекса РФ №74-ФЗ).

- **НЕОБЕСПЕЧЕНИЕ и ИГНОРИРОВАНИЕ** выполнения:

комплекса мероприятий, направленных на информирование общественности о планируемой хозяйственной и иной деятельности и ее возможном воздействии на окружающую среду, в целях обеспечения участия общественности, выявления общественного мнения и его учета в процессе оценки воздействия на окружающую среду, в связи с не предоставлением информации содержащейся в:

Карто-схема объекта;

Карты границ Водоохранных зон и прибрежных защитных полос водных объектов по результату инженерно-экологических изысканий (ст.65 Водного Кодекса РФ №74-ФЗ).

- **ОТКАЗ** Заказчиком и Исполнителем в обеспечении по объекту обсуждений предоставить в помещении заказчика (исполнителя) в городе Сургуте предоставить для изучения: графические, картографические материалы содержащиеся в :

Карто-схема объекта;

Карты границ Водоохранных зон и прибрежных защитных полос водных объектов по результату инженерно-экологических изысканий (ст.65 Водного Кодекса РФ №74-ФЗ).

4. Предоставить документальные подтверждения в правомочности предоставления от Заказчика НГДУ «Нижнесортымскнефть» ПАО «Сургутнефтегаз» и от Исполнителя «СургутНИПИнефть» ПАО «Сургутнефтегаз» лиц участвовавших (выдававших себя за представителей) в ВКС 06.08.2025 путем направления заявителю (участнику общественного обсуждения) по настоящему заявлению соответствующих надлежаще оформленных копий заверенных уполномоченным должностным лицом природопользователя документов и приобщения запрашиваемых копий документов к материалам настоящих общественных обсуждений.

Так как имеется основание полагать об отсутствие полномочий на дату проведения общественного обсуждения у лиц выдававших себя за представителей Заказчика и Исполнителя ОВОС.

24.08.2025

5. Дополнить пункт 7 Протокола от 21.08.2025:

Исполнителем «СургутНИПИнефть» ПАО «Сургутнефтегаз» и Заказчиком НГДУ «Нижнесортымскнефть» ПАО «Сургутнефтегаз» **НЕ ОБЕСПЕЧЕН БЕСПРЕПЯТСТВЕННЫЙ ПРОХОД и НЕ СОЗДАНЫ УСЛОВИЯ** в удобное время общественности для ознакомления с материалами общественного обсуждения (Срок доступности объекта обсуждений: 21.07.2025 - 19.08.2025): Проектная документация, включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду «Обустройство кустов скважин 61, 178». Ватлорское нефтяное месторождение (ш.24908) согласно сведений прописанных:

5.1. в пункте 1.1. Протокола от 21.08.2025:

Юридический и фактический адрес: 628415, Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, город Сургут, улица Григория Кукуевичского, дом 1, корпус 1.
Почтовый адрес: 628415, Российская Федерация, Тюменская область, ХМАО-Югра, г.Сургут, ул.Энтузиастов. 50.)

5.2. в пункте 1.1. УВЕДОМЛЕНИЕ О ПРОВЕДЕНИИ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ:

(Содержание уведомления определено п.п. 24, 26 «Правил проведения оценки воздействия на окружающую среду», утв. постановлением Правительства РФ от 28.11.2024 № 1644):

Юридический и фактический адрес: 628415, Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, город Сургут, улица Григория Кукуевичского, дом 1, корпус 1.
Почтовый адрес: 628415, Российская Федерация, Тюменская область, ХМАО-Югра, г.Сургут, ул.Энтузиастов. 50.

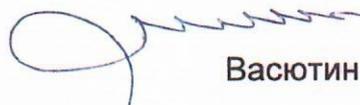
6. Конкретизировать количество листов (в настоящее время не прописано) в пункте 8 Протокола от 21.08.2025 по Приложению 1, Приложению 2, Приложению 3.

Приложение:

подписанный с замечанием – особое мнение участника Васютина С.П. по Протоколу от 21.08.2025 общественного обсуждения: Проектная документация, включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду «Обустройство кустов скважин 61, 178». Ватлорское нефтяное месторождение (ш.24908) – 5 листов.

Общественный инспектор
в области обращения с животными

24.08.2025



Васютин Сергей Петрович

ПРОТОКОЛ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ

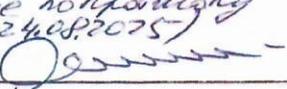
Содержание протокола определено п. 41 Правил проведения оценки воздействия на окружающую среду, утв. постановлением Правительства РФ от 28.11.2024 № 1644.

1. Наименование уполномоченного органа, дата оформления протокола общественных обсуждений		
Наименование уполномоченного органа	Администрация Белоярского района Ханты –Мансийского автономного округа – Югра	
Дата оформления протокола общественных обсуждений	21.08.2025	
2. Объект общественных обсуждений, период проведения общественных обсуждений		
Объект общественных обсуждений	Объект государственной экологической экспертизы, содержащий предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду «Обустройство кустов скважин 61, 178». Ватлорское нефтяное месторождение»	
Период проведения общественных обсуждений	21.07.2025-19.08.2025	
3. Информация, содержащаяся в размещенном (опубликованном) уведомлении об обсуждениях (уведомлении о слушаниях в случае их проведения)		
1. Информация об объекте обсуждений, подлежащем рассмотрению на общественных обсуждениях		
1.1. Сведения о заказчике (исполнителе)		
	Заказчик	Исполнитель
Полное наименование	Публичное акционерное общество «Сургутнефтегаз» Нефтегазодобывающее управление «Нижнесортымскнефть»	Публичное акционерное общество «Сургутнефтегаз» Сургутский научно-исследовательский и проектный институт
Сокращенное наименование	ПАО «Сургутнефтегаз» НГДУ «Нижнесортымскнефть»	ПАО «Сургутнефтегаз» «СургутНИПИнефть»
ИНН	8602060555	8602060555
ОГРН	1028600584540	1028600584540
Юридический и фактический адрес	628415, ХМАО–Югра, город Сургут, улица Григория Кукуевницкого, дом 1, корпус 1.	628415, ХМАО–Югра, город Сургут, улица Григория Кукуевницкого, дом 1, корпус 1.
Почтовый адрес	628447, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Тюменская область, Сургутский район, пос.Нижнесортымский, ул.Энтузиастов, 12	628415, Российская Федерация, Тюменская область, ХМАО-Югра, г.Сургут, ул.Энтузиастов, 50
Контактные данные	Тел.:(34638)72-103, ф.(34638)72-042 эл. почта:Secretary NSN@surgutneftegas.ru	тел.: (3462)42-70-62, ф.(3462) 42-76-90 эл.почта: snipi-ext@surgutneftegas.ru
1.2. Полное и сокращенное (при наличии) наименования уполномоченного органа, ответственного за проведение общественных обсуждений		
Полное наименование	Администрация Белоярского района Ханты –Мансийского автономного округа – Югра	
Сокращенное наименование	Администрация Белоярского района	
Юридический и фактический адрес	628162, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г.Белоярский, ул.Центральная, д.9	
Контактная информация	тел.:8 (34670) 2-14-90 эл. почта: admbel@admbel.ru	
1.3. Наименование объекта обсуждений		
Объект государственной экологической экспертизы, содержащий предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду		
1.4. Наименование планируемой хозяйственной и иной деятельности		
Строительство объекта: «Обустройство кустов скважин 61, 178». Ватлорское нефтяное месторождение		

1.5. Цель планируемой хозяйственной и иной деятельности	
Герметичный сбор продукции скважин, замера и дальнейшей транспортировки на территории Ватлорского нефтяного месторождения	
1.6. Предварительное место реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности	
Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ Югра, муниципальный район Белоярский, Ватлорский участок недр, Ватлорское нефтяное месторождение.	
1.7. Контактные данные ответственных лиц со стороны заказчика (исполнителя)	
Со стороны заказчика	Насыбуллина Гузалия Наильевна, тел.:(34638)72-271, ф.(34638)72-042 эл.почта: Secretary NSN@surgutneftegas.ru
Со стороны исполнителя	Антонок Алена Викторовна тел.: (3462)42-70-62, ф.(3462) 42-76-90 эл.почта: snipi-ext@surgutneftegas.ru
2. Информация о месте, в котором размещен и доступен для очного ознакомления объект обсуждений, дате открытия доступа, сроке доступности объекта обсуждений, днях и часах, в которые возможно ознакомление с объектом обсуждений	
Место, в котором размещен и доступен для очного ознакомления объект обсуждений	Управление природопользования, сельского хозяйства и развития предпринимательства администрации Белоярского района по адресу: 628162, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г.Белоярский, ул.Центральная, д.9
Дата открытия доступа	21.07.2025 (по местн.времени)
Сроки доступности объекта обсуждений	21.07.2025-19.08.2025
Информация о днях и часах, в которые возможно ознакомление с объектом обсуждений	рабочие дни с 09:00 до 13.00 и с 14:00 до 18:00. Суббота, воскресенье – выходные дни
3. Информация о размещении объекта обсуждений в сети «Интернет», содержащая электронную ссылку на место размещения указанных материалов в сети «Интернет», о дате и сроке их размещения	
Электронная ссылка на место размещения объекта обсуждений в сети «Интернет»	Предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду размещены по электронной ссылке<*>: https://www.surgutneftegas.ru/responsibility/ecology/svedeniya-dlya-obshchestvennosti/svedeniya-ob-otsenke-vozdeystviya-na-okruzhayushchuyu-sredu-namechaemoy-khozyaystvennoy-deyatelnosti/materialy-predvaritelnoy-ovos/ ----- <*> - наименование вложения на странице сайта сети «Интернет» «Обустройство кустов скважин 61, 178». Ватлорское нефтяное месторождение (ш.24908)
Дата размещения объекта обсуждений	21.07.2025
Сроки размещения объекта обсуждений	21.07.2025-19.08.2025
Электронная ссылка на место размещения окончательных материалов оценки воздействия на окружающую среду	Окончательные материалы оценки воздействия на окружающую среду размещены по электронной ссылке<*>: https://www.surgutneftegas.ru/responsibility/ecology/svedeniya-dlya-obshchestvennosti/svedeniya-ob-otsenke-vozdeystviya-na-okruzhayushchuyu-sredu-namechaemoy-khozyaystvennoy-deyatelnosti/materialy-ovos/ ----- <*> - наименование вложения на странице сайта сети «Интернет» «Обустройство кустов скважин 61, 178». Ватлорское нефтяное месторождение (ш.24908)

4. Информация о возможности проведения по инициативе граждан слушаний	
По инициативе граждан, в рамках общественных обсуждений, проводятся слушания	<p>По инициативе граждан возможно проведение общественных слушаний. Проведение слушаний может быть инициировано гражданами в течение 7 календарных дней с даты размещения заказчиком (исполнителем) для ознакомления общественности объекта обсуждений путем направления в указанный срок в уполномоченный орган соответствующей инициативы в произвольной форме:</p> <p>посредством официального сайта уполномоченного органа в сети "Интернет";</p> <p>в письменной форме или в форме электронного документа в адрес уполномоченного органа по адресу: 628162, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г.Белоярский, ул.Центральная, д.9, управление природопользования, сельского хозяйства и развития предпринимательства администрации Белоярского района</p> <p>При внесении гражданином инициативы о проведении слушаний гражданином указываются следующие сведения: фамилия, имя, отчество (при наличии), дата рождения, адрес места жительства (регистрации), телефон, адрес электронной почты (при наличии), согласие на обработку персональных данных в соответствии с законодательством Российской Федерации в области персональных данных.</p> <p>При внесении гражданином инициативы о проведении слушаний дата проведения таких слушаний назначается не ранее чем через 3 календарных дня после размещения уполномоченным органом уведомления о проведении таких слушаний, но не позднее чем за 10 календарных дней до даты завершения общественных обсуждений.</p> <p>В случае поступления в уполномоченный орган инициативы граждан о проведении слушаний, уполномоченный орган размещает (опубликовывает) уведомление о слушаниях в течение 2 рабочих дней с даты поступления такой инициативы.</p>
5. Дополнительная информация уполномоченного органа	
Адрес в пределах места нахождения уполномоченного органа	628162, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г.Белоярский, ул.Центральная, д.9, управление природопользования, сельского хозяйства и развития предпринимательства администрации Белоярского района
Контактные данные (телефон и адрес электронной почты, факс (при наличии) ответственного лица (ответственных лиц) со стороны уполномоченного органа	тел.:8 (34670) 62-182 эл. почта: goncharovia@admbel.ru
Информация о порядке, сроке и форме внесения участниками общественных обсуждений предложений и замечаний, касающихся объекта обсуждений	<p>В течение всего периода размещения объекта обсуждений участники общественных обсуждений имеют право вносить предложения и замечания, касающиеся такого объекта обсуждений:</p> <p>а) посредством официального сайта (https://admbel.ru) или информационных систем (admbel@admbel.ru, goncharovia@admbel.ru);</p> <p>б) в письменной или устной форме в ходе проведения слушаний (в случае проведения таких слушаний);</p> <p>в) в письменной форме или в форме электронного документа, направленного в адрес уполномоченного органа;</p> <p>г) посредством записи в журнале учета участников общественных обсуждений, очно знакомящихся с объектом обсуждений, и их замечаний и предложений.</p> <p>При внесении предложений и замечаний участником общественных обсуждений указываются следующие сведения:</p> <p>для физических лиц - фамилия, имя, отчество (при наличии), дата рождения, адрес места жительства (регистрации), телефон, адрес электронной почты (при наличии) <*>;</p> <p>для юридических лиц - полное и сокращенное (при наличии) наименования, основной государственный регистрационный номер, адрес в пределах места нахождения, телефон, адрес электронной почты (при наличии), фамилия, имя, отчество (при наличии) участника общественных обсуждений, должность участника общественных обсуждений <*>;</p>

	<p>согласие на обработку персональных данных в соответствии с законодательством Российской Федерации в области персональных данных <*>;</p> <p>согласие на участие в подписании протокола общественных обсуждений, способ направления и подписания указанного протокола <*>.</p> <p>-----</p> <p><*> - в случае отказа участника общественных обсуждений в предоставлении сведений, в журнале учета замечаний и предложений участников общественных обсуждений уполномоченным органом делается соответствующая отметка</p>
<p>Порядок инициирования гражданами проведения слушаний</p>	<p>Проведение слушаний может быть инициировано гражданами в течение 7 календарных дней с даты размещения заказчиком (исполнителем) для ознакомления общественности объекта обсуждений путем направления в указанный срок в уполномоченный орган соответствующей инициативы в произвольной форме:</p> <p>посредством официального сайта уполномоченного органа в сети «Интернет» (https://admbel.ru) или информационных систем (admbel@admbel.ru, goncharovia@admbel.ru);</p> <p>в письменной форме или в форме электронного документа в адрес уполномоченного органа по адресу: 628162, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г.Белоярский, ул.Центральная, д.9, управление природопользования, сельского хозяйства и развития предпринимательства администрации Белоярского района.</p> <p>При внесении инициативы о проведении слушаний гражданином указываются следующие сведения: фамилия, имя, отчество (при наличии), дата рождения, адрес места жительства (регистрации), телефон, адрес электронной почты (при наличии), согласие на обработку персональных данных в соответствии с законодательством Российской Федерации в области персональных данных</p> <p>Уведомление о слушаниях, содержащее электронную ссылку на размещенное (опубликованное) уведомление об обсуждениях размещается (опубликовывается):</p> <p>на официальном сайте и (или) в информационной системе;</p> <p>в федеральной государственной информационной системе состояния окружающей среды.</p>
<p>4. Дата и источник размещения (опубликования) уведомления об обсуждениях (уведомления о слушаниях в случае их проведения), а также сведения о распространении указанной в уведомлении об обсуждениях (уведомлении о слушаниях в случае их проведения) информации иными предусмотренными способами</p>	
Дата размещения (опубликования)	14.07.2025
Источник размещения (опубликования)	<p>Официальный сайт органов местного самоуправления Белоярского района в сети «Интернет»:</p> <p>https://admbel.ru/area/ecology/?ELEMENT_ID=99020</p> <p>Федеральная государственная информационная система состояния окружающей среды:</p> <p>https://ecomonitoring.mnr.gov.ru/public/lists/public_discussions_list_public/1556</p>
Сведения о распространении информации иными способами	иными способами информация не распространялась
<p>5. Сведения о проведении слушаний (в случае их проведения)</p>	
Дата, время и место проведения слушаний	06.08.2025, 10 час 00 мин., Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г.Белоярский, ул.Центральная, д.9
Общее количество участников слушаний	1
Вопросы, обсуждаемые на слушаниях	Сроки реализации объекта обсуждений, место реализации объекта обсуждений, расположение объекта обсуждений относительно границ водоохранных зон и прибрежных защитных полос водных объектов, объемы и виды отходов, образуемых в процессе реализации объекта обсуждений, места их размещения, технологии обезвреживания нефтесодержащих отходов, компенсационные мероприятия, направленные на восстановление природных сред
Предмет разногласий между участниками слушаний и заказчиком (исполнителем)	Отеутетвие схемы размещения объекта обсуждений с указанием границ водоохранных зон и прибрежных защитных полос на слушаниях,

(в случае наличия такого предмета)	<p>организованных с использованием средств дистанционного взаимодействия. Заказчик (исполнитель) оставил без удовлетворения просьбу участника слушаний представить схему размещения объекта обсуждений с границами водоохранных зон и прибрежных защитных полос, сославшись на пункт 4 постановления Правительства РФ от 28.11.2024 № 1644 (до 31.12.2027 включительно в материалах оценки могут не указываться сведения в части, позволяющей однозначно определить конкретное место реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности) и доступность для очного ознакомления объекта обсуждений в Управлении природопользования, сельского хозяйства и развития предпринимательства администрации Белоярского района по адресу: 628162, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г.Белоярский, ул.Центральная, д.9</p>
6. Информация о сроке, в течение которого принимались предложения и замечания участников общественных обсуждений	
Дата размещения объекта обсуждений	21.07.2025
Сроки размещения объекта обсуждений	21.07.2025-19.08.2025
7. Иная информация, детализирующая учет общественного мнения	
<p>В месте, в котором размещен и доступен для очного ознакомления объект обсуждений (Управление природопользования, сельского хозяйства и развития предпринимательства администрации Белоярского района по адресу: 628162, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г.Белоярский, ул.Центральная, д.9) уполномоченным органом обеспечено наличие журнала учета участников общественных обсуждений, очно знакомящихся с объектом обсуждений, и их замечаний и предложений. В течение всего периода размещения объекта обсуждений 21.07.2025-19.08.2025 в месте доступности объекта обсуждений для очного ознакомления, участниками общественных обсуждений очное ознакомление с объектом обсуждений не производилось, записи в журнал учета участников общественных обсуждений, очно знакомящихся с объектом обсуждений, и их замечаний и предложений не вносились</p>	
8. Приложения	
Приложение 1	Перечни принявших участие в рассмотрении объекта обсуждений участников
Приложение 2	Журнал учета замечаний и предложений участников общественных обсуждений
Приложение 3	Таблица учета замечаний и предложений
9. Подписание протокола общественных обсуждений	
Представитель уполномоченного органа	<p>Начальник управления природопользования, сельского хозяйства и развития предпринимательства администрации Белоярского района Гончаров И.А. 21.08.2025</p> 
Представитель заказчика (исполнителя)	
Участники общественных обсуждений	<p><i>С замечаниями - о сроке размещения по проекту от 21.08.2025 (на сайте №206 от 24.08.2025) Ведомств Сергей Костров</i></p> 



Белоярский район
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра

**АДМИНИСТРАЦИЯ
БЕЛОЯРСКОГО РАЙОНА**

**УПРАВЛЕНИЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ,
СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА И РАЗВИТИЯ
ПРЕДПРИНИМАТЕЛЬСТВА**

Центральная ул., д. 9, г.Белоярский,
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра,
Тюменская область, 628161
Тел. (34670) 62-182, факс (34670) 2-18-73
e-mail: GoncharovIA@admbel.ru

Гражданину
Васютину С.П.

тел. +7 922 408 95 92
e-mail: vasyutin_sp@inbox.ru

№ 08-07-395
от 25.08.2025 года
на № 206
от 24.08.2025

О рассмотрении письма
от 24.08.2025 № 206

Уважаемый Сергей Петрович!

Ваше письмо от 24.08.2025 № 206 (вх.№ 5 от 25.08.2025) рассмотрено, сообщаем следующее.

