

Протокол 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 развития комфортной городской среды города Шымкент»

2. Предмет общественных слушаний, полное, точное наименование рассматриваемых проектных материалов: Справочник по наилучшим доступным техникам «Добыча нефти и газа»

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, полный, точный адрес, географические координаты территории участка намечаемой деятельности: г.Шымкент

5. Наименование всех административно-территориальных единиц, затронутых возможным воздействием намечаемой деятельности, (перечень административно-территориальных единиц, на территорию которых может быть оказано воздействие в результате осуществления намечаемой деятельности и на территории которых будут проведены общественные слушания: г.Шымкент

6. Реквизиты и контактные данные инициатора намечаемой деятельности, в том числе точное название, юридический и фактический адрес, БИН, ИИН, телефоны, факсы, электронные почты, сайты:

НАО «Международный центр зеленых технологий и инвестиционных проектов»
г.Нур-Султан, Есильский район, пр.Мангилик Ел, 55
БИН: 180540038892, 8(7172)797-795, info@igtipc.org

7. Реквизиты и контактные данные разработчиков документации, в том числе точное название, ведомственная подчиненность, юридический и фактический адрес, БИН, ИИН, телефоны, факсы, электронные почты, сайты и другую информацию:

НАО «Международный центр зеленых технологий и инвестиционных проектов»
г.Нур-Султан, Есильский район, пр.Мангилик Ел, 55
БИН: 180540038892, 8(7172)797-795, info@igtipc.org

8. Период проведения общественных слушаний: 20.09.2023 – 04.10.2023 гг.

9. Информация о проведении общественных слушаний распространена на казахском и русском языках следующими способами:

1) на газете «Вечерняя Астана»

2) на доске объявлений Департамента экологии по г.Шымкент

3) на Едином экологическом портале «ecportal.kz»

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".

11. Обжалование протокола общественных слушаний возможно в судебном порядке.

12. Ответственное лицо местного исполнительного органа: Главный специалист ГУ «Управление развития комфортной городской среды города Шымкент»

Мусабай Ержан Сапарбекұлы



05.10.2023 г.

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 и/или должность, наименование представляемой организации)	Ответы на замечания и предложения (фамилия, имя и отчество (при наличии) отвечающего и/или должность, наименование представляемой организации)	Примечание
пп			
1	<p>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»</p>	<p>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</p>	

		<p>когда этот процесс непосредственно связан с установкой для сжигания;</p> <p>4) Сжиганию топлива 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.</p>	
2	<p>В КАЗАХСТАНЕ КАКОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ПОЛНОСТЬЮ СООТВЕТСТВУЕТ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИМ ПОКАЗАТЕЛЯМ, УКАЗАННЫХ В РАЗДЕЛЕ 6 СПРАВОЧНИКА ПО НДТ?</p>	<p>Здравствуйтесь 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 инсенераторам (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.</p>	
3	<p>У нас в Казахстане внедрены перспективные техники описанные в справочнике по</p>	<p>Здравствуйтесь Александр Ахметович! Благодарим за вопрос. В Республике Казахстан по</p>	

	<p>НДТ? Если не внедрены, то прошу подсказать, где они эксплуатируются. Они будут уже предложены как рекомендуемые в следующей версии справочника по НДТ?</p>	<p>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-годичные 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 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.</p>	
4	<p>Здравствуйтесь. Очень объемный документ. Тем более, что согласно Области применения изложено следующее: «Техники,</p>	<p>ДОБРОЕ УТРО ҚЫДЫРҒАЗЫ ӘДІЛЕТ !!! Добрый день !!! Очень интересные вопросы. Вы верно понимаете итоговые цели</p>	

	<p>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 проведя работы по увеличению КПД и/или улучшенной подготовки топлива ?</p>	<p>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.</p>	
5	<p>Будет ли расширяться перечень загрязняющих веществ при разработке следующего проекта справочника?</p>	<p>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 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.</p>	