

Форма протокола общественных слушаний посредством публичных обсуждений

По виду: **проекты, перечисленные в подпунктах 2) статьи 87 Кодекса**

1. Наименование местного исполнительного органа административно-территориальной единицы (областей, городов республиканского значения, столицы), на территории которого осуществляется деятельность, или на территорию которого будет оказано влияние: ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования области Абай».

2. Предмет общественных слушаний «Добыча нефти и газа» области Абай, (проекты, перечисленные в подпунктах 2) статьи 87 Кодекса)

3. Наименование уполномоченного органа в области охраны окружающей среды или местного исполнительного органа области, городов республиканского значения, столицы, в адрес которого направлены материалы, выносимые на общественные слушания. РГП на ПХВ «Информационно-аналитический центр охраны окружающей среды» при МЭГПР РК

4. Местонахождение намечаемой деятельности область Абай

5. Наименование всех административно-территориальных единиц, затронутых возможным воздействием намечаемой деятельности: «Добыча нефти и газа» области Абай

6. Реквизиты и контактные данные инициатора намечаемой деятельности: БИН 180540038892, эл. info@igtipc.org . тел 8-717-279-7795

7. Реквизиты и контактные данные составителей отчетов о возможных воздействиях, или внешних привлеченных экспертов по подготовке отчетов по стратегической экологической оценке, или разработчиков документации объектов государственной экологической экспертизы: НАО «Международный центр зеленых технологий и инвестиционных проектов». ИИН 180540038892. 8-717-279-7795, info@igtipc.org.

8. Период проведения общественных слушаний: 20/09/2023 г. - 04/10/2023 г.

9. Информация о проведении общественных слушаний распространена на казахском и русском языках следующими способами: газета “Астана” от 09.09.2023. Также, объявления были расклеены в местах, доступных для заинтересованной общественности.

10. Сводная таблица, которая является неотъемлемой частью протокола общественных слушаний и содержит замечания и предложения, полученные во время проведения общественных слушаний посредством публичных обсуждений. Замечания и предложения, явно не имеющие связи с предметом общественных слушаний, вносятся в таблицу с отметкой "не имеют отношения к предмету общественных слушаний".

Сводная таблица замечаний и предложений, полученных во время проведения общественных слушаний посредством публичных обсуждений:

Замечания и предложения участников (фамилия, имя и отчество (при наличии) участника, должность, наименование представляемой организации)	Ответы на замечания и предложения (фамилия, имя и отчество (при наличии) отвечающего, должность, наименование представляемой организации)	Примечание (снятое замечание или предложение)
Подскажите пожалуйста, в отрасли имеются энергетические блоки которые работают около 1,5 – 2 тыс. мото-часов / год. Для них тоже необходимо соблюдать технологические показатели или они будут относиться к Справочнику по НДТ прошлого года «Сжигание топлива на крупных установках в целях производства энергии»	АРУЖАН ЕРГАЛИЕВНА, добрый день !!! Проект Справочника по НДТ «Добыча нефти и газа» не распространяется на «технологическое оборудование / установки валовые эмиссии которых в атмосферу составляют менее 1 тонны в год», а также «Технологические показатели эмиссий в атмосферу не применяются к аварийным и резервным установкам, работающим <1500 ч/год». Вместе с тем отмечаем, что проект Справочника по НДТ «Сжигание топлива на крупных установках в целях производства энергии» определяет следующую область применения: 1) Сжиганию топлива в установках ТЭС и котельных с единичной номинальной тепловой мощностью 50 МВт и более, предназначенных для производства электрической энергии и тепла в виде пара и/или горячей воды, включая установки, расположенные на морских платформах; 2) Сжигание топлива в установках паровых и отопительных котельных суммарной тепловой мощностью 50 МВт и более (единичной мощностью установки не менее 15 МВт) 3) Газификации угля или других видов топлива в установках с общей номинальной тепловой мощностью 20 МВт и более, только когда этот процесс непосредственно связан с установкой для сжигания; 4) Сжиганию топливо совместно с отходами, отнесенными к неопасным видам отходов с расходом более 3 т/ч или с опасными отходами с расходом более 10 т/ч, при условии, что сжигание связано с производством энергии. Т.е. более крупные энергопроизводящие объекты, чем в нефтегазодобычной отрасли. Технологические показатели эмиссий, применяются по соответствию области применения справочников по НДТ.	Вопрос снять