В соответствии с пунктом 41 Правил проведения оценки воздействия на окружающую среду, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 28.11.2024 № 1644 «О порядке проведения оценки воздействия на окружающую среду» (далее – Правила), уполномоченный орган подготавливает и в течение 5 рабочих дней после даты завершения общественных обсуждений оформляет протокол общественных обсуждений, который в течение 3 рабочих дней со дня его оформления подписывается представителем уполномоченного органа, представителем заказчика (исполнителя), участниками общественных обсуждений, указанными в пункте 35 настоящих Правил, заверяется печатью уполномоченного органа. В протоколе указываются, в том числе, перечни принявших участие в рассмотрении объекта обсуждений участников, указанных в пунктах 34 и 38 (в случае проведения слушаний) Правил, включающие в себя сведения, указанные в пункте 35 Правил. Согласно пункту 38 Правил участники слушаний (в случае их проведения), участники общественных обсуждений, очно ознакомившиеся с объектом обсуждений, представляют сведения о себе, указанные в пункте 35 Правил:

для физических лиц - фамилия, имя, отчество (при наличии), дата рождения, адрес места жительства (регистрации), телефон, адрес электронной почты (при наличии);

для юридических лиц - полное и сокращенное (при наличии) наименования, основной государственный регистрационный номер, адрес в пределах места нахождения, телефон, адрес электронной почты (при наличии), фамилия, имя, отчество (при наличии) участника общественных обсуждений, должность участника общественных обсуждений;

согласие на обработку персональных данных в соответствии с законодательством Российской Федерации в области персональных данных;

согласие на участие в подписании протокола общественных обсуждений, способ направления и подписания указанного протокола.

О чем, уполномоченным органом было доведено до участников слушаний 06.08.2025, организованных с использованием средств дистанционного взаимодействия. Сведения, указанные в пункте 35 Правил, в уполномоченный орган поступили только от одного участника слушаний.

Согласно пункту 37 Правил предложения и замечания, внесенные в соответствии с пунктами 34 - 36 Правил, подлежат фиксации уполномоченным органом в журнале учета замечаний и предложений участников общественных обсуждений и передаче в течение 1 рабочего дня со дня их внесения заказчику (исполнителю) по контактными данным, указанным в уведомлении об обсуждениях, а также обязательному рассмотрению заказчиком (исполнителем).

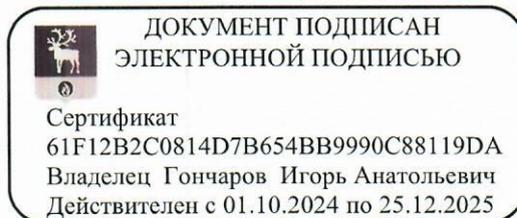
Ваши предложения и замечания, внесенные письмом от 06.08.2025 № 196 «О направлении вопросов/замечаний/предложений/комментарии», зафиксированы уполномоченным органом в журнале учета замечаний и предложений участников общественных обсуждений 06.08.2025 и переданы (исх. № 08-07-361 от 07.08.2025) в течение 1 рабочего дня со дня их внесения заказчику (исполнителю) по контактными данным, указанным в уведомлении об обсуждениях. Ваш запрос от участника общественных обсуждений, направленный письмом от 09.08.2025 № 199 «О предоставлении информации-документации» зарегистрирован уполномоченным органом (вх.№ от 11.08.2025) и также передан (исх. № 08-07-366 от 12.08.2025) в течение 1 рабочего дня заказчику (исполнителю).

Предмет разногласий между участниками слушаний и заказчиком (исполнителем) отражен в протоколе общественных обсуждений от 21.08.2025.

Юридический и фактический адреса заказчика (исполнителя), почтовый адрес заказчика (исполнителя) указаны в уведомлении о проведении общественных обсуждений, в протоколе общественных обсуждений.

Количество листов приложений в протоколе общественных обсуждений проставлено.

Начальник управления



И.А.Гончаров



**БЕЛОЯРСКИЙ РАЙОН
ХАНТЫ-МАНСИЙСКИЙ АВТОНОМНЫЙ ОКРУГ – ЮГРА**

**УПРАВЛЕНИЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ, СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА И РАЗВИТИЯ
ПРЕДПРИНИМАТЕЛЬСТВА АДМИНИСТРАЦИИ БЕЛОЯРСКОГО РАЙОНА**
628162, г. Белоярский, ул. Центральная, 9, телефон: (34670) 62-182, e-mail: GoncharovIA@admbel.ru

Перечни

принявших участие в рассмотрении объекта обсуждения участников

Объект общественных обсуждений	Объект государственной экологической экспертизы, содержащий предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду «Обустройство кустов скважин 61, 178». Ватлорское нефтяное месторождение»
Период проведения общественных обсуждений	21.07.2025-19.08.2025
Информация о сроке, в течение которого принимались предложения и замечания участников общественных обсуждений	21.07.2025-19.08.2025
Место, в котором размещен и доступен для очного ознакомления объект обсуждений. Информация о днях и часах, в которые возможно ознакомление с объектом обсуждений	Управление природопользования, сельского хозяйства и развития предпринимательства администрации Белоярского района по адресу: 628162, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г.Белоярский, ул. Центральная, д.9 (в рабочие дни с 09:00 до 13.00 и с 14:00 до 18:00. Суббота, воскресенье – выходные дни)

2025 г.

перечни принявших участие в рассмотрении объекта обсуждения участников

Для физических лиц - фамилия, имя, отчество (при наличии), дата рождения, адрес места жительства (регистрации), телефон, адрес электронной почты (при наличии)/ Для юридических лиц - полное и сокращенное (при наличии) наименования, основной государственный регистрационный номер, адрес в пределах места нахождения, телефон, адрес электронной почты (при наличии), фамилия, имя, отчество (при наличии) участника общественных обсуждений, должность участника общественных обсуждений	Согласие на обработку персональных данных в соответствии с законодательством Российской Федерации в области персональных данных	Согласие на участие в подписании протокола общественных обсуждений
Васютин Сергей Петрович, 25.05.1976 г/р, 11Б м-н, Северный жилой район, Сургут, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, 628415	да	да

* – в случае отказа участника общественных обсуждений в предоставлении сведений, уполномоченным органом делается соответствующая отметка

Ответственное лицо уполномоченного органа:

Начальник управления
 природопользования, сельского хозяйства
 и развития предпринимательства
 администрации Белоярского района



И. А. Гончаров

« 21 » 08 2025 года



**БЕЛОЯРСКИЙ РАЙОН
ХАНТЫ-МАНСИЙСКИЙ АВТОНОМНЫЙ ОКРУГ – ЮГРА**

**УПРАВЛЕНИЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ, СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА И РАЗВИТИЯ
ПРЕДПРИНИМАТЕЛЬСТВА АДМИНИСТРАЦИИ БЕЛОЯРСКОГО РАЙОНА**
628162, г. Белоярский, ул. Центральная, 9, телефон: (34670) 62-182, e-mail: GoncharovIA@admbel.ru

Журнал

учета замечаний и предложений участников общественных обсуждений

В журнале учета замечаний и предложений участников общественных обсуждений осуществлялась фиксация всех предложений и замечаний, вносимых в соответствии с пунктами 34 - 36 Правил проведения оценки воздействия на окружающую среду, утв. постановлением Правительства РФ от 28.11.2024 № 1644:

а) посредством официального сайта (<https://admbel.ru>) или информационных систем (admbel@admbel.ru, goncharovia@admbel.ru);

б) в письменной или устной форме в ходе проведения слушаний (в случае проведения таких слушаний);

в) в письменной форме или в форме электронного документа, направленного в адрес уполномоченного органа;

г) посредством записи в журнале учета участников общественных обсуждений, очно знакомящихся с объектом обсуждений, и их замечаний и предложений.

Объект общественных обсуждений	Объект государственной экологической экспертизы, содержащий предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду «Обустройство кустов скважин 61, 178». Ватлорское нефтяное месторождение»
Период проведения общественных обсуждений	21.07.2025-19.08.2025
Информация о сроке, в течение которого принимались предложения и замечания участников общественных обсуждений	21.07.2025-19.08.2025
Место, в котором размещен и доступен для очного ознакомления объект обсуждений. Информация о днях и часах, в которые возможно ознакомление с объектом обсуждений	Управление природопользования, сельского хозяйства и развития предпринимательства администрации Белоярского района по адресу: 628162, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г.Белоярский, ул. Центральная, д.9 (в рабочие дни с 09:00 до 13.00 и с 14:00 до 18:00. Суббота, воскресенье – выходные дни)

фиксация замечаний и предложений участников общественных обсуждений

Автор замечаний и предложений*	Предложения и замечания, касающиеся объекта обсуждений	Дата внесения предложений и замечаний	Примечание
<p>для физических лиц - фамилия, имя, отчество (при наличии), дата рождения, адрес места жительства (регистрации), телефон, адрес электронной почты (при наличии)/ для юридических лиц - полное и сокращенное (при наличии) наименование, основной государственный регистрационный номер, адрес в пределах места нахождения, адрес телефона, адрес электронной почты (при наличии), фамилия, имя, отчество (при наличии) участника общественных обсуждений, должность участника общественных обсуждений</p>	<p>согласие на обработку персональных данных в соответствии с законодательством Российской Федерации в области персональных данных</p>	<p>3</p>	
<p>1</p> <p>Васютин Сергей Петрович, 25.05.1976 г/р, 11Б м-н, Северный жилой район, Сургут, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, 628415</p>	<p>2</p> <p>да</p>	<p>4</p>	<p>1. Как конкретно будут реализованы санитарно-защитные зоны (СЗЗ) и Водоохранные зоны (режим водоохранной зоны водного объекта) и прибрежных защитных полос водных объектов?</p> <p>2. Прошу предоставить для ознакомления на ВКС 06.08.2025: карты границ Водоохранных зон и прибрежных защитных полос водных объектов по результатам инженерно-экологических изысканий (ст.65 Водного Кодекса РФ №74-ФЗ).</p> <p>3. Из опубликованной документации усматривается: отсутствие разрешительных документов на использование технологии по обезвреживанию нефтесодержащих отходов 3-4 класса опасности и их составляющих компонентов и оборудования на котором получены результаты (ВСЕХ документов).</p> <p>4. Из опубликованной документации усматривается: отсутствует действующее положительное заключение Государственной Экологической Экспертизы на использование технологии по обезвреживанию нефтесодержащих отходов 3-4 класса опасности для переработки (обезвреживания, утилизации) отходов которые.</p> <p>5. Из опубликованной документации усматривается: отсутствует документ необходимой экспертизы продления на технологию по обезвреживанию нефтесодержащих отходов 3-4 класса опасности.</p>
		<p>5</p> <p>06.08.2025</p>	<p>6</p>

6. Из опубликованной документации усматривается: отсутствуют сведения (материалы) с четкими показателями контроля химических элементов изначально содержащихся в отходах и затем их контроль в продукции.

7. Из опубликованной документации усматривается: отсутствуют ИСЧЕРПЫВАЮЩИЕ СВЕДЕНИЯ ИЗУЧЕННОСТИ миграции химических веществ (включая компоненты тяжелых металлов и их подвижные формы) с учетом болотных почв, и как и посредством чего технология по обезвреживанию нефтесодержащих отходов 3-4 класса опасности, предотвратит (или не предотвратит) миграцию этих веществ в грунтовые воды и тем самым близлежащие водоёмы.

8. Из опубликованной документации усматривается: отсутствуют (не раскрыт) процесс превращения буровых отходов, как минимум четвертого класса опасности, технологии по обезвреживанию нефтесодержащих отходов 3-4 класса опасности с допустимыми экологическими показателями и оценки воздействия на окружающую среду при его применении, а именно: физико-химические свойства строительного материала,

7.1. отсутствуют (не раскрыт) компонентный состав ВСЕХ исходных отходов. Например, применение в составе пеноизола (карбамидоформальдегидного пенопласта) в количестве 10-25% от объема бурового шлама, вызывает дополнительные опасения:

а) пеноизол является проблемным материалом с точки зрения экологической безопасности;

со временем распадается и выщелачивает формальдегид и другие токсичные вещества, его применение ограничено санитарными правилами;

б) пеноизол имеет очень низкую плотность и прочность, предполагается применение гранул размельченного пеноизола для придания сыпучести, что может привести к резкому и неконтролируемому снижению прочности и однородности материала и, соответственно, ограничивает применение строительного материала в строительстве;

в) кроме того, пеноизол содержит карбамидоформальдегидную смолу, ПАВ, катализатор отверждения (ортофосфорную кислоту).

9. Из опубликованной документации усматривается: отсутствуют (не раскрыты) ИСЧЕРПЫВАЮЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОЦЕНКИ БЕЗОПАСНОСТИ ПОЛУЧЕМОГО ИЗ ОПАСНОГО ОТХОДА САМОЙ ПРОДУКЦИИ-ТЕХНОЛОГИИ ПО ОБЕЗВРЕЖИВАНИЮ НЕФТЕСОДЕРЖАЩИХ ОТХОДОВ 3-4 КЛАССА ОПАСНОСТИ И ЕЁ (ТЕХНОЛОГИИ) КОНТРОЛЬНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ИМЕННО ОЦЕНКИ ХИМИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ВОЗМОЖНЫХ ХИМИЧЕСКИХ ЭЛЕМЕНТОВ ИХ НЕГАТИВНОГО ВЛИЯНИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ И ПРИРОДНЫЕ КОМПОНЕНТЫ.

10. Из опубликованной документации усматривается: отсутствуют (не раскрыты) у получаемого продукта по обезвреживанию нефтесодержащих отходов 3-4 класса опасности, как обеспечивается в части: контроль показателей по химическому воздействию на окружающую среду и как конкретно осуществляется. Считаю таких сведений в проектной документации - НЕТ и необходимо прописать и при необходимости доработать и провести актуализацию

по технологии по обезвреживанию нефтесодержащих отходов 3-4 класса опасности (строительный материал) с проведением общественных обсуждений и апробацией и МОНИТОРИНГА с участием представителей общественности в частности Васютина С.П. (для объективности и получения достоверных результатов).

11. Из опубликованной документации усматривается: отсутствуют сведения (не представлены) в документах основания по обезвреживанию нефтесодержащих отходов считаю следователно полагаю возможно НЕ ОТВЕЧАЮТ по требованиям предъявляемым с 01.09.2024 во исполнение положения Федерального закона от 28.04.2023 № 170-ФЗ «О внесении изменения в статью 19.3 Федерального закона «О лицензировании отдельных видов деятельности» и с 01.03.2025 вступившие в силу изменения в Положение о лицензировании деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV классов опасности, утвержденное постановлением Правительства Российской Федерации от 26.12.2020 № 2290, которыми в том числе предусмотрено изменение или уточнение лицензионных требований.

В соответствии со статьей 28 Федерального закона «О животном мире» Правительство Российской Федерации предлагаю прописать в проектной документации ПАО «Сургутнефтегаз» НГДУ «Нижнесортымскнефть» по объекту «Обустройство кустов скважин 61, 178». Вагловское нефтяное месторождение (ш.24908): Требования по предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи.

12. Фиксируется снижение численности выдры в ХМАО-Югре, и не обусловлено ли это загрязнением водных объекта на лицензионных участках нефтяных месторождений и объектов, необходимо прописать в проектной документации исследование популяции выдры при реализации данного проекта на всей календарной протяженности с привлечением представителей общественности в частности общественного инспектора Васютина С.П. (для объективности и получения достоверных результатов).

13. Необходимо изучить влияние данного объекта на популяцию ондатры. Необходимо прописать в проектной документации исследование ондатры при реализации данного проекта на всей календарной протяженности с привлечением представителей общественности в частности общественного инспектора Васютина С.П. (для объективности и получения достоверных результатов).

ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ТРЕБОВАНИЯ-предложение:

15. Обеспечить постоянный мониторинг с участием компетентных специалистов обладающими соответствующими компетенциями, например, ФГБУ «Государственный природный заповедник ЮГАНСКИЙ» видов животных и птиц (орнитофауна) влияния объекта, исследование (ареал обитания включая пути возможной миграции птиц) на постоянной основе как на этапе проектирования так и в процессе эксплуатации.

16. Применить п.33 Приказа Росрыболовства от 6 мая 2020 г. № 238 «Об утверждении Методики определения последствий негативного воздействия при

строительстве, реконструкции, капитальном ремонте объектов капитального строительства, внедрении новых технологических процессов и осуществлении иной деятельности на состояние водных биологических ресурсов и среды их обитания и разработки мероприятий по устранению последствий негативного воздействия на состояние водных биологических ресурсов и среды их обитания, направленных на восстановление их нарушенного состояния». И выпуск водных биологических ресурсов выполнить в месте нахождения объекта «Обустройство кустов скважин 61, 178». Вагльорское нефтяное месторождение (ш.24908) на территории Белоярского района ХМАО-Югры.

17. Одновременно, направляю письменное уведомление об изъятии желаний в готовности принять участие (как представитель общественности) в мероприятиях (включая (но не ограничиваясь) выпуском водных биологических ресурсов в водные объекты рыбохозяйственного значения)) направленных на восстановление нарушенного состояния водных биоресурсов и среды их обитания (компенсация ущерба) в результате хозяйственной деятельности ПАО «Сургутнефтегаз» НГДУ «Нижнесорттымскнефть» по объекту «Обустройство кустов скважин 61, 178». Вагльорское нефтяное месторождение (ш.24908), учитываемая моё предложение-ходатайство согласно п.33 Приказа Росрыболовства от 06.05.2020 N 238, по компенсации ущерба, нанесенного водным биоресурсам, и выполнении необходимых исчерпывающих действий для моего допуска и участия. И прошу заблаговременно (не менее чем за 10 (десять) рабочих дней) письменно меня уведомить о датах и месте выполнений компенсационных мероприятий ПАО «Сургутнефтегаз» НГДУ «Нижнесорттымскнефть».

18. Для надлежащего осуществления включить представителя общественности (участника настоящих общественных обсуждений) Васютина С.П. для проведения федерального государственного контроля (надзора) в области рыболовства и сохранения водных биологических ресурсов, в отношении водных биологических ресурсов. Т.е. при выпуске молоди обеспечить присутствие представителя общественности участвующего в данных общественных обсуждениях общественной инспектора Васютина С.П. и представителя Росприроднадзора и направить письмо от Заказчика в НТУ ФАР о выражении мотивированном предложении общественности в выпуски молоди (компенсация за НВОС по данному объекту) на территории Белоярского района ХМАО-Югры в районе места нахождения объекта ПАО «Сургутнефтегаз» НГДУ «Нижнесорттымскнефть»: «Обустройство кустов скважин 61, 178». Вагльорское нефтяное месторождение (ш.24908).

19. С целью правовой оценки предупреждения возможных экологических отклонений (нарушений) в области охраны окружающей среды и природопользования необходимо предоставить письменное согласования использования данного объекта (с целью всестороннего, полного и объективного выяснения факторов соблюдения требований водоохранных зон и пойменных систем на водном и земельном участке (конкретизированным кадастровым номером), сотрудниками обособленного структурного подразделения Нижнеобского территориального управления Федерального агентства по рыболовству - отдела государственного контроля, надзора, охраны водных

биологических ресурсов и среды их обитания по ХМАО-Югре (Отдел госконтроля по ХМАО-Югре);

20. Необходимо прописать в проектной документации порядок охраны редких и находящихся под угрозой исчезновения растений, животных и других организмов, наличие которого определено статьей 50.1 Федерального закона от 20.12.2004 № 166-ФЗ «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов» и статьей 60 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», для исключения ограничения Росприроднадзора для реализации данных полномочий с учётом доводом ранее направленного общественным инспектором в области обращения с животными Васютина С.П. к проектной документации по объекту «Обустройство кустов скважин 61, 178». Ватлорское нефтяное месторождение (ш.24908), но не учтено в проектной документации по данному объекту;

21. Необходимо прописать в проектной документации по данному объекту для реализации полномочий выдаваемых Федеральной службой по надзору в сфере природопользования (статья 24 Федерального закона от 24.04.1995 № 52-ФЗ «О животном мире»);

22. Необходимо прописать в проектной документации по данному объекту об исключении ограничения Росприроднадзор для реализации полномочий по контрольно-надзорным функциям по водным биологическим ее сам занесенных в Красную книгу Российской Федерации, что не позволит осуществлять мероприятия по восстановлению популяции видов, при этом выпуск (краснокнижных ВБР) возможен только в соответствии с разрешениями выдаваемыми Федеральной службой по надзору в сфере природопользования (статья 24 Федерального закона от 24.04.1995 № 52-ФЗ «О животном мире»);

23. Необходимо прописать в проектной документации по данному объекту об исключении ограничения Росприроднадзора для реализации полномочий по контрольно-надзорным функциями и который должен осуществлять государственной надзор за Государственными программами по охране объектов животного мира и среды их обитания согласно ПОСТАНОВЛЕНИЕ Правительства РФ от 30 июня 2021 года N 1094 "О федеральном государственном контроле (надзоре) в области охраны, воспроизводства и использования объектов животного мира и среды их обитания" (с изменениями от 24 марта 2022 года).

24. Так как не утверждён порядок охраны редких и находящихся под угрозой исчезновения растений, животных и других организмов, наличие которого определено статьей 50.1 Федерального закона от 20.12.2004 № 166-ФЗ «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов» и статьей 60 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», то предлагаю по данному объекту общественных обсуждений прописать Росприроднадзор для реализации данных полномочий;

25. Отсутствуют сведения проверки достоверности предоставляемых для расчета вреда ВБР в части: фактическая продолжительность строительства (календарный период) и протяженность объекта. Что в свою очередь указывает об отсутствии возможности корректировки расчета вреда ВБР при изменении параметров стройки и далее при выполнении работ на объекте (увеличение срока и изменение

календарного периода и др.).
26. Как будет исполняться на данном объекте заявляемые декларации в ЭКОЛОГИЧЕСКИХ ОТЧЕТАХ на сайте Компании ПАО «Сургутнефтегаз» - осуществлять постоянное взаимодействие с общественностью? Предлагаю постоянное взаимодействие с общественностью осуществлять, например, через согласование в посещения объектов (с сопровождающим должностным лицом) на постоянной основе (с предварительным дополнительным уведомлением ПАО «Сургутнефтегаз» НГДУ «Нижнесортнымскнефть» с включением в т.ч. Васютина С.П.

27. ВЫВОД: Являются считаю ЗНАЧИТЕЛЬНЫМИ остаточные воздействия на окружающую среду и их последствия в результате объекта «Обустройство кустов скважин 61, 178». Вагльорское нефтяное месторождение (ш.24908), в случае НЕ УЧЁТА НАСТОЯЩЕГО ПИСЬМА ПАО «Сургутнефтегаз» НГДУ «Нижнесортнымскнефть», так как в противном случае изначально представленные МАТЕРИАЛЫ проектной документации по объекту «Обустройство кустов скважин 61, 178». Вагльорское нефтяное месторождение (ш.24908), - прихожу к выводу в настоящем воздействуют направлено на НЕ ПОЛНОСТЬЮ возобновляемый ресурс выдры и ондатры, и, СЛЕДОВАТЕЛЬНО, СЧИТАЮ БУДЕТ НЕБЛАГОПРИЯТНОЕ ВОЗДЕЙСТВИЕ в случае НЕ УЧЁТА СВЕДЕНИЙ НАСТОЯЩЕГО ПИСЬМА.

При этом в соответствии с Федеральным законом от 24 апреля 1995 года №52-ФЗ «О животном мире», животный мир является достоянием народов Российской Федерации, неотъемлемым элементом природной среды и биологического разнообразия Земли, возобновляющимся природным ресурсом, важным регулирующим и стабилизирующим компонентом биосферы, всемерно охраняемым и рационально используемым для удовлетворения духовных и материальных потребностей граждан Российской Федерации.

В виду полагаю ЗНАЧИТЕЛЬНЫХ остаточных воздействий объекта «Обустройство кустов скважин 61, 178». Вагльорское нефтяное месторождение (ш.24908), и считаю в части НЕДОСТАТОЧНЫХ СВЕДЕНИЙ необходимость в соответствующих дополнительных мероприятиях по снижению воздействий усматривается.

*- в случае отказа участника общественных обсуждений в предоставлении сведений, уполномоченным органом делается соответствующая отметка

Ответственное лицо уполномоченного органа:

Начальник управления
природопользования, сельского хозяйства
и развития предпринимательства
администрации Белоярского района

И. А. Гончаров

« 21 » 08 2025 года



ПАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»
НЕФТЕГАЗОДОБЫВАЮЩЕЕ УПРАВЛЕНИЕ «НИЖНЕСОРТЫМСКНЕФТЬ»

Таблица

учета замечаний и предложений участников общественных обсуждений

Объект общественных обсуждений	Объект государственной экологической экспертизы, содержащий предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду «Обустройство кустов скважин 61, 178». Ватлорское нефтяное месторождение»
Период проведения общественных обсуждений	21.07.2025-19.08.2025
Информация о сроке, в течение которого принимались предложения и замечания участников общественных обсуждений	21.07.2025-19.08.2025
Место, в котором размещен и доступен для очного ознакомления объект обсуждений. Информация о днях и часах, в которые возможно ознакомление с объектом обсуждений	Управление природопользования, сельского хозяйства и развития предпринимательства администрации Белоярского района по адресу: 628162, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г.Белоярский, ул. Центральная, д.9 (в рабочие дни с 09:00 до 13.00 и с 14:00 до 18:00. Суббота, воскресенье – выходные дни)

2025 г.

Таблица учета замечаний и предложений участников общественных обсуждений

Автор замечаний и предложений*	согласие на обработку персональных данных в соответствии с законодательством Российской Федерации в области персональных данных	согласие на участие в подписании протокола общественных обсуждений, способом направления и подписания указанного протокола	Содержание замечаний и предложений, касающиеся объекта обсуждений	Обоснованный ответ заказчика (исполнителя) о принятии (учете) замечаний и предложений или мотивированном отклонении их с указанием номеров разделов объекта обсуждений
1 Васютин Сергей Петрович, 25.05.1976 г/р, 11Б м-н, Северный жилой район, Сургут, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, 628415	2 да	3 да	4 Как конкретно реализованы санитарно-защитные зоны (СЗЗ) и Водоохранная зона (режим водоохранной зоны водного объекта) и прибрежных защитных полос водных объектов?	5 Решения по реализации санитарно-защитных зон. Объект намечаемой деятельности, в соответствии с п.1.2 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03, не является источником воздействия на среду обитания и здоровье человека, следовательно, санитарно-защитная зона не устанавливается. В соответствии с письмом Территориального отдела Управления Роспотребнадзора по ХМАО-Югре №12/3-249 от 20.02.2019г. для проектируемых линейных объектов, входящих в состав объекта намечаемой деятельности нормами СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 установлено санитарно-защитных зон, а также создание санитарных разрывов не предусмотрено. Письмо Роспотребнадзора по ХМАО-Югре №12/3-249 от 20.02.2019г представлено в разделе 8 «Мероприятия по охране окружающей среды» проектной документации (Приложении К тома 24908-ООС1.1 (стр.289, л.287)). Сведения по водоохраным зонам (ВОЗ) и прибрежным защитным полосам (ПЗП).

Автор замечаний и предложений*	Содержание замечаний и предложений, касающиеся объекта обсуждения	Обоснованный ответ заказчика (исполнителя) о принятии (учете) замечаний и предложений или мотивированном отклонении их с указанием номеров разделов объекта обсуждения
	<p>Прошу предоставить для ознакомления на ВКС 06.08.2025: карты границ Водоохранных зон и прибрежных защитных полос водных объектов по результату инженерно-экологических изысканий (ст.65 Водного Кодекса РФ №74-ФЗ).</p>	<p>В соответствии со ст.65 Водного кодекса РФ №74-ФЗ водоохранной зоной является территория, которая примыкает к береговой линии (граница водного объекта) морей, рек, ручьев, каналов, озер, водохранилищ и на которой устанавливается специальный режим осуществления хозяйственной и иной деятельности в целях предотвращения загрязнения, засорения, заиления указанных водных объектов и истощения их вод, а также сохранения среды обитания водных биологических ресурсов и других объектов животного и растительного мира</p> <p>Объект намечаемой деятельности водные объекты не пересекает (не затрагивает) и находится вне границ водоохранных зон и прибрежных защитных полос водных объектов. Ближайшими водными объектами к объекту намечаемой деятельности являются: проточное озеро без названия, ручей без названия, р.Сорумказым.</p> <p>Сведения о ширине ВОЗ и ПЗП ближайших водных объектов к объекту намечаемой деятельности приняты в соответствии со ст.65 Водного кодекса РФ №74-ФЗ и представлены в таблице 2.2 раздела 24908-ПОВОС на стр.43 (л.41).</p> <p>Расстояния до водных объектов приведены в разделе 8 «Мероприятия по охране окружающей среды» проектной документации (Таблица 2.18 тома 24908-ООС2.1 (стр.101, л.9)). Представление данных сведений в открытом доступе позволяют определить конкретное место положения объекта намечаемой деятельности, в соответствии с п.4 постановления Правительства Российской Федерации от 28.11.2024 №1644 данные сведения не указываются в открытом доступе (сети «Интернет») и представлены для очного ознакомления в месте размещения объекта в проектной документации, ПОВОС, а также материалах инженерных изысканий.</p> <p>Представление картографических материалов в открытом доступе позволяют определить конкретное место положения объекта намечаемой деятельности, в соответствии с п.4 постановления Правительства Российской Федерации от 28.11.2024 №1644 данные сведения не указываются в открытом доступе (сети «Интернет») и представлены для очного ознакомления в месте размещения объекта в проектной документации, ПОВОС, а также материалах инженерных изысканий.</p> <p>Карта границ прибрежных защитных полос и водоохранных зон водных объектов представлена:</p> <ul style="list-style-type: none"> – в разделе 8 «Мероприятия по охране окружающей среды» проектной документации (Приложение А тома 24908-ООС2.2 (стр.6, л.4)); – в полной версии предварительных материалов оценки воздействия на окружающую среду (Приложение А тома 24908-ПОВОС2 (стр.6, л.4)). <p>Принимая во внимание подключение к ВКС посредством телефона имеется риск копирования экрана, что также имеет риски распространения в сети интернет в целях дестабилизации работы компании. Необходимо исключить передачу информации о месте планируемой деятельности в сети Интернет в целях безопасности.</p> <p>При этом, в месте размещения объекта общественных обсуждений для очного ознакомления доступен без ограничений.</p>

Автор замечаний и предложений*	Содержание замечаний и предложений, касающиеся объекта обсуждения	Обоснованный ответ заказчика (исполнителя) о принятии (учете) замечаний и предложений или мотивированном отклонении их с указанием номеров разделов объекта обсуждения
	<p>Из опубликованной документации усматривается: отсутствие разрешительных документов на использование технологии по обезвреживанию нефтесодержащих отходов 3-4 класса опасности и их составляющих компонентов и оборудования на котором получены результаты (ВСЕХ документов).</p>	<p>Предметом общественных обсуждений является строительство объекта «Обустройство кустов скважин 61, 178». Ватлорское нефтяное месторождение», который подлежит процедуре прохождения государственной экологической экспертизы, технология по обезвреживанию отходов, так как на проектируемых объектах не осуществляется деятельность по обезвреживанию нефтесодержащих отходов, предметом общественных обсуждений не является.</p> <p>ПАО «Сургутнефтегаз» осуществляет деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I–IV классов опасности в соответствии с лицензией №Л020-00113-66/00102735 (далее – Лицензия).</p> <p>Лицензия ПАО «Сургутнефтегаза» представлена в открытом доступе на сайте единого государственного реестра лицензий.</p> <p>Образование нефтесодержащих отходов III - IV класса возможно при строительстве, эксплуатации объекта, а также при ликвидации возможных аварийных ситуаций на объекте.</p> <p>В период строительства объекта отходы III класса опасности не образуются и не обезвреживаются. К нефтесодержащим отходам IV класса опасности, возможным к образованию на объекте относятся «Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)». Данный вид отхода образуется при возможных капельных проливах на грунт нефтепродуктов от строительной техники. Данный отход подлежит размещению на объекте «Полигон твердых бытовых отходов №11101493, 12612465, 14664673 Лукьявинское месторождение, Тянский участок недр». Данный объект входит в состав объектов ПАО «Сургутнефтегаз». На данный объект получено заключение государственной экологической экспертизы, утвержденное приказом №321 от 16.04.2015, заключение государственной экспертизы №230-15/ЕГЭ-3583/04 от 06.08.2015. Таким образом, при строительстве объекта отсутствуют нефтесодержащие отходы, подлежащие обезвреживанию.</p> <p>Перечень, количество, класс опасности и места размещения отходов, образующихся в период проведения строительных работ представлены в таблице 2.5 тома 24908-ПОВОС, таблице 2.49 тома 24908-ПОВОС1.</p> <p>В период эксплуатации объекта образуются нефтесодержащие отходы:</p> <ul style="list-style-type: none"> - при техническом обслуживании оборудования образуется отход «Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)» (III класс опасности), подлежащий обезвреживанию на установке «Форсаж-2М»; - при очистке емкости для сбора дренажа образуется отход «Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов» (III класс опасности), подлежащий обезвреживанию на установке «Сжигатель-3» / «Сжигатель-10»; - при выполнении работ по подготовке площадки к паводковому периоду образуется отход «Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)» (IV класс опасности), подлежащий обезвреживанию на установке «Сжигатель-3» / «Сжигатель-10».

Автор замечаний и предложений*	Содержание замечаний и предложений, касающиеся объекта обсуждения	Обоснованный ответ заказчика (исполнителя) о принятии (учете) замечаний и предложений или мотивированном отклонении их с указанием номеров разделов объекта обсуждения
		<p>В ходе обезвреживания нефтесодержащих отходов на установках «Форсаж-2М», «Сжигатель-3», «Сжигатель-10» образуется вторичный отход IV класса опасности «Твердые остатки от сжигания нефтесодержащих отходов», который утилизируется согласно Лицензии при строительстве в тело насыпи площадок скважин в пределах угловых точек лицензионных участков, а также в качестве изолирующего слоя на полигоне твердых бытовых и промышленных отходов по решению Заказчика. Также данный вид отходов может размещаться на полигонах твердых бытовых и промышленных отходов ПАО «Сургутнефтегаз» или сторонних организаций. Вид использования вторичного отхода определяется на момент образования отхода.</p> <p>Установка «Сжигатель-3» входит в состав объекта «Центр по отмывке шлама. Лукьявинское нефтяное месторождение», на которую получено заключение государственной экологической экспертизы от 10.03.2023 №86-1-01-1-75-0015-23, положительное заключение государственной экспертизы от 14.11.2008 №413-08/ЕГЭ-0516/01, от 19.05.2023 №86-1-1-3-026391-2023.</p> <p>Установка «Сжигатель-10» входит в состав объекта «Площадка утилизации нефтешлама». Район ДНС-2. Ватлорское нефтяное месторождение», на которую получено заключение государственной экологической экспертизы от 18.12.2015 №1027 и положительное заключение государственной экспертизы от 27.04.2016 №077-16/ЕГЭ-3739/02.</p> <p>Перечень, количество, класс опасности и места размещения/обезвреживания отходов, образующихся в период эксплуатации представлены в таблице 2.6 тома 24908-ПОВОС, в таблице 2.49 тома 24908-ПОВОС1.</p> <p>При ликвидации возможных аварийных ситуаций на объекте отходы III класса опасности не образуются и не обезвреживаются. К нефтесодержащим отходам IV класса опасности, возможным к образованию на объекте относятся «Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)», «Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)», «Отходы прорезиненной спецодежды и резиновой спецобуви, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)». Данные виды отходов подлежат размещению на объекте «Полигон твердых бытовых отходов №11101493, 12612465, 14664673 Лукьявинское месторождение, Тяньский участок недр».</p> <p>Перечень, количество, класс опасности, источник образования и места их размещения отходов, образующихся при возможных аварийных ситуациях (справочно) представлен в таблице 2.65 тома 24908-ПОВОС1.</p> <p>Установки обезвреживания отходов, применяемые в ПАО «Сургутнефтегаз», паспортизированы и имеют разрешение на использование Росприроднадзором.</p> <p>Таким образом, выше представленная информация подтверждает наличие разрешительных документов на объекты размещения и обезвреживания нефтесодержащих отходов III - IV класса опасности.</p>

Автор замечаний и предложений*	Содержание замечаний и предложений, касающиеся объекта обсуждения	Обоснованный ответ заказчика (исполнителя) о принятии (учете) замечаний и предложений или мотивированном отклонении их с указанием номеров разделов объекта обсуждения
	<p>Из опубликованной документации усматривается: отсутствует действующее положительное заключение Государственной Экологической Экспертизы на использование технологии по обезвреживанию нефтесодержащих отходов 3-4 класса опасности для переработки (обезвреживания, утилизации) отходов которые.</p>	<p>Предметом общественных обсуждений является строительство объекта «Обустройство кустов скважин 61, 178». Ватлорское нефтяное месторождение», который подлжит процедуре прохождения государственной экологической экспертизе, технология по обезвреживанию отходов предметом общественных обсуждений не является.</p> <p>ПАО «Сургутнефтегаз» осуществляет деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I–IV классов опасности в соответствии с лицензией №Л020-00113-66/00102735 (далее – Лицензия).</p> <p>Лицензия ПАО «Сургутнефтегаз» представлена в открытом доступе на сайте единого государственного реестра лицензий.</p> <p>Образование нефтесодержащих отходов III - IV класса возможно при строительстве, эксплуатации объекта, а также при ликвидации возможных аварийных ситуаций на объекте.</p> <p>В период строительства объекта отходы III класса опасности не образуются и не обезвреживаются. К нефтесодержащим отходам IV класса опасности, возможным к образованию на объекте относится «Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)». Данный вид отхода образуется при возможных капельных проливах на грунт нефтепродуктов от строительной техники. Данный отход подлежит размещению на объекте «Полигон твердых бытовых отходов №11101493, 12612465, 14664673 Лукьявинское месторождение, Тянский участок недр». Данный объект входит в состав объектов ПАО «Сургутнефтегаз». На данный объект получено заключение государственной экологической экспертизы, утвержденное приказом №321 от 16.04.2015, заключение государственной экспертизы №230-15/ЕГЭ-3583/04 от 06.08.2015. Таким образом, при строительстве объекта отсутствуют нефтесодержащие отходы, подлежащие обезвреживанию.</p> <p>Перечень, количество, класс опасности и места размещения отходов, образующихся в период проведения строительных работ представлены в таблице 2.5 тома 24908-ПОВОС, таблице 2.49 тома 24908-ПОВОС1.</p> <p>В период эксплуатации объекта образуются нефтесодержащие отходы:</p> <ul style="list-style-type: none"> - при техническом обслуживании оборудования образуется отход «Обричный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)» (III класс опасности), подлежащий обезвреживанию на установке «Форсаж-2М»; - при очистке емкости для сбора дренажа образуется отход «Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов» (III класс опасности), подлежащий обезвреживанию на установке «Сжигатель-3» / «Сжигатель-10»; - при выполнении работ по подготовке площадки к паводковому периоду образуется отход «Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)» (IV класс опасности), подлежащий обезвреживанию на установке «Сжигатель-3» / «Сжигатель-10».