В КАЗАХСТАНЕ КАКОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ПОЛНОСТЬЮ СООТВЕТСТВУЕТ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИМ ПОКАЗАТЕЛЯМ, УКАЗАННЫХ В РАЗДЕЛЕ 6 СПРАВОЧНИКА ПО НДТ?	Здравствуйте Гульнур Аманкосовна! Благодарим за комментарий. Согласно результатам Комплексного технологического аудита, в нефтегазодобычной отрасли не имеется предприятий, полностью соответствующих технологическим показателям определенных в разделе 6 Справочника по НДТ. При этом отмечается, что данный вопрос следует рассматривать в разрезе источников загрязнения, согласно чего уровень соответствия составляет: ориентировочно 15 % по технологическим печам, 0% по инсертаторам (термоокислители), до 10% по силовым установкам (генераторы, ГТУ, ГПА) Согласно данным Комплексного технологического аудита, в отрасли не имеется источников загрязнения, оснащенных системами очистки, а также эксплуатируется оборудование с пониженными показателями коэффициента полезного действия, что требует проведения работ по улучшению экологической составляющей путем модернизации производств и нацеленности на ресурсосбережение и охрану окружающей флоры и фауны.	Вопрос снять
У нас в Казахстане внедрены перспективные техники описанные в справочнике по НДТ? Если не внедрены, то прошу подсказать, где они эксплуатируются. Они будут уже предложены как рекомендуемые в следующей версии справочника по НДТ?	Здравствуйте Александр Ахметович! Благодарим за вопрос. В Республике Казахстан по настоящее время еще не внедрены перспективные техники представленные в разделе 7 проекта справочника по НДТ. При этом отмечается что данные техники используются в иных странах, как в опытно-промышленной эксплуатации, так и в действующем процессе. - Техники CCUS (Улавливание, использование и хранение углерода) - первые такие проекты появились в 1970-х годах на нефтяных месторождениях в Техасе (США) - Пилотный проект «Лейлак» в Бельгии- 2-годовые тестовые исследования по улавливанию CO₂; - Франция CCS - кислородно-топливное сжигание, улавливание CO₂ и его хранение на истощенном месторождении природного газа в Рузе (Пиренеи) - Фаза улавливания и хранения завершилась 15.03.2013 А также проводятся исследования во множестве других стран мира, в том числе дания, Германия, Хорватия, Италия, Швеция. Факельная установка	Вопрос снять

	закрытого типа- в июне 2022 года внедрена на предприятии СИБУР-Кстово, применяются на Московском НПЗ, Омском НПЗ, на Ванкорском месторождении. Как отмечают промышленные предприятия, это уже не новшество, а необходимость бережливого отношения к экологии. По итогам накопленного опыта по экологической эффективности, доступности и возможности применения, данные техники будут рассмотрены на заседаниях технических рабочих групп и по итогам примется решение о необходимости включения или необходимости сбора дополнительных данных с целью включения их в рекомендуемые техники для внедрения.	
Здравствуйте. Очень объемный документ. Тем более, что согласно Области применения изложено следующее: «Техники, перечисленные и описанные в настоящем справочнике, не носят нормативный характер и не являются исчерпывающими. Могут использоваться другие техники при условии обеспечения уровня защиты окружающей среды, не превышающей установленных технологических показателей», т.е. на тех источниках которые описаны в Справочнике по НДТ мы должны любыми средствами достигнуть установленные показатели, даже просто проводя работы по увеличению КПД и/или улучшенной подготовки топлива ?	ДОБРОЕ УТРО ҚЫДЫРҒАЗЫ ӘДІЛЕТ !!! Добрый день !!! Очень интересные вопрос. Вы верно понимаете итоговые цели Справочников по НДТ. При этом хочется отметить следующее. На многих источниках загрязнения не достаточно провести работы по увеличению коэффициента полезного действия, в связи с чем дополнительно должны применяться иные техники, в том числе и предложенную Вами по улучшению качества подготовки топлива и/или применение систем очистки отходящих газов и иное.	Вопрос снять
Будет ли расширяться перечень загрязняющих веществ при разработке следующего проекта справочника?	Здравствуйте, Кайрат Жасталапович! Благодарим за проявленный интерес к будущим проектам Справочников по НДТ! На Ваш вопрос сообщаем следующее. По итогам комплексного технологического аудита, а также с учетом накопленных информационных данных, этот вопрос не исключает расширения перечня маркерных веществ. Данный вопрос будет решаться	Вопрос снять

	по итогам анализа и систематизации обновленной информации, в том числе проведенных работ по модернизации действующих промышленных предприятий, фактических показателей эмиссий и наличия НДТ по сокращению маркерных загрязняющих веществ.	
--	--	--

11. Обжалование протокола общественных слушаний возможно в судебном порядке.

12. Ответственное лицо местного исполнительного органа соответствующей административно-территориальной единицы (областей, городов республиканского значения, столицы):

Кешубаева Актоты Тусуповна

 06.10.2023г.

ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования области Абай»