Автор замечаний и предложений*	Содержание замечаний и предложений, касающиеся объекта обсуждения	Обоснованный ответ заказчика (исполнителя) о принятии (учете) замечаний и предложений или мотивированном отклонении их с указанием номеров разделов объекта обсуждения
		<p>В ходе обезвреживания нефтесодержащих отходов на установках «Форсаж-2М», «Сжигатель-3», «Сжигатель-10» образуется вторичный отход IV класса опасности «Твердые остатки от сжигания нефтесодержащих отходов», который утилизируется согласно Лицензии при строительстве в тело насыпи площадок скважин в пределах угловых точек лицензионных участков, а также в качестве изолирующего слоя на полигоне твердых бытовых и промышленных отходов. Также данный вид отходов может размещаться на полигонах твердых бытовых и промышленных отходов ПАО «Сургутнефтегаз» или сторонних организаций. Вид использования вторичного отхода определяется на момент образования отхода.</p> <p>Установка «Сжигатель-3» входит в состав объекта «Центр по отмывке шлама. Лукьянское нефтяное месторождение», на которую получено заключение государственной экологической экспертизы от 10.03.2023 №86-1-01-1-75-0015-23, положительные заключения государственной экспертизы от 14.11.2008 №413-08/ЕГЭ-0516/01, от 19.05.2023 №86-1-1-3-026391-2023.</p> <p>Установка «Сжигатель-10» входит в состав объекта «Площадка утилизации нефтешлама». Район ДНС-2. Вагльорское нефтяное месторождение», на которую получено заключение государственной экологической экспертизы от 18.12.2015 №1027 и положительное заключение государственной экспертизы от 27.04.2016 №077-16/ЕГЭ-3739/02.</p> <p>Выше представленные заключения выданы на объекты, не являющиеся объектами по объекту «Обустройство кустов скважин 61, 178». Вагльорское нефтяное месторождение», в связи с чем не представляются в открытом доступе.</p> <p>Перечень, количество, класс опасности и места размещения/обезвреживания отходов, образующихся в период эксплуатации представлены в таблице 2.6 тома 24908-ПОВОС, таблице 2.49 тома 24908-ПОВОС1.</p> <p>При ликвидации возможных аварийных ситуаций на объекте отходы III класса опасности не образуются и не обезвреживаются. К нефтесодержащим отходам IV класса опасности, возможным к образованию на объекте относятся «Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)», «Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)», «Отходы прорезиненной спецодежды и резиновой спецобуви, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)». Данные виды отходов подлежат размещению на объекте «Полигон твердых бытовых отходов №11101493, 12612465, 14664673 Лукьянское месторождение, Тянский участок недр».</p> <p>Перечень, количество, класс опасности, источник образования и места их размещения отходов, образующихся при возможных аварийных ситуациях (справочно) представлен в таблице 2.65 тома 24908-ПОВОС1.</p> <p>Установки обезвреживания отходов, применяемые в ПАО «Сургутнефтегаз», паспортизованы и имеют разрешение на использование Росприроднадзором.</p>

Автор замечаний и предложений*	Содержание замечаний и предложений, касающиеся объекта обсуждения	Обоснованный ответ заказчика (исполнителя) о принятии (учете) замечаний и предложений или мотивированном отклонении их с указанием номеров разделов объекта обсуждения
	<p>Из опубликованной документации усматривается: документ отсутствует</p> <p>необходимой экспертизы продления на технологию по обезвреживанию нефтесодержащих отходов 3-4 класса опасности.</p>	<p>Таким образом, выше представленная информация подтверждает наличие положительных заключений Государственной Экологической Экспертизы на объекты размещения и обезвреживания нефтесодержащих отходов III - IV класса опасности.</p> <p>Предметом общественных обсуждений является строительство объекта «Обустройство кустов скважин 61, 178». Вагловское нефтяное месторождение», который подлежит процедуре прохождения государственной экологической экспертизы, технология по обезвреживанию отходов предметом общественных обсуждений не является.</p> <p>ПАО «Сургутнефтегаз» осуществляет деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности в соответствии с лицензией №Л020-00113-66/00102735 (далее – Лицензия).</p> <p>Лицензия ПАО «Сургутнефтегаз» представлена в открытом доступе на сайте единого государственного реестра лицензий.</p> <p>Образование нефтесодержащих отходов III - IV класса возможно при строительстве, эксплуатации объекта, а также при ликвидации возможных аварийных ситуаций на объекте.</p> <p>В период строительства объекта отходы III класса опасности не образуются и не обезвреживаются. К нефтесодержащим отходам IV класса опасности, возможным к образованию на объекте относятся «Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)». Данный вид отхода образуется при возможных капельных проливах на грунт нефтепродуктов от строительной техники. Данный отход подлежит размещению на объекте «Полигон твердых бытовых отходов №11101493, 12612465, 14664673 Лукьянское месторождение, Янсийский участок недр». Данный объект входит в состав объектов ПАО «Сургутнефтегаз». На данный объект получено заключение государственной экологической экспертизы, утвержденное приказом №321 от 16.04.2015, заключение государственной экспертизы №230-15/ЕГЭ-3583/04 от 06.08.2015. Таким образом, при строительстве объекта отсутствуют нефтесодержащие отходы, подлежащие обезвреживанию.</p> <p>Перечень, количество, класс опасности и места размещения отходов, образующихся в период проведения строительных работ представлены в таблице 2.5 тома 24908-ПОВОС, таблице 2.49 тома 24908-ПОВОС1.</p> <p>В период эксплуатации объекта образуются нефтесодержащие отходы:</p> <ul style="list-style-type: none"> - при техническом обслуживании оборудования образуются отход «Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)» (III класс опасности), подлежащий обезвреживанию на установке «Форсаж-2М»; - при очистке емкости для сбора дренажа образуются отход «Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов» (III класс опасности), подлежащий обезвреживанию на установке «Сжигатель-3» / «Сжигатель-10»; - при выполнении работ по подготовке площадки к паводковому периоду образуется отход «Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или

Автор замечаний и предложений*	Содержание замечаний и предложений, касающиеся объекта обсуждения	Обоснованный ответ заказчика (исполнителя) о принятии (учете) замечаний и предложений или мотивированном отклонении их с указанием номеров разделов объекта обсуждения
		<p>нефтепродуктов менее 15%)» (IV класс опасности), подлежащий обезвреживанию на установке «Сжигатель-3» / «Сжигатель-10».</p> <p>В ходе обезвреживания нефтесодержащих отходов на установках «Форсаж-2М», «Сжигатель-3», «Сжигатель-10» образуется вторичный отход IV класса опасности «Твердые остатки от сжигания нефтесодержащих отходов», который утилизируется согласно Лицензии при строительстве в тело насыпи площадок скважин в пределах угловых точек лицензионных участков, а также в качестве изолирующего слоя на полигоне твердых бытовых и промышленных отходов. Также данный вид отходов может размещаться на полигонах твердых бытовых и промышленных отходов ПАО «Сургутнефтегаз» или сторонних организаций. Вид использования вторичного отхода определяется на момент образования отхода.</p> <p>Установка «Сжигатель-3» входит в состав объекта «Центр по отмывке шлама. Лукьявинское нефтяное месторождение», на которую получено заключение государственной экологической экспертизы от 10.03.2023 №86-1-01-1-75-0015-23, положительные заключения государственной экспертизы от 14.11.2008 №413-08/ЕГЭ-0516/01, от 19.05.2023 №86-1-1-3-026391-2023.</p> <p>Установка «Сжигатель-10» входит в состав объекта «Площадка утилизации нефтешлама». Район ДНС-2. Вагльорское нефтяное месторождение», на которую получено заключение государственной экологической экспертизы от 18.12.2015 №1027 и положительное заключение государственной экспертизы от 27.04.2016 №077-16/ЕГЭ-3739/02.</p> <p>Выше представленные заключения выданы на объекты, не являющиеся объектами по объекту «Обустройство кустов скважин 61, 178». Вагльорское нефтяное месторождение», в связи с чем не представляются в открытом доступе.</p> <p>Перечень, количество, класс опасности и места размещения/обезвреживания отходов, образующихся в период эксплуатации представлены в таблице 2.6 тома 24908-ПОВОС, в таблице 2.49 тома 24908-ПОВОС1.</p> <p>При ликвидации возможных аварийных ситуаций на объекте отходы III класса опасности не образуются и не обезвреживаются. К нефтесодержащим отходам IV класса опасности, возможным к образованию на объекте относятся «Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)», «Спецедежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)», «Отходы прорезиненной спецедежды и резиновой спецебуди, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)». Данные виды отходов подлежат размещению на объекте «Полигон твердых бытовых отходов №11101493, 12612465, 14664673 Лукьявинское месторождение, Тянский участок недр».</p> <p>Перечень, количество, класс опасности, источник образования и места их размещения отходов, образующихся при возможных аварийных ситуациях (справочно) представлен в таблице 2.65 тома 24908-ПОВОС1.</p>

Автор замечаний и предложений*	Содержание замечаний и предложений, касающиеся объекта обсуждения	Обоснованный ответ заказчика (исполнителя) о принятии (учете) замечаний и предложений или мотивированном отклонении их с указанием номеров разделов объекта обсуждения
	<p>Из опубликованной документации усматривается: отсутствуют сведения (материалы) с чёткими показателями контроля химических элементов изначально содержащихся в отходах и затем их контроль в продукции.</p>	<p>Установки обезвреживания отходов, применяемые в ПАО «Сургутнефтегаз», паспортизованы и имеют разрешение на использование Росприроднадзором.</p> <p>Таким образом, выше представленная информация подтверждает наличие необходимых экспертиз, в т.ч. заключения государственной экологической экспертизы, ФАУ «Главгосэкспертиза России» на объекты размещения и обезвреживания нефтесодержащих отходов III - IV класса опасности. В связи с реализацией объектов в соответствии с заключениями государственной экологической экспертизы без отступлений и ввода объектов обезвреживания отходов в эксплуатацию, получение нового заключения ГЭЭ или продление имеющего в соответствии со ст.11 Федерального закона №174-ФЗ «Об экологической экспертизе» не требуется.</p> <p>ПАО «Сургутнефтегаз» осуществляет деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности в соответствии с Лицензией.</p> <p>Для осуществления деятельности с отходами производства и потребления разработан нормативно-технический документ «Инструкция по обращению с отходами производства и потребления. Производственный контроль в области обращения с отходами производства в предварительных материалах оценки воздействия на окружающую среду (Приложение III тома 24908-ПОВОС2 (стр.112, л.110)), а также в разделе 8 «Мероприятия по охране окружающей среды» проектной документации (Приложение III тома 24908-ООС2.2 (стр.112, л.110)).</p> <p>Основными целями деятельности в области обращения с отходами является предотвращение воздействия отходов производства и потребления, образующихся в процессе производственной деятельности ПАО «Сургутнефтегаз», на компоненты природной среды.</p> <p>Наименования, коды и классы опасности отходов для окружающей среды приведены в соответствии с:</p> <ul style="list-style-type: none"> – федеральным классификационным каталогом отходов, утвержденным приказом Федеральной службы по надзору в сфере природопользования от 22.05.2017 г. №242; – Лицензией; – паспортами отходов I-IV классов опасности, сведениями о классификационных признаках и классе опасности отходов V класса опасности. <p>Перечень, количество, класс опасности, состав, агрегатное состояние, физическая форма и места размещения/обезвреживания отходов, образующихся в период строительных работ и эксплуатации представлены в таблицах 2.5, 2.6 тома 24908-ПОВОС, 2.49, 2.50 тома 24908-ПОВОС1 соответственно.</p> <p>Паспорта отходов I-IV классов опасности, сведениями о классификационных признаках и классе опасности отходов V класса опасности представлены в полной версии предварительных материалов оценки воздействия на окружающую среду (Приложение Ю тома 24908-ПОВОС2 (стр.131, л.129)), а также в разделе 8 «Мероприятия по охране окружающей среды» проектной документации (Приложение Ю тома 24908-ООС2.2 (стр.131, л.129)).</p>

Автор замечаний и предложений*	Содержание замечаний и предложений, касающиеся объекта обсуждения	Обоснованный ответ заказчика (исполнителя) о принятии (учете) замечаний и предложений или мотивированном отклонении их с указанием номеров разделов объекта обсуждения
	<p>Из опубликованной документации усматривается: отсутствуют ИСЧЕРПЫВАЮЩИЕ СВЕДЕНИЯ ИЗУЧЕННОСТИ миграции химических веществ (включая компоненты тяжелых металлов и их подвижные формы) с учетом болотных почв, и как и посредством чего технология по обезвреживанию нефтесодержащих отходов 3-4 класса опасности, предотвратит (или не предотвратит) миграцию этих веществ в грунтовые воды и тем самым близлежащие водоемы.</p>	<p>Наименование отходов, образующихся при строительстве, эксплуатации, а также образующихся при ликвидации возможных аварийных ситуациях принят в соответствии с паспортами отходов I-IV классов опасности, утвержденными первым заместителем генерального директора ПАО «Сургутнефтегаз» А.С.Нуряевым, а также в соответствии с сведениями о классификационных признаках и классе опасности отходов V класса опасности. Паспорт отходов I-IV классов и сведения о классификационных признаках и классе опасности отходов V класса составлены с учетом химического и компонентного состава.</p> <p>Отходы, образующиеся при строительстве, эксплуатации, а также при ликвидации возможных аварийных ситуациях не являются новыми для ПАО «Сургутнефтегаз» и не требуют дополнительной паспортизации и включения в Лицензию.</p> <p>Образование продукции проектной документацией не предусмотрено. Образующиеся отходы при производстве работ подлежат вывозу с дальнейшим (согласно Лицензии):</p> <ul style="list-style-type: none"> - размещением на объекте размещения отходов; - передаче специализированным предприятиям; - обезвреживанием. <p>В границах объекта «Обустройство кустов скважин 61, 178». Ватлорское нефтяное месторождение» обезвреживание нефтесодержащих отходов III и IV классов не предусматривается и не проводится. В границах объекта предусмотрено только накопление отходов, подлежащих дальнейшему обезвреживанию.</p> <p>В период строительства объекта и при ликвидации возможных аварийных ситуаций на объекте отходы III и IV классов, подлежащие обезвреживанию, не образуются.</p> <p>Нефтесодержащие отходы III и IV классов, образующиеся при эксплуатации объекта обезвреживаются на специализированных лицензированных объектах ПАО «Сургутнефтегаз»:</p> <ul style="list-style-type: none"> - отход «Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)», подлежит обезвреживанию на установке «Форсаж-2М»; - отходы «Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов», «Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)», подлежат обезвреживанию на установке «Сжигатель-3» / «Сжигатель-10». <p>В зависимости от токсикологической и физико-химической характеристики отходов и их компонентов (класса опасности) осуществляется их накопление. Условия накопления и размеры предельного накопления определяются классом опасности отхода, способом упаковки, размерами контейнеров (емкостей) для накопления.</p> <p>В соответствии с Федеральным законом от 24.06.1998 г. №89-ФЗ, накопление отходов осуществляется на срок не более 11 месяцев в местах (на площадках), обустроенных в соответствии с требованиями законодательства в области охраны окружающей среды и законодательства в области обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения, в целях их дальнейшей обработки, утилизации, обезвреживания, размещения.</p>

Автор замечаний и предложений*	Содержание замечаний и предложений, касающиеся объекта обсуждения	Обоснованный ответ заказчика (исполнителя) о принятии (учете) замечаний и предложений или мотивированном отклонении их с указанием номеров разделов объекта обсуждения
	<p>Из опубликованной документации усматривается: отсутствуют (не раскрыт) процесс превращения буровых отходов, как минимум четвертого класса опасности, технологии по обезвреживанию нефтесодержащих отходов 3-4 класса опасности с допустимыми экологическими показателями и оценки воздействия на окружающую среду при его применении, а именно: физические химические свойства строительного материала,</p>	<p>Накопление отходов 3-4 класса опасности, подлежащие последующему обезвреживанию осуществляется в герметичных контейнерах (емкостях) с крышками для защиты от воздействия атмосферных осадков, ветра и предотвращения попадания загрязняющих веществ в почву, поверхностные и подземные воды. Они оснащены надписями о виде накапливаемых отходов, его классе опасности, принадлежности контейнера (емкости), ответственного лица.</p> <p>Специальные площадки для накопления отходов обустройства на свободной территории площадки складирования стройматериалов, в соответствии с «Инструкцией по обращению с отходами производства и потребления».</p> <p>Производственный контроль в области обращения с отходами представлена в предварительных материалах оценки воздействия на окружающую среду (Приложение III тома 24908-ПОВОС2 (стр.112, л.110)), а также в разделе 8 «Мероприятия по охране окружающей среды» проектной документации (Приложение III тома 24908-ООС2.2 (стр.112, л.110)) и СанПиН 2.1.3684-21.</p> <p>Консолидированная насыпь площадки размещения, накопления и обезвреживания отходов своей массой уплотняет верхние слои грунта, что исключает фильтрацию химических веществ в природные грунты ниже почвенного слоя, таким образом, предотвращается возможное распространение химических веществ.</p> <p>Кроме того, площадки накопления отходов располагаются на значительном удалении от нарушенных природных территорий в границах земельного отвода, что исключает миграцию химических веществ с площадок накопления отходов.</p> <p>Реализация проектных решений не приведет к миграции загрязняющих веществ в грунтовые воды и тем самым близлежащие водоёмы.</p> <p>При реализации намечаемой деятельности проведение буровых работ не предусматривается проектными решениями, в связи с чем отходы бурения не образуются.</p> <p>Обезвреживанию подлежат отходы 3-4 класса опасности, образующиеся при эксплуатации объекта в результате технического обслуживания оборудования, очистки емкостей для сбора дренажа.</p> <p>Физико-химические свойства отходов указаны в паспортах отходов I-IV классов опасности (представлены в полной версии предварительных материалов оценки воздействия на окружающую среду (Приложение Ю тома 24908-ПОВОС2 (стр.131, л.129)), а также в разделе 8 «Мероприятия по охране окружающей среды» проектной документации (Приложение Ю тома 24908-ООС2.2 (стр.131, л.129)).</p>

Автор замечаний и предложений*	Содержание замечаний и предложений, касающиеся объекта обсуждения	Обоснованный ответ заказчика (исполнителя) о принятии (учете) замечаний и предложений или мотивированном отклонении их с указанием номеров разделов объекта обсуждения
	<p>отсутствуют (не раскрыт) компонентный состав ВСЕХ исходных отходов. Например, применение в составе пеноизола (карбамидоформальдегидного пенопласта) в количестве 10-25% от объема бурового шлама, вызывает дополнительные опасения:</p> <p>а) пеноизол является проблемным материалом с точки зрения экологической безопасности;</p> <p>со временем распадается и выщелачивает формальдегид и другие токсичные вещества, его применение ограничено санитарными правилами;</p> <p>б) пеноизол имеет очень низкую плотность и прочность, предполагается применение гранул размельченного пеноизола для придания сыпучести, что может привести к резкому и неконтролируемому снижению прочности и однородности материала и, соответственно, ограничивает применение строительного материала в строительстве;</p> <p>в) кроме того, пеноизол содержит карбамидоформальдегидную смолу, ПАВ, катализатор отверждения (ортофосфорную кислоту).</p>	<p>Компонентный состав отходов, образующихся в результате намечаемой деятельности, указан в паспортах отходов I-IV классов опасности, сведениями о классификационных признаках и классе опасности отходов V класса опасности (представлен в полной версии предварительных материалов оценки воздействия на окружающую среду (Приложение Ю тома 24908-ПОВОС2 (стр.131, л.129)), а также в разделе 8 «Мероприятия по охране окружающей среды» проектной документации (Приложение Ю тома 24908-ООС2.2 (стр.131, л.129))</p> <p>Перечень, количество, класс опасности, состав, агрегатное состояние, физическая форма и места размещения/обезвреживания отходов, образующихся в период строительных работ и эксплуатации представлены в таблицах 2.49, 2.50 тома 24908-ПОВОС1 соответственно.</p> <p>Паспорта отходов I-IV классов опасности, сведениями о классификационных признаках и классе опасности отходов V класса опасности представлены в полной версии предварительных материалов оценки воздействия на окружающую среду (Приложение Ю тома 24908-ПОВОС2 (стр.131, л.129)), а также в разделе 8 «Мероприятия по охране окружающей среды» проектной документации (Приложение Ю тома 24908-ООС2.2 (стр.131, л.129)).</p> <p>Согласно таблицам 2.49, 2.50 тома 24908-ПОВОС1, паспортам отходов I-IV классов опасности, сведениям о классификационных признаках и классе опасности отходов V класса опасности (Приложение Ю тома 24908-ПОВОС2) в составе отходов, образующихся период строительных работ и эксплуатации отходов, пеноизол отсутствует.</p> <p>При реализации намечаемой деятельности проведение буровых работ не предусматривается проектными решениями, в связи с чем отходы бурения не образуются.</p>
	<p>Из опубликованной документации усматривается: отсутствуют (не раскрыты) ИСЧЕРПЫВАЮЩИЕ ОЦЕНКИ СВЕДЕНИЯ</p>	<p>В границах объекта «Обустройство кустов скважин 61, 178». Ватлорское нефтяное месторождение» обезвреживание нефтесодержащих отходов III и IV классов не предусматривается и не проводится. В границах объекта предусмотрено только накопление отходов, подлежащих дальнейшему обезвреживанию.</p>

Автор замечаний и предложений*	Содержание замечаний и предложений, касающиеся объекта обсуждения	Обоснованный ответ заказчика (исполнителя) о принятии (учете) замечаний и предложений или мотивированном отклонении их с указанием номеров разделов объекта обсуждения
	<p>БЕЗОПАСНОСТИ ПОЛУЧЕМОГО ОПАСНОГО ОТХОДА САМОЙ ПРОДУКЦИИ-ТЕХНОЛОГИИ ПО ОБЕЗВРЕЖИВАНИЮ НЕФТЕСОДЕРЖАЩИХ ОТХОДОВ 3-4 КЛАССА ОПАСНОСТИ И ЕЁ (ТЕХНОЛОГИИ) КОНТРОЛЬНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ИМЕННО ОЦЕНКИ ХИМИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ВОЗМОЖНЫХ ХИМИЧЕСКИХ ЭЛЕМЕНТОВ НЕГАТИВНОГО ВЛИЯНИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ И ПРИРОДНЫЕ КОМПОНЕНТЫ.</p>	<p>В период строительства объекта и при ликвидации возможных аварийных ситуаций на объекте отходы III и IV классов, подлежащие обезвреживанию, не образуются. Нефтеотходы III и IV классов, образующиеся при эксплуатации объекта обезвреживаются на специализированных лицензированных объектах ПАО «Сургутнефтегаз»:</p> <ul style="list-style-type: none"> - отход «Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)», подлежит обезвреживанию на установке «Форсаж-2М»; - отходы «Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов», «Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)», подлежат обезвреживанию на установке «Сжигатель-3» / «Сжигатель-10». <p>В ходе обезвреживания нефтесодержащих отходов на установках «Форсаж-2М», «Сжигатель-3», «Сжигатель-10» образуется вторичный отход IV класса опасности «Твердые остатки от сжигания нефтесодержащих отходов», который утилизируется согласно Лицензии при строительстве в тело насыпи площадок скважин в пределах угловых точек лицензионных участков, а также в качестве изолирующего слоя на полигоне твердых бытовых и промышленных отходов. Также данный вид отходов может размещаться на полигонах твердых бытовых и промышленных отходов ПАО «Сургутнефтегаз» или сторонних организаций. Вид использования вторичного отхода определяется на момент образования отхода.</p> <p>Установка «Сжигатель-3» входит в состав объекта «Центр по отмывке шлама. Лукьявинское нефтяное месторождение», на которую получено заключение государственной экологической экспертизы от 10.03.2023 №86-1-01-1-75-0015-23, положительное заключение государственной экспертизы от 14.11.2008 №413-08/ЕГЭ-0516/01, от 19.05.2023 №86-1-1-3-026391-2023.</p> <p>Установка «Сжигатель-10» входит в состав объекта «Площадка утилизации нефтешлама». Район ДНС-2. Ватлорское нефтяное месторождение», на которую получено заключение государственной экологической экспертизы от 18.12.2015 №1027 и положительное заключение государственной экспертизы от 27.04.2016 №077-16/ЕГЭ-3739/02.</p> <p>Выше представленные заключения выданы на объекты, не являющиеся объектами по объекту «Обустройство кустов скважин 61, 178». Ватлорское нефтяное месторождение», в связи с чем не предоставляются в открытом доступе.</p> <p>В проектных документах, в состав объектов которых включены, выше указанные установки обезвреживания нефтесодержащих отходов, учтено влияние на окружающую среду и природные компоненты. Данное требование обязательное при прохождении государственной экологической экспертизы. Полнога информации проектных решений подтверждена заключениями государственной экологической экспертизы: от 18.12.2015 №1027, от 10.03.2023 №86-1-01-1-75-0015-23.</p>

Автор замечаний и предложений*	Содержание замечаний и предложений, касающиеся объекта обсуждения	Обоснованный ответ заказчика (исполнителя) о принятии (учете) замечаний и предложений или мотивированном отклонении их с указанием номеров разделов объекта обсуждения
	<p>Из опубликованной документации усматривается: отсутствуют (не раскрыты) у получаемого продукта по обезвреживанию нефтесодержащих отходов 3-4 класса опасности, как обеспечивается в части: контроль показателей по химическому воздействию на окружающую среду и как конкретно осуществляется. Считаю таких сведений в проектной документации - НЕТ и необходимо прописать и при необходимости доработать и провести актуализацию по технологии по обезвреживанию нефтесодержащих отходов 3-4 класса опасности (строительный материал) с проведением общественных обсуждений и апробацией и МОНИТОРИНГ с участием представителей общественности в частности Васюткина С.П. (для объективности и получения достоверных результатов).</p>	<p>В границах объекта «Обустройство кустов скважин 61, 178». Ватлорское нефтяное месторождение» обезвреживание нефтесодержащих отходов III и IV классов не предусматривается и не проводится. В границах объекта предусмотрено только накопление отходов, подлежащих дальнейшему обезвреживанию. В период строительства объекта и при ликвидации возможных аварийных ситуаций на объекте отходы III и IV классов, подлежащие обезвреживанию, не образуются. Нефтесодержащие отходы III и IV классов, образующиеся при эксплуатации объекта обезвреживаются на специализированных лицензированных объектах ПАО «Сургутнефтегаз»:</p> <ul style="list-style-type: none"> - отход «Обиличный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)», подлежит обезвреживанию на установке «Форсаж-2М»; - отходы «Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов», «Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)», подлежат обезвреживанию на установке «Сжигатель-3» / «Сжигатель-10». <p>При обезвреживании отходов получение продукта (продукции) не предусматривается. В ходе обезвреживания нефтесодержащих отходов на установках «Форсаж-2М», «Сжигатель-3», «Сжигатель-10» образуется вторичный отход IV класса опасности «Твердые остатки от сжигания нефтесодержащих отходов», который утилизируется согласно Лицензии при строительстве в тело насыпи площадок скважин в пределах угловых точек лицензионных участков, а также в качестве изолирующего слоя на полигоне твердых бытовых и промышленных отходов. Также данный вид отходов может размещаться на полигонах твердых бытовых и промышленных отходов ПАО «Сургутнефтегаз» или сторонних организаций. Вид использования вторичного отхода определяется на момент образования отхода.</p> <p>Т.к. при строительстве, эксплуатации объекта образование продукции не предусматривается, а образующийся в процессе обезвреживания отходов эксплуатации вторичный отход «Твердые остатки от сжигания нефтесодержащих отходов» не относится к объекту «Обустройство кустов скважин 61, 178». Ватлорское нефтяное месторождение» и образуется в рамках проектной документации, получившей заключения государственной экологической экспертизы, контроль показателей продукции по химическому воздействию в рамках объекта общественных обсуждений не предусмотрено.</p> <p>В связи с тем, что производственные объекты являются опасными производственными объектами и закрытой частной территорией гражданское население, в том числе общественности на опасные производственные объекты не допускается.</p> <p>Надзорные мероприятия проводятся органами Росприроднадзора в порядке установленном Постановлением Правительства РФ от 30.06.2021 №1096 «О федеральном государственном экологическом контроле (надзоре)» в рамках установленных полномочий. Привлечение общественности в рамках экологического надзора не</p>

Автор замечаний и предложений*	Содержание замечаний и предложений, касающиеся объекта обсуждения	Обоснованный ответ заказчика (исполнителя) о принятии (учете) замечаний и предложений или мотивированном отклонении их с указанием номеров разделов объекта обсуждения
	<p>Из опубликованной документации усматривается: отсутствуют сведения (не представлено) в документах основания по обезвреживанию нефтесодержащих отходов считаются следователно полагаю возможно НЕ ОТВЕЧАЮТ по требованиям предъявляемым с 01.09.2024 во исполнение положения Федерального закона от 28.04.2023 № 170-ФЗ «О внесении изменения в статью 19.3 Федерального закона «О лицензировании отдельных видов деятельности» и с 01.03.2025 вступившие в силу изменения в Положение о лицензировании деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV классов опасности, утвержденное постановлением Правительства Российской Федерации от 26.12.2020 № 2290, которыми в том числе предусмотрено изменение или уточнение лицензионных требований.</p> <p>В соответствии со статьей 28 Федерального закона «О животном мире» Правительство Российской Федерации предлагает прописать в проектной документации ПАО «Сургутнефтегаз» НГДУ «Нижнесортнымскнефть» по</p>	<p>предусмотрено действующими нормативно-правовыми актами РФ и не находится в компетенции ПАО «Сургутнефтегаз»</p> <p>Предметом общественных обсуждений является строительство объекта «Обустройство кустов скважин 61, 178». Ваглерское нефтяное месторождение», который подлжит процедуре прохождения государственной экологической экспертизе, технология по обезвреживанию отходов предметом общественных обсуждений не является.</p> <p>ПАО «Сургутнефтегаз» осуществляет деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности в соответствии с лицензией №Л020-00113-66/00102735 (далее – Лицензия).</p> <p>Лицензия ПАО «Сургутнефтегаз» представлена в открытом доступе на сайте единичного государственного реестра лицензий.</p> <p>Деятельность по обращению с отходами 3-4 класса опасности подлежащих, обезвреживанию не является новой технологией и осуществляется в соответствии с Лицензией. Установки обезвреживания отходов паспортизованы и имеют разрешение на использование Росприроднадзором.</p> <p>Законность и правомерность способа обезвреживания отходов 3-4 класса опасности неоднократно проверялась в ходе плановых проверок соблюдения Обществом требований природоохранного законодательства как центральным аппаратом Росприроднадзора, так и территориальными управлениями Росприроднадзора.</p> <p>Мероприятия по охране животного мира и среды их обитания, в том числе требования по предотвращению гибели объектов окружающей среды» представлены в разделе 8 «Мероприятия по охране окружающей среды» проектной документации (п.3.9 тома 24908-ООС.2.1 (стр.216, л.214)), а также в полной версии предварительных материалов оценки воздействия на окружающую среду (п.2.5.7 тома 24908-ПОВОС1 (стр261, л.259)).</p>

тор замечаний и предложений*	Содержание замечаний и предложений, касающиеся объекта обсуждения	Обнованный ответ заказчика (исполнителя) о принятии (учете) замечаний и предложений или мотивированном отклонении их с указанием номеров разделов объекта обсуждения
	<p>Объекту «Обустройство кустов скважин 61, 178». Ватлорское нефтяное месторождение (ИЛ.24908): Требования по предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи.</p>	
	<p>Искусствуется снижение численности выдры в ХМАО-Сургуте, и не обусловлено ли это загрязнением водных объектов на лицензионных участках нефтяных месторождений и объектов, необходимо прописать проектной документацией исследование популяции выдры и реализации данного проекта на всей календарной протяженности с привлечением представителей общественности в частности общества С.П. (для объектов Васьютина С.П. (для объектов и получения достоверных результатов).</p>	<p>Согласно научным трудам В.П.Старикова «Млекопитающие Ханты-Мансийского автономного округа» (Сургут 2003 год) речная выдра приспособлена к полуводному образу жизни. Населяет богатые рыбой, преимущественно пресные водоемы разного типа, но предпочитает реки с полупрозрачной водой и быстрым течением.</p> <p>Территория объект намечаемой деятельности «Обустройство кустов скважин 61, 178». Ватлорское нефтяное месторождение» водные объекты не затрагивает (24908-ПОВОС2 Приложение А).</p> <p>На численность выдры влияет вырубка лесов в околородной части водоема и зарегулирование речного стока (В.П.Стариков, 2003). Проектируемые объекты расположены в болотном и лесном комплексе. В болотном комплексе вырубка древесной растительности не предусмотрена, в лесном комплексе вырубка не окажет негативного влияния на популяцию выдры в связи с тем, что данные участки расположены на расстоянии более 350 км от водного объекта (р.Сорумказым). В связи с тем, что проектируемые объекты расположены вне водных объектов влияние на водный режим (зарегулирование речного стока) не прогнозируется.</p> <p>При проведении инженерно-экологических изысканий были выполнены маршрутные наблюдения по обнаружению объектов животного мира, а также обследование территории на предмет обнаружения редких и находящихся под угрозой исчезновения видов флоры и фауны, путей миграции и массовых скоплений животных. При проведении маршрутных наблюдений представителю вида речной выдры не были обнаружены, в связи с чем необходимость приведения в проектной документации исследований популяции выдры при реализации проектной деятельности не проводится.</p> <p>Территория объекта намечаемой деятельности расположена на сопредельной с территорией природного парка «Нумто». На территории природного парка «Нумто» научными организациями по договорам с ПАО «Сургутнефтегаз» были выполнены следующие НИР по результатам которых были выполнены отчеты:</p> <p>- «Инженерно-экологические изыскания на территории расположения поисково-разведочных скважин №4701, №4716, №4719 Северо-Ватлорского и №4717, №4718</p>

Автор замечаний и предложений*	Содержание замечаний и предложений, касающиеся объекта обсуждения	Обоснованный ответ заказчика (исполнителя) о принятии (учете) замечаний и предложений или мотивированном отклонении их с указанием номеров разделов объекта обсуждения
		<p>Ватлорского нефтяных месторождений и трасс перетаскивания бурового оборудования к ним», исполнитель – АНО «Экотерра», 2010 г.</p> <p>- Биологический мониторинг территории расположения объектов обустройства Ватлорского месторождения (4 очередь) в границах парка окружного значения «Нумто», исполнитель – ООО «Экомакс», 2012 г.</p> <p>- «Экологический мониторинг на территории природного парка «Нумто» по объектам «Обустройство Ватлорского нефтяного месторождения. Четвертая очередь», «Обустройство кустов скважин 40, 49, 53, 113. Ватлорское нефтяное месторождение», исполнитель – ООО «Экомакс», 2013 г.</p> <p>- «Биологический мониторинг территории вокруг площадок кустов скважин Ватлорского, Сурьганского, Верхнекамыского, Южно-Ватлорского месторождений (проектная документация по шифрам 6256, 6506, 8212, 7526, 8426, 8428), расположенных в границах природного парка окружного значения «Нумто», исполнитель – ООО «Экомакс», 2014 г.</p> <p>- Оценка состояния экосистем парка «Нумто» при влиянии техногенной нагрузки и определение экологического риска при изменении функционального зонирования. Этап 5. Отчет о результатах научно-исследовательских работ. Этап 5. Исполнитель – ФГБУ ИЛАН РАН, Успенское 2015.</p> <p>В ходе обследования территории месторождений ПАО «Сургутнефтегаз», расположенных в границах природного парка «Нумто», было установлено отсутствие существенных изменений почвенно-растительного покрова и животного мира, обусловленных влиянием техногенных факторов. Одним из основных положительных результатов биологического мониторинга следует считать полное отсутствие на всех объектах наблюдения следов нефтезагрязнений и разливов солевых вод – наиболее экологически опасных видов техногенных воздействий нефтедобывающего комплекса.</p> <p>Проектной документацией предусмотрен мониторинг за состоянием компонентов природной среды (почва, грунтовая вода, поверхностная вода, донные отложения).</p> <p>Наблюдений за объектами растительного мира принимается по результатам анализа геохимических данных о состоянии грунтовых вод и (или) почвенного покрова при наличии явных свидетельств их загрязнения и визуальных признаков угнетения растительности. Решение о необходимости проведения наблюдений за объектами животного мира принимается по результатам анализа данных о состоянии растительного покрова ландшафтов при наличии свидетельств его загрязнения и (или) по результатам анализа физиономических данных о состоянии растительного покрова при наличии свидетельств об его угнетении (в случае значимого по уровню и площади негативного воздействия на растительный покров).</p> <p>В случае появления необходимости осуществления мониторинга животного мира, зоологические исследования выполняются в рамках маршрутных наблюдений. Основным принципом маршрутной схемы является передвижение от точки к точке ключевых участков. Периодичность проведения мониторинга объектов животного мира</p>

Автор замечаний и предложений*	Содержание замечаний и предложений, касающиеся объекта обсуждений	Обоснованный ответ заказчика (исполнителя) о принятии (учете) замечаний и предложений или мотивированном отклонении их с указанием номеров разделов объекта обсуждений
	<p>Необходимо изучить влияние данного объекта на популяцию ондатры. Необходимо прописать в проектной документации исследование ондатры при реализации данного проекта на всей календарной протяженности с привлечением представителей общественности в частности Васютина С.П. (для объективности и получения достоверных результатов).</p>	<p>соответствует периодичности мониторинга растительности и устанавливается 1 раз в 3 года до устранения визуальных признаков угнетения растительности.</p> <p>В рамках ведения мониторинга животного мира формируется перечень вероятных к регистрациям на исследуемой территории особо охраняемых видов животных. В качестве информационных источников могут выступать материалы инженерно-экологических изысканий, материалы зоологических исследований прошлых лет, специализированные издания, научные отчеты и нормативные документы. Выявление редких видов животных из состава сформированного списка проводится в рамках маршрутных наблюдений.</p> <p>Мониторинг животного мира выполняется по стандартным общепринятым методикам специализированными организациями по договору с ПАО «Сургутнефтегаз». Критерии оценки, методы, маршруты и площади контроля будут уточняться квалифицированными специалистами специализированных организаций.</p> <p>Согласно научным трудам В.П.Старикова «Млекопитающие Ханты-Мансийского автономного округа» (Сургут 2003 год) ондатра ведет полуводный образ жизни. Населяет поймы рек, берега озер.</p> <p>Территория объект намечаемой деятельности водные объекты не затрагивает, расположена вне пойм рек и берегов озер (24908-ПОВОС2 Приложение А).</p> <p>При проведении инженерно-экологических изысканий были выполнены маршрутные наблюдения по обнаружению объектов животного мира, а также обследование территории на предмет обнаружения редких и находящихся под угрозой исчезновения видов флоры и фауны, путей миграции и массовых скоплений животных. При проведении маршрутных наблюдений особи ондатры не были обнаружены, в связи с чем проведение исследований их популяции с привлечением представителей общественности при реализации данного проекта не проводятся.</p> <p>Территория объекта намечаемой деятельности расположена на сопредельной с территорией природного парка «Нумто». На территории природного парка «Нумто» научными организациями по договорам с ПАО «Сургутнефтегаз» были выполнены следующие НИР по результатам которых были выполнены отчеты:</p> <ul style="list-style-type: none"> - «Инженерно-экологические изыскания на территории расположения поисково-разведочных скважин №4701, №4716, №4719 Северо-Ватлорского и №4717, №4718 Ватлорского нефтяных месторождений и трасс перетаскивания бурового оборудования к ним», исполнитель – АНО «Экотерра», 2010 г. - Биологический мониторинг территории расположения объектов обустройства Ватлорского месторождения (4 очереди) в границах парка окружного значения «Нумто», исполнитель – ООО «Экомакс», 2012 г. - «Экологический мониторинг на территории природного парка «Нумто» по объектам «Обустройство Ватлорского нефтяного месторождения. Четвертая очередь», «Обустройство кустов скважин 40, 49, 53, 113. Ватлорское нефтяное месторождение», исполнитель – ООО «Экомакс», 2013 г.

Автор замечаний и предложений*	Содержание замечаний и предложений, касающиеся объекта обсуждения	Обоснованный ответ заказчика (исполнителя) о принятии (учете) замечаний и предложений или мотивированном отклонении их с указанием номеров разделов объекта обсуждения
		<p>- «Биологический мониторинг территории вокруг площадок кустов скважин Ватлорского, Сурьёганского, Верхнеказымского, Южно-Ватлорского месторождений (проектная документация по шифрам 6256, 6506, 8212, 7526, 8426, 8428), расположенных в границах природного парка окружного значения «Нумто», исполнитель – ООО «Экомакс», 2014 г.</p> <p>- Оценка состояния экосистем парка «Нумто» при влиянии техногенной нагрузки и определение экологического риска при изменении функционального зонирования. Этап 5. Отчет о результатах научно-исследовательских работ. Этап 5. Исполнитель – ФГБУ ИЛАН РАН, Успенское 2015.</p> <p>В ходе обследования территории месторождений ПАО «Сургутнефтегаз», расположенных в границах природного парка «Нумто», было установлено отсутствие существенных изменений почвенно-растительного покрова и животного мира, обусловленных влиянием техногенных факторов. Одним из основных положительных результатов биологического мониторинга следует считать полное отсутствие на всех объектах наблюдения следов нефтезагрязнений и разливов солевых вод – наиболее экологически опасных видов техногенных воздействий нефтедобывающего комплекса.</p> <p>Проектной документацией предусмотрен мониторинг за состоянием компонентов природной среды (почва, грунтовая вода, поверхностная вода, донные отложения).</p> <p>Наблюдений за объектами растительного мира принимается по результатам анализа геохимических данных о состоянии грунтовых вод и (или) почвенного покрова при наличии явных свидетельств их загрязнения и визуальных признаков угнетения растительности. Решение о необходимости проведения наблюдений за объектами животного мира принимается по результатам анализа данных о состоянии растительного покрова ландшафтов при наличии свидетельств его загрязнения и (или) по результатам анализа физиономических данных о состоянии растительного покрова при наличии свидетельств об его угнетении (в случае значимого по уровню и площади негативного воздействия на растительный покров).</p> <p>В случае появления необходимости осуществления мониторинга животного мира, зоологические исследования выполняются в рамках маршрутных наблюдений. Основным принципом маршрутной схемы является передвижение от точки к точке ключевых участков. Периодичность проведения мониторинга объектов животного мира соответствует периодичности мониторинга растительности и устанавливается 1 раз в 3 года до устранения визуальных признаков угнетения растительности.</p> <p>В рамках ведения мониторинга животного мира формируется перечень вероятных к регистрации на исследуемой территории особо охраняемых видов животных. В качестве информационных источников могут выступать материалы инженерно-экологических изысканий, материалы зоологических исследований прошлых лет, специализированные издания, научные отчеты и нормативные документы. Выявление редких видов животных из состава сформированного списка проводится в рамках маршрутных наблюдений.</p>

Автор замечаний и предложений*	Содержание замечаний и предложений, касающиеся объекта обсуждения	Обоснованный ответ заказчика (исполнителя) о принятии (учете) замечаний и предложений или мотивированном отклонении их с указанием номеров разделов объекта обсуждения
	<p>Обеспечить постоянный мониторинг с участием компетентных специалистами обладающими соответствующими компетенциями, например, ФГБУ «Государственный природный заповедник ЮГАНСКИЙ» видов животных и птиц (орнитофауна) влияния объекта, исследование (ареал обитания включая пути возможной миграции птиц) на постоянной основе как на этапе проектирования так и в процессе эксплуатации.</p>	<p>Мониторинг животного мира выполняется по стандартным общепринятым методикам специализированными организациями по договору с ПАО «Сургутнефтегаз». Критерии оценки, методы, маршруты и площади контроля будут уточняться квалифицированными специалистами специализированных организаций.</p> <p>На территории участков недр ПАО «Сургутнефтегаз» расположенных в ХМАО-Югре мониторинг организован в соответствии с требованиями постановления Правительства ХМАО – Югры от 23.12.2011 №485-п «О системе наблюдений за состоянием окружающей среды в границах лицензионных участков на право пользования недрами с целью добычи нефти и газа на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и признании утратившими силу некоторых постановлений Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры», согласно которому мониторинг объектов животного мира не предусмотрен.</p> <p>В рамках проектной документации на основании РД 5753490-053-2022 (п.3.6.9.16) в зоне возможного негативного воздействия площадок кустов скважин, предусматривается мониторинг состояния и загрязнения грунтовых вод, почв, поверхностных вод и донных отложений.</p> <p>С 2012 года на сопредельных с природным парком «Нумто» территориях осуществляется биологический мониторинг, включающий оценку экологических параметров территории, выявление экологически значимых факторов воздействия на биосферу, отслеживание динамики изменения экосистем во времени и прогнозирование дальнейших изменений.</p> <p>Биологические исследования проводятся силами ООО «Экомакс» с привлечением высококвалифицированных научных сотрудников, ведущих ученых и специалистов Московского государственного университета имени М.В.Ломоносова, Федерального государственного бюджетного учреждения науки Федеральный исследовательский центр «Карельский научный центр Российской академии наук», Федерального государственного бюджетного научного учреждения Федеральный исследовательский центр «Почвенный институт имени В.В.Докучаева», Федерального государственного бюджетного учреждения науки Полярно-альпийский ботанический сад-институт им.Н.А.Авронина Кольского научного центра Российской академии наук, государственного природного заповедника «Юганский», обладающих значительным опытом работы в границах природного парка «Нумто» и на сопредельных с ним территориях.</p> <p>По результатам научных работ актуализируются сведения в геоинформационной базе данных ПАО «Сургутнефтегаз», на основе которой проводится пространственный анализ экологических рисков при размещении производственных объектов, отслеживаются изменения состояния экосистем указанной территории.</p> <p>Ежегодно ученые отмечают, что видовой состав групп животных, в том числе птиц, остается стабильным. Подтверждается отсутствие угроз экосистемам и редким видам растений и животных со стороны промышленных объектов Сургутнефтегаза. При</p>

Автор замечаний и предложений *	Содержание замечаний и предложений, касающиеся объекта обсуждения	Обоснованный ответ заказчика (исполнителя) о принятии (учете) замечаний и предложений или мотивированном отклонении их с указанием номеров разделов объекта обсуждения
		<p>этом в числе особенно важных результатов наблюдений необходимо подчеркивается полное отсутствие признаков нефтяного загрязнения на поверхности почв, растений и акваторий.</p> <p>Решение о необходимости проведения наблюдений за объектами растительного мира принимается по результатам анализа геохимических данных о состоянии грунтовых вод и (или) почвенного покрова при наличии явных свидетельств их загрязнения и визуальных признаков угнетения растительности. Решение о необходимости проведения наблюдений за объектами животного мира принимается по результатам анализа данных о состоянии растительного покрова ландшафтов при наличии свидетельств его загрязнения и (или) по результатам анализа физиономических данных о состоянии растительного покрова при наличии свидетельств об его угнетении (в случае значимого по уровню и площади негативного воздействия на растительный покров).</p> <p>В случае появления необходимости осуществления мониторинга животного мира, зоологические исследования выполняются в рамках маршрутных наблюдений. Основным принципом маршрутной схемы является передвижение от точки к точке ключевых участков. Периодичность проведения мониторинга объектов животного мира соответствует периодичности мониторинга растительности и устанавливается 1 раз в 3 года до устранения визуальных признаков угнетения растительности.</p> <p>В рамках ведения мониторинга животного мира формируется перечень вероятных к регистрациям на исследуемой территории особо охраняемых видов животных. В качестве информационных источников могут выступать материалы инженерно-экологических изысканий, материалы зоологических исследований прошлых лет, специализированные издания, научные отчеты и нормативные документы. Выявление редких видов животных из состава сформированного списка проводится в рамках маршрутных наблюдений.</p> <p>Мониторинг животного мира выполняется по стандартным общепринятым методикам специализированными организациями по договору с ПАО «Сургутнефтегаз». Критерии оценки, методы, маршруты и площади контроля будут уточняться квалифицированными специалистами специализированных организаций.</p> <p>В целом влияние объекта на представителей животного мира рассмотрено в проектной документации, для минимизации воздействия на животный мир намечены мероприятия по их охране (24908-ПОВОС1).</p> <p>Выполнена оценка воздействия на водные биологические ресурсы. В соответствии с п.2 Методики определения последствий негативного воздействия при строительстве, реконструкции, капитальном ремонте объектов капитального строительства, внедрении новых технологических процессов и осуществлении иной деятельности на состояние водных биологических ресурсов и среды их обитания и разработки мероприятий по устранению последствий негативного воздействия на состояние водных биологических ресурсов и среды их обитания, направленных на восстановление их нарушенного состояния, утвержденной Приказом Росрыболовства от 06.06.2025 №2.38 исчисление размера вреда, причиненного водным биоресурсам, а также разработка мероприятий по</p>
	<p>Применить п.33 Приказа Росрыболовства от 6 мая 2020 г. № 238 "Об утверждении Методики определения негативного воздействия при строительстве, капитальном ремонте объектов капитального строительства, внедрении новых</p>	

Автор замечаний и предложений*	Содержание замечаний и предложений, касающиеся объекта обсуждения	Обоснованный ответ заказчика (исполнителя) о принятии (учете) замечаний и предложений или мотивированном отклонении их с указанием номеров разделов объекта обсуждения
	<p>технологических процессов и осуществлении иной деятельности на состоянии водных биологических ресурсов и среды их обитания и разработки мероприятий по устранению последствий негативного воздействия на состояние водных биологических ресурсов и среды их обитания, направленных на восстановление их нарушенного состояния". И выпуск водных биологических ресурсов выполнить в месте нахождения объекта «Обустройство кустов скважин 61, 178». Вагловское нефтяное месторождение (ш.24908) на территории Белоярского района ХМАО-Югры.</p> <p>Одновременно, направляю письменное уведомление об изъяслении желания в готовности принять участие (как представитель общестности) в мероприятиях (включая (но не ограничиваясь) выпуском водных биологических ресурсов в водные объекты рыбохозяйственного значения) направленных на восстановление нарушенного состояния водных биоресурсов и среды их обитания (компенсация ущерба) в результате хозяйственной деятельности ПАО «Сургутнефтегаз» НГДУ «Нижнесортгымскнефть» по объекту «Обустройство кустов скважин 61, 178». Вагловское нефтяное месторождение</p>	<p>устранению последствий негативного воздействия на состояние водных биоресурсов и среды их обитания, направленных на восстановление их нарушенного состояния, осуществляются для деятельности, оказывающей воздействие на водные биологические ресурсы и среду их обитания.</p> <p>Проектируемые объекты не затрагивают (не пересекают) водные объекты, поймы водных объектов, расположены вне ВОЗ и ПЗП ближайших водных объектов. Забор воды из поверхностных водных источников, сброс сточных вод на рельеф и в водные объекты проектными решениями не предусматривается. В соответствии с выполненной оценкой воздействия (гл.2.3.2.6 л.116 том ПОВОС; гл.2.8.2 л.161, гл.2.8.5 л.167, гл.3.9 л.220 том 8.2.1) при реализации деятельности по Объекту отсутствуют факторы воздействия на водные биологические ресурсы и среду их обитания.</p> <p>Компенсация ущерба водным биоресурсам не требуется.</p> <p>Компенсация ущерба водным биоресурсам от реализации планируемой деятельности не требуется. Искусственное воспроизводство водных биоресурсов регламентируется законодательством РФ в области рыболовства. Организация искусственного воспроизводства осуществляется в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 12.02.2014 №99. С полным перечнем нормативно-правовых актов по государственной услуге по выполнению работ по искусственному воспроизводству водных биоресурсов можно на сайте НТУ Росрыболовства, во вкладке «отраслевая деятельность».</p> <p>Оказание государственной услуги в соответствии с Постановлением Правительства №1644 не предусмотрено в рамках проектирования и не является предметом общественного обсуждения.</p>

Автор замечаний и предложений*	Содержание замечаний и предложений, касающиеся объекта обсуждения	Обоснованный ответ заказчика (исполнителя) о принятии (учете) замечаний и предложений или мотивированном отклонении их с указанием номеров разделов объекта обсуждений
	<p>(ш.24908), учитывая моё предложение-ходатайство согласно п.33 Приказа Росрыболовства от 06.05.2020 N 238, по компенсации ущерба, нанесенного водным биоресурсам, и выполнении необходимых исчерпывающих действий для моего допуска и участия. И прошу заблаговременно (не менее чем за 10 (десять) рабочих дней) письменно меня уведомить о датах и месте выполнения компенсационных мероприятий ПАО «Сургутнефтегаз» НГДУ «Нижнесортнымскнефть».</p> <p>Для надлежащего осуществления включите представителя общественности (участника общественных обсуждений) Васютина С.П.. для проведения федерального государственного контроля (надзора) в области рыболовства и сохранения водных биологических ресурсов, в отношении водных биологических ресурсов. Т.е. при выпуске молоди обеспечить присутствие представителя общественности участвующего в данных общественных обсуждениях общественных обсуждений общественного инспектора Васютина С.П.. и представителя Росприроднадзора и направить письмо от Заказчика в НТУ ФАР о выражении мотивированном предложении общественности в выпуски молоди (компенсация за НВОС</p>	<p>Компенсация ущерба водным биоресурсам от реализации планируемой деятельности не требуется. Искусственное воспроизводство водных биоресурсов регламентируется законодательством РФ в области рыболовства. Организация искусственного воспроизводства осуществляется в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 12.02.2014 №99. С полным перечнем нормативно-правовых актов по государственной услуге по выполнению работ по искусственному воспроизводству водных биоресурсов можно на сайте НТУ Росрыболовства, во вкладке «отраслевая деятельность». Состав комиссии, осуществляющей контроль за выполнением работ по искусственному воспроизводству утвержден Приказом Росрыболовства от 14.05.2025 №266. Оказание государственной услуги в соответствии с Постановлением Правительства №1644 не предусмотрено в рамках проектирования и не является предметом общественного обсуждения.</p>

Автор замечаний и предложений*	Содержание замечаний и предложений, касающиеся объекта обсуждения	Обоснованный ответ заказчика (исполнителя) о принятии (учете) замечаний и предложений или мотивированном отклонении их с указанием номеров разделов объекта обсуждения
	<p>по данному объекту) на территории Белоярского района ХМАО-Югры в районе места нахождения объекта ПАО «Сургутнефтегаз» НГДУ «Нижнесортымскнефть»:</p> <p>«Обустройство кустов скважин 61, 178». Вагльорское нефтяное месторождение (ш.24908).</p> <p>С целью правовой оценки предупреждения возможных экологических отклонений (нарушений) в области охраны окружающей среды и природопользования необходимо предоставить письменное согласования использования данного объекта (с целью всестороннего, полного и объективного выяснения факторов соблюдения требований водоохраных зон и пойменных систем на водном и земельном участке (конкретизированным номером), кадастровым обособленного сотрудника подразделения Нижнеобского территориального управления Федерального агентства по рыболовству - отдела государственного контроля, надзора, охраны водных биологических ресурсов и среды их обитания по ХМАО-Югре (Отдел госконтроля по ХМАО-Югре);</p>	<p>Нижнеобское территориальное управление Федерального агентства по рыболовству осуществляет предоставление государственной услуги по согласованию строительства и реконструкции объектов капитального строительства, внедрения новых технологических процессов и осуществления иной деятельности, оказывающей воздействие на водные биологические ресурсы и среду их обитания (Постановление Правительства РФ от 30 апреля 2013 г. № 384 «О согласовании Федеральным агентством по рыболовству строительства и реконструкции объектов капитального строительства, внедрения новых технологических процессов и осуществления иной деятельности, оказывающей воздействие на водные биологические ресурсы и среду их обитания», постановление Правительства РФ от 29 апреля 2013 г. № 380 «Об утверждении Положения о мерах по сохранению водных биологических ресурсов и среды их обитания». В соответствии с выполненной оценкой воздействия (гл.2.3.2.6 л.116 том ПОВОС, гл.2.8.2 л.161, гл.2.8.5 л.167, гл.3.9 л.220 том 8.2.1) планируемая деятельность не окажет влияние на водные биологические ресурсы и среду их обитания.</p>

Автор замечаний и предложений*	Содержание замечаний и предложений, касающиеся объекта обсуждения	Обоснованный ответ заказчика (исполнителя) о принятии (учете) замечаний и предложений или мотивированном отклонении их с указанием номеров разделов объекта обсуждения
	<p>Необходимо прописать в проектной документации порядок охраны редких и находящихся под угрозой исчезновения растений, животных и других организмов, наличие которого определено статьей 50.1 Федерального закона от 20.12.2004 № 166-ФЗ «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов» и статьей 60 Федерального закона от 10.01.2002 №7-ФЗ «Об охране окружающей среды», для исключения ограничения Росприроднадзора для реализации данных полномочий с учётом доводом ранее направленным общественным инспектором в области обращения с животными Васютина С.П. к проектной документации по объекту «Обустройство кустов скважин 61, 178». Ватгорское нефтяное месторождение (ш.24908), но не учтено в проектной документации по данному объекту;</p>	<p>Мероприятия по охране животного мира и среды их обитания, в том числе мероприятия по охране редких и охраняемых видов животных и среды их обитания, мероприятия по охране водных биологических ресурсов, представлены в разделе 8 «Мероприятия по охране окружающей среды» проектной документации (п.3.9 тома 24908-ООС2.1 (стр.216, л.214)), а также в предварительных материалах оценки воздействия на окружающую среду (п.2.5.7 тома 24908-ПОВОС1 (стр261, л.259)).</p>
	<p>Необходимо прописать в проектной документации по данному объекту для реализации полномочий выдаваемых Федеральной службой по надзору в сфере природопользования (статья 24 Федерального закона от 24.04.1995 № 52-ФЗ «О животном мире»);</p>	<p>В период проведение инженерных изысканий были выполнены маршрутные наблюдения по обнаружению объектов животного мира, а также обследование территории на предмет обнаружения редких и находящихся под угрозой исчезновения видов флоры и фауны, путей миграции и массовых скоплений животных. Результаты маршрутных наблюдений отражены в материалах инженерно-экологических изысканий. На территории расположения объекта отсутствуют пути миграции, мест гнездования и размножения видов редких животных, занесенных в Красную книгу России и в Красную книгу ХМАО – Югры. При проведении маршрутных наблюдений редкие и охраняемые виды животных не были обнаружены.</p>

Автор замечаний и предложений*	Содержание замечаний и предложений, касающиеся объекта обсуждения	Обоснованный ответ заказчика (исполнителя) о принятии (учете) замечаний и предложений или мотивированном отклонении их с указанием номеров разделов объекта обсуждения
	<p>Необходимо прописать в проектной документации по данному объекту об исключении ограничения Росприроднадзор для реализации полномочий по контрольно-надзорным функциям по водным биологическим занесенных в Красную книгу Российской Федерации, что не позволит осуществлять мероприятия по восстановлению популяции видов, при этом выпуск (краснокнижных ВБР) возможен только в соответствии с разрешениями выдаваемыми Федеральной службой по надзору в сфере природопользования (статья 24 Федерального закона от 24.04.1995 № 52-ФЗ «О животном мире»);</p>	<p>В целях соблюдения законодательства в области охраны окружающей среды (статья 24 Федерального закона от 24.04.1995 № 52-ФЗ «О животном мире») и выполнения требований п.8 «д» постановления Правительства РФ от 28.11.2024 №1644 «О порядке проведения оценки воздействия на окружающую среду» предусмотрены мероприятия по охране животного мира, которые представлены в разделе 8 «Мероприятия по охране окружающей среды» проектной документации (п.3.9 тома 24908-ООС2.1 (стр.216, л.214)), а также в полной версии предварительных материалов оценки воздействия на окружающую среду (п.2.5.7 тома 24908-ПОВОС1 (стр.261, л.259)).</p> <p>Указание полномочий Федеральной службой по надзору в сфере природопользования в проектной документации и ПОВОС не предусмотрено постановлением Правительства РФ №1644 и постановлением Правительства №87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».</p> <p>Требования федеральных законов РФ обязательны к исполнению.</p> <p>ПАО «Сургутнефтегаз» не имеет полномочия на ограничения органам Росприроднадзора для реализации полномочий по контрольно-надзорным функциям по водным биологическим ресурсам, занесенным в Красную книгу Российской Федерации. ПАО «Сургутнефтегаз» осуществляет деятельность в строгом соблюдении требований Федерального закона от 24.04.1995 № 52-ФЗ «О животном мире». Негативное воздействие на водные биологические ресурсы, занесенные в Красную книгу РФ при осуществлении деятельности по строительству и эксплуатации объекта не будет оказано.</p> <p>Полномочия Росприроднадзора не являются частью проектирования и предметом общественных обсуждений</p>

Автор замечаний и предложений*	Содержание замечаний и предложений, касающиеся объекта обсуждения	Обоснованный ответ заказчика (исполнителя) о принятии (учете) замечаний и предложений или мотивированном отклонении их с указанием номеров разделов объекта обсуждения
	<p>Необходимо прописать в проектной документации по данному объекту об исключении ограничения Росприроднадзора для реализации полномочий по контрольно-надзорным функциями и который должен осуществлять государственный надзор за Государственными программами по охране объектов животного мира и среды их обитания согласно постановлению Правительства РФ от 30.06.2021 №1094 «О федеральном государственном контроле (надзоре) в области охраны, воспроизводства и использования объектов животного мира и среды их обитания», (с изменениями от 24 марта 2022 года). ПАО «Сургутнефтегаз» осуществляет деятельность в строгом соблюдении требований Федерального законодательства.</p> <p>Полномочий Росприроднадзора не являются частью проектирования и предметом общественных обсуждений</p>	<p>ПАО «Сургутнефтегаз» не имеет полномочия на ограничения Росприроднадзору для реализации полномочий по контрольно-надзорным функциям в части государственного надзора за Государственными программами по охране объектов животного мира и среды их обитания, согласно постановлению Правительства РФ от 30.06.2021 №1094 «О федеральном государственном контроле (надзоре) в области охраны, воспроизводства и использования объектов животного мира и среды их обитания», (с изменениями от 24 марта 2022 года). ПАО «Сургутнефтегаз» осуществляет деятельность в строгом соблюдении требований Федерального законодательства.</p> <p>Полномочий Росприроднадзора не являются частью проектирования и предметом общественных обсуждений</p>
	<p>Так как не утвержден порядок охраны редких и находящихся под угрозой исчезновения растений, животных и других организмов, наличие которого определено статьей 50.1 Федерального закона от 20.12.2004 №166-ФЗ «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов» и статьей 60 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», то предлагаю по данному объекту общественных обсуждений прописать Росприроднадзор для реализации данных полномочий;</p>	<p>Данное предложение не входит в область проектной документации и материалов предварительной оценки воздействия на окружающую среду.</p> <p>Утверждение порядка охраны редких и находящихся под угрозой исчезновения растений, животных и других организмов, наличие которого определено статьей 50.1 Федерального закона от 20.12.2004 №166-ФЗ «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов» и статьей 60 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» не входит в компетенцию ПАО «Сургутнефтегаз»</p>

Автор замечаний и предложений*	Содержание замечаний и предложений, касающиеся объекта обсуждения	Обоснованный ответ заказчика (исполнителя) о принятии (учете) замечаний и предложений или мотивированном отклонении их с указанием номеров разделов объекта обсуждения
	<p>Отсутствуют сведения проверки достоверности предоставляемых для расчета вреда ВБР в части: фактическая продолжительность строительства (календарный период) и протяженность объекта. Что в свою очередь указывает об отсутствии возможности корректировки расчета вреда ВБР при изменении параметров стройки и далее при выполнении работ на объекте (увеличение срока и изменение календарного периода и др.).</p> <p>Как будет исполняться на данном объекте заявляемые декларации в ЭКОЛОГИЧЕСКИХ ОТЧЕТАХ на сайте Компании ПАО «Сургутнефтегаз» - осуществлять постоянное взаимодействие с общественностью? Предлагаю постоянное взаимодействие с общественностью осуществлять, например, через согласование в посещениях объектов (с сопровождающим должностным лицом) на постоянной основе (с предварительным уведомлением ПАО «Сургутнефтегаз» НГДУ «Нижнесортнымскнефть» с включением в т.ч. Васютина С.П.</p> <p>Вывод: Являются считаю ЗНАЧИТЕЛЬНЫМИ остаточные воздействия на окружающую среду и их последствия в результате объекта «Обустройство кустов скважин 61, 178». Вапгорское нефтяное месторождение (ш.24908), в случае НЕ УЧЁТА</p>	<p>В соответствии с выполненной оценкой воздействия (гл.2.3.2.6 л.116 том ПОВОС; гл.2.8.2 л.161, гл.2.8.5 л.167, гл.3.9 л.220 том 8.2.1) планируемая деятельность не окажет влияние на водные биологические ресурсы и среду их обитания.</p> <p>Продолжительность строительства, протяженность объекта представлены в Разделе 7 «Проект организации строительства» (гл.2.1 л.186)</p> <p>Данное предложение не входит в область проектной документации и материалов предварительной оценки воздействия на окружающую среду.</p> <p>В связи с тем, что производственные объекты являются опасными производственными объектами и закрытой частной территорией гражданское население, в том числе общественность на опасные производственные объекты не допускается.</p> <p>Надзорные мероприятия проводятся органами Росприроднадзора в порядке установленном Постановлением Правительства РФ от 30.06.2021 №1096 «О федеральном государственном экологическом контроле (надзоре)» в рамках установленных полномочий. Привлечение общественности в рамках экологического надзора не предусмотрено действующими нормативно-правовыми актами РФ и не находится в компетенции ПАО «Сургутнефтегаз».</p> <p>Все замечания и предложения по настоящему письму рассмотрены. По каждому замечанию и предложению даны пояснения и ответы на замечания. Требования к мероприятиям предусмотрены проектными решениями и соответствуют требованиям законодательства в области охраны окружающей среды.</p> <p>В проектной документации и в материалах ПОВОС выполнена оценка воздействия на все компоненты окружающей среды, в том числе на животный мир. Выполнен анализ прямых и косвенных последствий на окружающую среду. Разработаны мероприятия по предотвращению и уменьшению негативного воздействия на животных. (ПОВОС</p>

Автор замечаний и предложений*	Содержание замечаний и предложений, касающиеся объекта обсуждения	Обоснованный ответ заказчика (исполнителя) о принятии (учете) замечаний и предложений или мотивированном отклонении их с указанием номеров разделов объекта обсуждения
	<p>НАСТОЯЩЕГО ПИСЬМА ПАО «Сургутнефтегаз» НГДУ «Нижнесортымскнефть», так как в противном случае изначально представленные МАТЕРИАЛЫ проектной документации по объекту «Обустройство кустов скважин 61, 178». Вагловское нефтяное месторождение (ш.24908), - прихожу к выводу в настоящем воздействуют направлено на НЕ ПОЛНОСТЬЮ возобновляемый ресурс выдры и ондатры, и, СЛЕДОВАТЕЛЬНО, СЧИТАЮ БУДЕТ НЕБЛАГОПРИЯТНОЕ ВОЗДЕЙСТВИЕ в случае НЕ УЧЁТА СВЕДЕНИЙ НАСТОЯЩЕГО ПИСЬМА.</p> <p>При этом в соответствии с Федеральным законом от 24 апреля 1995 года №52-ФЗ «О животном мире», животный мир является достоянием народов Российской Федерации, неотъемлемым элементом природной среды и биологического разнообразия Земли, возобновляющимся природным ресурсом, важным регулирующим и стабилизирующим компонентом биосферы, всемерно охраняемым и рационально используемым для удовлетворения духовных и материальных потребностей граждан Российской Федерации.</p>	<p>гл.2.2.4 стр.44, гл.2.3.2.6 стр.117, гл.2.4 стр.237, гл.2.5.5 стр.255, гл.2.5.7 стр.261, гл.2.5.8 стр.267)</p>

Автор замечаний и предложений*	Содержание замечаний и предложений, касающиеся объекта обсуждения	Обнованный ответ заказчика (исполнителя) о принятии (учете) замечаний и предложений или мотивированном отклонении их с указанием номеров разделов объекта обсуждений
	<p>В виду полагаю остаточных объектов воздействия «Обустройство кустов скважин 61, 178». Вагльорское нефтяное месторождение (ш.24908), и считаю в части НЕДОСТАТОЧНЫХ СВЕДЕНИЙ необходимость в соответствующих дополнительных мероприятиях по снижению воздействий усматривается.</p> <p>БЕЗОТЛОГАТЕЛЬНО предоставить направление на адрес моей электронной почты: vasutin_sp@inbox.ru Карто-схему объекта</p>	<p>В проектной документации (раздел 8) и в материалах ПОВОС выполнена оценка воздействия на все компоненты окружающей среды в объеме, предусмотренном постановлением Правительства РФ №1644. Выполнен анализ прямых и косвенных последствий на окружающую среду. Разработаны мероприятия по предотвращению и уменьшению негативного воздействия на все компоненты природной среды. Разработка дополнительных мероприятий не требуется. Негативное воздействие объекта намечаемой деятельности на окружающую среду с учетом принятых проектных решений ожидается допустимым.</p> <p>Представление картографических материалов в открытом доступе позволяют определить конкретное место положения объекта намечаемой деятельности, в соответствии с п.4 постановления Правительства РФ от 28.11.2024 №1644 данные сведения не указывается в открытом доступе (сети «Интернет») и представлены для очного ознакомления в месте размещения объекта в проектной документации, ПОВОС, а также материалах инженерных изысканий.</p> <p>Карта-схема расположения объекта представлена в полной версии предварительных материалов оценки воздействия на окружающую среду (Приложение Ж тома 24908-ПОВОС2 (стр.12, л.10)).</p> <p>Направление материалов общественных обсуждений не предусмотрено Правилами проведения оценки воздействия (Постановление №1644), в том для исключения рисков распространения места планируемой деятельности в сети Интернет в целях стабилизации работы компании. Необходимо исключить передачу информации о месте планируемой деятельности в сети Интернет в целях безопасности.</p> <p>При этом, в месте размещения объекта общественных обсуждений для очного ознакомления доступен без ограничений.</p> <p>Представление картографических материалов в открытом доступе позволяют определить конкретное место положения объекта намечаемой деятельности, в соответствии с п.4 постановления Правительства РФ от 28.11.2024 №1644 данные сведения не указывается в открытом доступе (сети «Интернет») и представлены для очного ознакомления в месте размещения объекта в проектной документации, ПОВОС, а также материалах инженерных изысканий.</p> <p>Карта границ прибрежных защитных полос и водоохранных зон водных объектов представлена: — в полной версии предварительных материалов оценки воздействия на окружающую среду (Приложение А тома 24908-ПОВОС2 (стр.6, л.4)); — в разделе 8 «Мероприятия по охране окружающей среды» проектной документации (Приложение А тома 24908-ООС2.2 (стр.6, л.4)).</p>

Автор замечаний и предложений*	Содержание замечаний и предложений, касающиеся объекта обжалования	Обоснованный ответ заказчика (исполнителя) о принятии (учете) замечаний и предложений или мотивированном отклонении их с указанием номеров разделов объекта обжалования
	<p>Предоставить письменные разъяснения, имеются ли на прилегающей территории в радиусе 5 км от участка проектирования границы утвержденных в установленном порядке ЗСО подземных источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения (водозаборов) и другие близлежащие водозаборы являющиеся участками недр для целей технического водоснабжения.</p> <p>При приготовлении и применении получаемого материала на установке при использовании технологии по обезвреживанию нефтесодержащих отходов 3-4 класса опасности для переработки (обезвреживания, утилизации) отходов по оксиду азота (IV) (диоксид азота, двуокись азота) какой максимальный радиус влияния и из расчёта какого объёма отходов на одной промплощадки.</p>	<p>В проектной документации (24908-ПОВОС1 глава 2.2.5.8) представлена информация о ближайших источниках водоснабжения.</p> <p>Ближайшими артезианскими (водозаборными) скважинами являются скважины №А-323, А-324, расположенные в районе ДНС-3 Вагдорского УН ПАО «Сургутнефтегаз». Для данных скважин, в соответствии с СанПиНом 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения», определены размеры поясов зон санитарной охраны (ЗСО) по шифру 9346/5-1. ЗСО «Проект зон санитарной охраны источников водоснабжения для водозаборов НГДУ «Нижнесортнымскнефть» ОАО «Сургутнефтегаз». Вагдорский лицензионный участок, район ДНС-3 (скважины А-323, А-324)».</p> <p>Объект «Обустройство кустов скважин 61, 178». Вагдорское нефтяное месторождение, расположен вне границ ЗСО артезианских скважин. Расстояние от ближайшего Объекта (площадки кустовой куста скважин 178) до границы третьего пояса ЗСО составляет 8,40 км в северо-западном направлении.</p> <p>Предметом общественных обжалований является строительство объекта «Обустройство кустов скважин 61, 178». Вагдорское нефтяное месторождение, который подлежит процедуре прохождения государственной экологической экспертизы, технология по обезвреживанию отходов предметом общественных обжалований не является.</p> <p>Обращение с нефтесодержащими отходами III - IV класса опасности осуществляется в соответствии с Лицензией. Лицензия ПАО «Сургутнефтегаз» представлена в открытом доступе на сайте единого государственного реестра лицензий.</p> <p>Образующий при техническом обслуживании отход «Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)», подлежит обезвреживанию на установке «Форсаж-2М». Отход при очистке емкости для сбора дренажа «Шлам очистки емкости и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов», подлежит обезвреживанию на установке «Сжигатель-3» / «Сжигатель-10». Отход при выполнении работ по подготовке площадки к паводковому периоду «Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)», подлежит обезвреживанию на установке «Сжигатель-3» / «Сжигатель-10».</p> <p>Установка «Сжигатель-3» входит в состав объекта «Центр по отмывке шлама. Лукьявинское нефтяное месторождение», на который получено заключение государственной экологической экспертизы от 10.03.2023 №86-1-01-1-75-0015-23, положительные заключения государственной экспертизы от 14.11.2008 №413-08/ЕГЭ-0516/01, от 19.05.2023 №86-1-1-3-026391-2023.</p> <p>Установка «Сжигатель-10» входит в состав объекта «Площадка утилизации нефтешлама». Район ДНС-2. Вагдорское нефтяное месторождение, на который получено заключение государственной экологической экспертизы от 18.12.2015 №1027 и положительное заключение государственной экспертизы от 27.04.2016 №077-16/ЕГЭ-3739/02.</p>

Автор замечаний и предложений*	Содержание замечаний и предложений, касающиеся объекта обсуждения	Обоснованный ответ заказчика (исполнителя) о принятии (учете) замечаний и предложений или мотивированном отклонении их с указанием номеров разделов объекта обсуждения
	<p>Информацию (документально подтвержденную) по материальному балансу технологического процесса работы установки при использовании технологии по обезвреживанию нефтесодержащих отходов 3-4 класса опасности для переработки (обезвреживания, утилизации) отходов по фактическим данным по загружаемому и получаемому материалу, необходимого для анализа и получения данных для составления баланса.</p>	<p>Радиус влияния объектов «Центр по отмывке шлама. Лукьявинское нефтяное месторождение», «Площадка утилизации нефтешлама». Район ДНС-2. Вагльорское нефтяное месторождение», на которых планируется обезвреживание образующихся отходов рассмотрен в проектной документации на объекты и в проектной документации по объекту «Обустройство кустов скважин 61, 178». Вагльорское нефтяное месторождение» не рассматривается.</p> <p>Предметом общественных обсуждений является строительство объекта «Обустройство кустов скважин 61, 178». Вагльорское нефтяное месторождение», который подлежит процедуре прохождения государственной экологической экспертизе, технология по обезвреживанию отходов предметом общественных обсуждений не является.</p> <p>Образующиеся отходы «Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)», подлежат обезвреживанию на установке «Форсаж-2М», «Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов» и «Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)», подлежат обезвреживанию на установке «Сжигатель-3» / «Сжигатель-10».</p> <p>Установка «Сжигатель-3» входит в состав объекта «Центр по отмывке шлама. Лукьявинское нефтяное месторождение», на который получено заключение государственной экологической экспертизы от 10.03.2023 №86-1-01-1-75-0015-23, государственные заключения государственной экспертизы от 14.11.2008 №413-08/ЕГЭ-0516/01, от 19.05.2023 №86-1-1-3-026391-2023.</p> <p>Установка «Сжигатель-10» входит в состав объекта «Площадка утилизации нефтешлама». Район ДНС-2. Вагльорское нефтяное месторождение», на который получено заключение государственной экологической экспертизы от 18.12.2015 №1027 и положительное заключение государственной экспертизы от 27.04.2016 №077-16/ЕГЭ-3739/02.</p> <p>При эксплуатации объектов «Центр по отмывке шлама. Лукьявинское нефтяное месторождение» и «Площадка утилизации нефтешлама». Район ДНС-2. Вагльорское нефтяное месторождение» при обезвреживании отходов ведется учет в соответствии действующими нормативно-правовыми документами Российской Федерации: ведутся «Журналы движения отходов», ежегодно в Росприроднадзор направляется «Отчет об организации и о результатах осуществления производства экологического контроля на объекте».</p> <p>Баланс технологического процесса работы установок на объектах «Центр по отмывке шлама. Лукьявинское нефтяное месторождение» и «Площадка утилизации нефтешлама». Район ДНС-2. Вагльорское нефтяное месторождение» в данной проектной документации не рассматривается и не представляется.</p>

Автор замечаний и предложений*	Содержание замечаний и предложений, касающиеся объекта обсуждения	Обоснованный ответ заказчика (исполнителя) о принятии (учете) замечаний и предложений или мотивированном отклонении их с указанием номеров разделов объекта обсуждения
	<p>Информацию (документально подтвержденную) материального баланса технологического процесса работы установки с количественными характеристиками процесса, и информацию компонентом составе, какие в атмосферный воздух поступают загрязняющие вещества: оксиды азота (0301, 304), серы диоксид(0330), оксид углерода (0337) и взвешенные вещества (2902) и др., зависимость перечня выбрасываемых загрязняющих веществ от вида сжигаемого отхода, грунта загрязненного нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более) на установке.</p>	<p>Проектной документацией не предусмотрено обезвреживание отходов на территории проектируемого объекта «Обустройство кустов скважин 61, 178». Ватлорское нефтяное месторождение».</p> <p>Количественная характеристика процесса и информация о компонентном составе выбрасываемых в атмосферный воздух загрязняющих веществ рассмотрена в проектной документации по объектам на которых планируется обезвреживание образующихся отходов:</p> <p>– «Центр по отмывке шлама. Лукьявинское нефтяное месторождение», на которую получено заключение государственной экологической экспертизы от 10.03.2023 №86-1-01-1-75-0015-23, положительные заключения государственной экспертизы от 14.11.2008 №413-08/ЕГЭ-0516/01, от 19.05.2023 №86-1-1-3-026391-2023;</p> <p>– «Площадка утилизации нефтешлама». Район ДНС-2. Ватлорское нефтяное месторождение», на которую получено заключение государственной экологической экспертизы от 18.12.2015 №1027 и положительное заключение государственной экспертизы от 27.04.2016 №077-16/ЕГЭ-3739/02.</p> <p>При работе установок- сжигателей в атмосферный воздух поступают вещества:</p> <p>Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота), Азот (II) оксид (Азот монооксид), Углерод (Пигмент черный), Сера диоксид, Углерода оксид (Углерод окис; углерод моноокис; угарный газ), Метан, Смесь предельных углеводородов C1Н4-С5Н12, Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22, Бенз/а/пирен, Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид), Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный), Взвешенные вещества, Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий), Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем и другие). Количественные показатели данных веществ учтены в проектной документации на установках- сжигатели, прошедшей экологическую экспертизу и не являющихся объектом «Обустройство кустов скважин 61, 178». Ватлорское нефтяное месторождение».</p>
	<p>Как конкретно выполняются условия изложенные в п.10 Приказа Минприроды России от 28.11.2019 N811 "Об утверждении требований к мероприятиям по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в периоды неблагоприятных метеорологических условий" (Зарегистрировано в Минюсте России 24.12.2019 N 56960) по</p>	<p>Информацию о мероприятиях по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях содержит раздел 12.2. тома 8.1.1 24908-ООС1.1 (Лист 83, 84).</p> <p>Рассеивание загрязняющих веществ в атмосфере производилось с учетом фонового загрязнения атмосферы.</p> <p>По результатам расчёта рассеивания загрязняющих веществ, определены максимальные приземные концентрации на границе жилой зоны, в том числе для случаев возможного увеличения значений расчетных концентраций в контрольной точке на 20, 40 и 60%.</p> <p>Сводные результаты расчета рассеивания с указанием максимальных концентраций на границе жилой зоны, указанием источников, дающих наибольший вклад в загрязнение, приведены в Таблица 32 (раздел 12.2. тома 8.1.1 24908-ООС1.1).</p>

Автор замечаний и предложений*	Содержание замечаний и предложений, касающиеся объекта обсуждения	Обоснованный ответ заказчика (исполнителя) о принятии (учете) замечаний и предложений или мотивированном отклонении их с указанием номеров разделов объекта обсуждения																																																																																																																																																									
	<p>определению загрязняющих веществ, при включении в план мероприятий по уменьшению выбросов при НМУ: Определение перечня веществ, подлежащих включению в план мероприятий по НМУ: Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота).</p>	<p>В период эксплуатации проектируемого объекта источники выбросов, подлежащих нормированию в области охраны окружающей среды, отсутствуют, мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях не формируются.</p> <p>Таблица - Сводные результаты расчета рассеивания загрязняющих веществ</p> <table border="1" data-bbox="411 98 742 1093"> <thead> <tr> <th rowspan="2">Загрязняющее вещество*</th> <th rowspan="2">Номер контрольной точки</th> <th colspan="2">Источники, дающие наибольший вклад</th> <th rowspan="2">Расчетная максимальная приземная концентрация, в долях ПДК в жилой зоне (с учетом фона)</th> <th colspan="2">Значение С_п при увеличении концентрации</th> <th rowspan="2">Необходимость разработки мероприятий при НМУ</th> </tr> <tr> <th>№ источника на карте - схеме</th> <th>% вклада</th> <th>С_п+2 0%</th> <th>С_п+ С_п+ 60%</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>к</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>о</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>д</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table> <p>Строительство проектируемого площадного объекта с максимально разовыми ПДК и ОБУВ</p> <table border="1" data-bbox="794 98 1013 1093"> <thead> <tr> <th>Фториды газообразные/в пересчете на фтор/:</th> <th>10</th> <th>6501</th> <th>10</th> <th>5,27e-06</th> <th>0,00</th> <th>0,00</th> <th>0,00</th> <th>Нет</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>3 гидрофторид (водород фторид, фторводород); кремний тетрафторид</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table> <p>со среднесуточными и среднегодовыми ПДК</p> <table border="1" data-bbox="1037 98 1256 1093"> <thead> <tr> <th>0 Марганец и его соединения /в пересчете на марганец (IV) оксид/</th> <th>10</th> <th>6501</th> <th>10</th> <th>2,00e-06</th> <th>0,00</th> <th>0,00</th> <th>0,00</th> <th>Нет</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>4</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>3</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>0</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>2 Хром/в пересчете на хром (VI) оксид/</td> <td>10</td> <td>6505</td> <td>10</td> <td>3,84e-06</td> <td>0,00</td> <td>0,00</td> <td>0,00</td> <td>Нет</td> </tr> <tr> <td>0</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>3</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table> <p>Строительство проектируемого линейного объекта с максимально разовыми ПДК и ОБУВ</p> <table border="1" data-bbox="1292 98 1428 1093"> <thead> <tr> <th>0 Фториды газообразные/в пересчете на фтор/:</th> <th>10</th> <th>6501</th> <th>10</th> <th>5,16e-06</th> <th>0,00</th> <th>0,00</th> <th>0,00</th> <th>Нет</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>3</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>4</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>2 гидрофторид</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>	Загрязняющее вещество*	Номер контрольной точки	Источники, дающие наибольший вклад		Расчетная максимальная приземная концентрация, в долях ПДК в жилой зоне (с учетом фона)	Значение С _п при увеличении концентрации		Необходимость разработки мероприятий при НМУ	№ источника на карте - схеме	% вклада	С _п +2 0%	С _п + С _п + 60%	к								о								д								Фториды газообразные/в пересчете на фтор/:	10	6501	10	5,27e-06	0,00	0,00	0,00	Нет	3 гидрофторид (водород фторид, фторводород); кремний тетрафторид									0 Марганец и его соединения /в пересчете на марганец (IV) оксид/	10	6501	10	2,00e-06	0,00	0,00	0,00	Нет	4									3									0									2 Хром/в пересчете на хром (VI) оксид/	10	6505	10	3,84e-06	0,00	0,00	0,00	Нет	0									3									0 Фториды газообразные/в пересчете на фтор/:	10	6501	10	5,16e-06	0,00	0,00	0,00	Нет	3									4									2 гидрофторид								
Загрязняющее вещество*	Номер контрольной точки	Источники, дающие наибольший вклад			Расчетная максимальная приземная концентрация, в долях ПДК в жилой зоне (с учетом фона)	Значение С _п при увеличении концентрации		Необходимость разработки мероприятий при НМУ																																																																																																																																																			
		№ источника на карте - схеме	% вклада	С _п +2 0%		С _п + С _п + 60%																																																																																																																																																					
к																																																																																																																																																											
о																																																																																																																																																											
д																																																																																																																																																											
Фториды газообразные/в пересчете на фтор/:	10	6501	10	5,27e-06	0,00	0,00	0,00	Нет																																																																																																																																																			
3 гидрофторид (водород фторид, фторводород); кремний тетрафторид																																																																																																																																																											
0 Марганец и его соединения /в пересчете на марганец (IV) оксид/	10	6501	10	2,00e-06	0,00	0,00	0,00	Нет																																																																																																																																																			
4																																																																																																																																																											
3																																																																																																																																																											
0																																																																																																																																																											
2 Хром/в пересчете на хром (VI) оксид/	10	6505	10	3,84e-06	0,00	0,00	0,00	Нет																																																																																																																																																			
0																																																																																																																																																											
3																																																																																																																																																											
0 Фториды газообразные/в пересчете на фтор/:	10	6501	10	5,16e-06	0,00	0,00	0,00	Нет																																																																																																																																																			
3																																																																																																																																																											
4																																																																																																																																																											
2 гидрофторид																																																																																																																																																											

Автор замечаний и предложений*	Содержание замечаний и предложений, касающиеся объекта обсуждений	Обоснованный ответ заказчика (исполнителя) о принятии (учете) замечаний и предложений или мотивированном отклонении их с указанием номеров разделов объекта обсуждений																																																								
		<table border="1" data-bbox="194 91 555 1086"> <thead> <tr> <th data-bbox="194 91 304 273"></th> <th data-bbox="194 273 304 454">(водород фторид, фторводород); кремний тетрафторид</th> <th data-bbox="194 454 304 636"></th> <th data-bbox="194 636 304 817"></th> <th data-bbox="194 817 304 999"></th> <th data-bbox="194 999 304 1180"></th> <th data-bbox="194 1180 304 1361"></th> <th data-bbox="194 1361 304 1543"></th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td data-bbox="304 91 347 273">1</td> <td data-bbox="304 273 347 454">Формальдегид</td> <td data-bbox="304 454 347 636">10</td> <td data-bbox="304 636 347 817">5503</td> <td data-bbox="304 817 347 999">92</td> <td data-bbox="304 999 347 1180">1,77e-05</td> <td data-bbox="304 1180 347 1361">0,00</td> <td data-bbox="304 1361 347 1543">0,00</td> </tr> <tr> <td data-bbox="347 91 391 273">3</td> <td data-bbox="347 273 391 454">(муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)</td> <td data-bbox="347 454 391 636"></td> <td data-bbox="347 636 391 817"></td> <td data-bbox="347 817 391 999"></td> <td data-bbox="347 999 391 1180"></td> <td data-bbox="347 1180 391 1361"></td> <td data-bbox="347 1361 391 1543">Нет</td> </tr> <tr> <td data-bbox="391 91 434 273">0</td> <td data-bbox="391 273 434 454">Марганец и его соединения /в пересчете на марганец (IV) оксид/</td> <td data-bbox="391 454 434 636">10</td> <td data-bbox="391 636 434 817">6501</td> <td data-bbox="391 817 434 999">10</td> <td data-bbox="391 999 434 1180">1,95e-06</td> <td data-bbox="391 1180 434 1361">0,00</td> <td data-bbox="391 1361 434 1543">0,00</td> </tr> <tr> <td data-bbox="434 91 477 273">1</td> <td data-bbox="434 273 477 454"></td> <td data-bbox="434 454 477 636"></td> <td data-bbox="434 636 477 817"></td> <td data-bbox="434 817 477 999"></td> <td data-bbox="434 999 477 1180"></td> <td data-bbox="434 1180 477 1361"></td> <td data-bbox="434 1361 477 1543">Нет</td> </tr> <tr> <td data-bbox="477 91 520 273">4</td> <td data-bbox="477 273 520 454"></td> <td data-bbox="477 454 520 636"></td> <td data-bbox="477 636 520 817"></td> <td data-bbox="477 817 520 999"></td> <td data-bbox="477 999 520 1180"></td> <td data-bbox="477 1180 520 1361"></td> <td data-bbox="477 1361 520 1543">Нет</td> </tr> <tr> <td data-bbox="520 91 563 273">3</td> <td data-bbox="520 273 563 454"></td> <td data-bbox="520 454 563 636"></td> <td data-bbox="520 636 563 817"></td> <td data-bbox="520 817 563 999"></td> <td data-bbox="520 999 563 1180"></td> <td data-bbox="520 1180 563 1361"></td> <td data-bbox="520 1361 563 1543">Нет</td> </tr> </tbody> </table> <p data-bbox="563 91 606 1086">со среднесуточными и среднегодовыми ПДК</p> <p data-bbox="606 91 649 1086">*Примечание: по веществам, отсутствующим в таблице вклад источника в расчетной точке не превышает $1 \cdot 10^{-6}$ ПДК</p> <p data-bbox="649 91 692 1086">**Примечание: основной вклад в расчетной точке в жилой зоне вносит фон</p> <p data-bbox="692 91 735 1086">Формулы расчета увеличения концентраций:</p> <p data-bbox="735 91 778 1086">$C_m^1 = C_m + C_m \cdot P$, где</p> <p data-bbox="778 91 821 1086">C_m – приземная концентрация на границе и на территории ближайшей жилой зоны</p> <p data-bbox="821 91 865 1086">C_m^1 – приземная концентрация на границе и на территории ближайшей жилой зоны при увеличении на $n\%$;</p> <p data-bbox="865 91 908 1086">n – коэффициент увеличения C_m, при I режиме равен 0,2, при II равен 0,4, при III равен 0,6</p> <p data-bbox="908 91 1157 1086">В результате анализа расчётов загрязнения атмосферы установлено, что по всем загрязняющим веществам и группам суммарно, в том числе для случаев увеличения значений расчетных концентраций в контрольной точке на 20, 40 и 60%, отсутствует превышение гигиенических нормативов загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе и территории жилой зоны. Следовательно, загрязняющие вещества, по которым необходимо проводить сокращение в периоды НМУ отсутствуют.</p> <p data-bbox="1157 91 1428 1086">При обезвреживании нефтесодержащих отходов 3-4 класса опасности продукция деревопереработки (древесный опил, древесная щепа, древесная мука, древесные гранулы) не применяется в соответствии с проектной документацией по объектам «Центр по отмывке шлама. Лукьянское нефтяное месторождение», на которую получено заключение государственной экологической экспертизы от 10.03.2023 №86-1-01-1-75-0015-23, положительные заключения государственной экспертизы от 14.11.2008 №413-08/ЕГЭ-0516/01, от 19.05.2023 №86-1-1-3-026391-2023, «Площадка утилизации нефтешлама». Район ДНС-2. Ватлорское нефтяное месторождение», на которую получено заключение государственной экологической экспертизы от 18.12.2015 №1027</p>		(водород фторид, фторводород); кремний тетрафторид							1	Формальдегид	10	5503	92	1,77e-05	0,00	0,00	3	(муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)						Нет	0	Марганец и его соединения /в пересчете на марганец (IV) оксид/	10	6501	10	1,95e-06	0,00	0,00	1							Нет	4							Нет	3							Нет
	(водород фторид, фторводород); кремний тетрафторид																																																									
1	Формальдегид	10	5503	92	1,77e-05	0,00	0,00																																																			
3	(муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)						Нет																																																			
0	Марганец и его соединения /в пересчете на марганец (IV) оксид/	10	6501	10	1,95e-06	0,00	0,00																																																			
1							Нет																																																			
4							Нет																																																			
3							Нет																																																			

Автор замечаний и предложений*	Содержание замечаний и предложений, касающиеся объекта обсуждения	Обоснованный ответ заказчика (исполнителя) о принятии (учте) замечаний и предложений или мотивированном отклонении их с указанием номеров разделов объекта обсуждения
	<p>класса опасности для переработки (обезвреживания, утилизации) отходов.</p> <p>Применяются и если не применяются, то почему не применяется продукция деревопереработки (древесный опил, древесная щепа, древесная мука, древесные гранулы) в качестве сорбентов.</p>	<p>и положительное заключение государственной экспертизы от 27.04.2016 №077-16/ЕГЭ-3739/02.</p> <p>Для операций по ликвидации возможных аварийных ситуаций на объектах НГДУ «Нижнесортымскнефть» ПАО «Сургутнефтегаз» предусмотрен «План предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов НГДУ «Нижнесортымскнефть» (далее - План ПЛРН) ПАО «Сургутнефтегаз», согласованный Федеральной службой по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзор) письмом от 13.11.2023 №ВЧ-09-05-ГУ/6707 и утвержденный первым заместителем генерального директора ПАО «Сургутнефтегаз» А.С.Нуряевым 29.12.2023.</p> <p>Планом ПЛРН ПАО «Сургутнефтегаз» предусмотрен максимальный сбор разлитой нефти и зачистка территории от нефтепродуктов в максимально короткие сроки с использованием сорбентов. Грунт и сорбент подлежат передаче на обезвреживание на специализированном объекте ПАО «Сургутнефтегаз» в соответствии с лицензией ПАО «Сургутнефтегаз» на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности.</p> <p>Таким образом, использование продукции деревопереработки (древесный опил, древесная щепа, древесная мука, древесные гранулы) в качестве сорбентов не предусмотрено Планом ПЛРН.</p> <p>Согласно технологическим решениям (24908-ГР1) и в соответствии с проектом организации строительства (24908-ПОС1) проектом предусмотрена очистка полости трубопроводов, которая производится продувкой сжатым воздухом по ГОСТ 32569-2013, при этом нефтешлам не образуется.</p> <p>Согласно технологическим решениям (24908-ГР1) на кустах скважин предусмотрена установка емкостей дренажных, которые предназначены для сбора дренажей от блока технологического установок измерительной и опорозжжения нефтегазопровода. Откачка из емкости дренажной производится с помощью передвижных средств в нефтегазопровод с площадки кустовой, для чего на емкости дренажной предусмотрено быстроразъемное устройство. Отход III класса опасности «Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов», подлежит обезвреживанию методом термического обезвреживания на установке «Сжигатель-3»/«Сжигатель-10» управления «Сургутнефтепрохим» ПАО «Сургутнефтегаз».</p> <p>Установка «Сжигатель-3» входит в состав объекта «Центр по отмывке шлама. Лукьявинское нефтяное месторождение», на который получено заключение государственной экологической экспертизы от 10.03.2023 №86-1-01-1-75-0015-23, положительные заключения государственной экспертизы от 14.11.2008 №413-08/ЕГЭ-0516/01, от 19.05.2023 №86-1-1-3-026391-2023.</p> <p>Установка «Сжигатель-10» входит в состав объекта «Площадка утилизации нефтешлама». Район ДНС-2. Валгорское нефтяное месторождение», на который получено заключение государственной экологической экспертизы от 18.12.2015 №1027</p>

Автор замечаний и предложений*	Содержание замечаний и предложений, касающиеся объекта обсуждения	Обоснованный ответ заказчика (исполнителя) о принятии (учете) замечаний и предложений или мотивированном отклонении их с указанием номеров разделов объекта обсуждения
	<p>Где прописано обоснование количества (нормы расхода) применяемых реагентов каждого типа дезмультигаторов для разрушения (названия) водонефтяных эмульсий и сколько реагентов одновременно будут находиться на объекте?</p> <p>Применяются и если не применяются, то почему не применяется продукция деревопереработки (древесный опил, древесная щепа, древесная мука, древесные гранулы) при использовании химреагентов и композиций на их основе.</p>	<p>и положительное заключение государственной экспертизы от 27.04.2016 №077-16/ЕГЭ-3739/02.</p> <p>При эксплуатации кустов скважин процесс добычи нефти полностью герметизирован. Продукция добычи транспортируется до действующих ДНС-3 (для площадки кустовой скважины 61) и ДНС-2 (для площадки кустовой скважины 178) Вагльорского нефтяного месторождения где и осуществляются дальнейшие манипуляции по разделению ее на фазы.</p> <p>Согласно главе 4 технологических решений 24908-ТР1 введения реагентов и катализаторов на площадках кустовых не предусмотрены, требования к параметрам и качественным характеристикам продукции проектной документацией не предусмотрены.</p> <p>В соответствии с требованиями пожарной безопасности продукция деревопереработки (древесный опил, древесная щепа, древесная мука, древесные гранулы) не применяется при проведении проектных работ по объекту «Обустройство кустов скважин 61, 178». Вагльорское нефтяное месторождение».</p>

* - в случае отказа участника общественных обсуждений в предоставлении сведений, уполномоченным органом делается соответствующая отметка

Ответственное лицо заказчика (исполнителя):

Инженер I категории
отдела экспертизы проектов и смет
НГДУ «Нижнесортгымскнефть»



Г.Н.Насыбуллина

« 24 » августа 2025 года



**БЕЛОЯРСКИЙ РАЙОН
ХАНТЫ-МАНСИЙСКИЙ АВТОНОМНЫЙ ОКРУГ – ЮГРА**

**УПРАВЛЕНИЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ, СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА И РАЗВИТИЯ
ПРЕДПРИНИМАТЕЛЬСТВА АДМИНИСТРАЦИИ БЕЛОЯРСКОГО РАЙОНА**
628162, г. Белоярский, ул. Центральная, 9, телефон: (34670) 62-182, e-mail: GoncharovIA@admbel.ru

Журнал

учета участников общественных обсуждений, очно знакомящихся с объектом обсуждений, и их замечаний и предложений

Объект общественных обсуждений	Объект государственной экологической экспертизы, содержащий предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду «Обустройство кустов скважин 61, 178». Ватлорское нефтяное месторождение»
Период проведения общественных обсуждений	21.07.2025-19.08.2025
Информация о сроке, в течение которого принимались предложения и замечания участников общественных обсуждений	21.07.2025-19.08.2025
Место, в котором размещен и доступен для очного ознакомления объект обсуждений. Информация о днях и часах, в которые возможно ознакомление с объектом обсуждений	Управление природопользования, сельского хозяйства и развития предпринимательства администрации Белоярского района по адресу: 628162, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г.Белоярский, ул. Центральная, д.9 (в рабочие дни с 09:00 до 13.00 и с 14:00 до 18:00. Суббота, воскресенье – выходные дни)

2025 г.

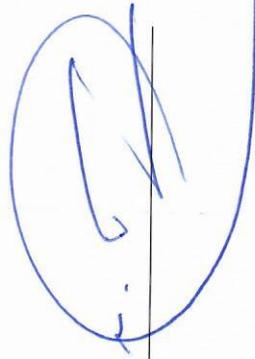
записи в журнал вносятся участниками общественных обсуждений, очно ознакомляющимися с объектом обсуждений

Автор замечаний и предложений*	Замечания и предложения участников общественных обсуждений, очно ознакомляющихся с объектом обсуждений	Дата внесения предложений и замечаний	Подпись
<p>для физических лиц - фамилия, имя, отчество (при наличии), дата рождения, адрес места жительства (регистрации), телефон, адрес электронной почты (при наличии)/</p> <p>для юридических лиц - полное и сокращенное (при наличии) наименование, основной государственный регистрационный номер, адрес в пределах места нахождения, телефон, адрес электронной почты (при наличии), фамилия, имя, отчество (при наличии) участника общественных обсуждений, должность участника общественных обсуждений</p>	<p>согласие на участие в подписании протокола общественных обсуждений, способов направления и подписания указанного протокола</p>		
1	2	3	4
		5	6

* - в случае отказа участника общественных обсуждений в предоставлении сведений, уполномоченным органом делается соответствующая отметка

Ответственное лицо уполномоченного органа:

Начальник управления природопользования, сельского хозяйства и развития предпринимательства администрации Белоярского района



И. А. Гончаров

« 21 » 08

2025 года



Белоярский район
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра

АДМИНИСТРАЦИЯ
БЕЛОЯРСКОГО РАЙОНА

УПРАВЛЕНИЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ,
СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА И РАЗВИТИЯ
ПРЕДПРИНИМАТЕЛЬСТВА

Центральная ул., д. 9, г.Белоярский,
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра,
Тюменская область, 628161
Тел. (34670) 62-182, факс (34670) 2-18-73
e-mail: GoncharovIA@admbel.ru

Гражданину
Васютину С.П.
тел. +7 922 408 95 92
e-mail: vasyutin_sp@inbox.ru

Заказчику
ПАО «Сургутнефтегаз»
НГДУ «Нижнесортымскнефть»
тел.: (34638)72-103
e-mail: Secretary_NSN@surgutneftegas.ru

Исполнителю
ПАО «Сургутнефтегаз»
«СургутНИПИнефть»
тел.: (3462)42-70-62
e-mail: snipi-ext@surgutneftegas.ru

№ 08-07-386
от 21.08.2025 года
на №
от

О направлении для подписания
протокола общественных обсуждений

В рамках общественных обсуждений по объекту обсуждений (наименование объекта обсуждений): Объект государственной экологической экспертизы, содержащий предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду «Обустройство кустов скважин 61, 178». Ватлорское нефтяное месторождение» направляем для подписания протокол общественных обсуждений от 21.08.2026.

Начальник управления



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат
61F12B2C0814D7B654BB9990C88119DA
Владелец Гончаров Игорь Анатольевич
Действителен с 01.10.2024 по 25.12.2025

И.А.Гончаров

Гончаров Игорь Анатольевич

От: Гончаров Игорь Анатольевич <GoncharovIA@admbel.ru>
Отправлено: 21 августа 2025 г. 12:07
Кому: 'Сергей Васютин'; 'Приемная НГДУ НСН'; 'snipi-ext@surgutneftegas.ru'
Тема: Отправка: Протокол_подписание
Вложения: Протокол_подписание.rar

Сообщение готово к отправке со следующим вложенным файлом или ссылкой:

Протокол_подписание