



010000, Астана қ., Мәңгілік Ел даңғылы, 8
«Министрліктер үйі», 14-кіреберіс
Тел.: 8(7172)74-01-05, 8(7172)74-08-55

010000, г. Астана, проспект Мангилик Ел, 8
«Дом министерств», 14 подъезд
Тел.: 8(7172) 74-01-05, 8(7172)74-08-55

№

Закключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности от Товарищество с ограниченной ответственностью «Казахский газоперерабатывающий завод».

Материалы поступили на рассмотрение KZ48RYS01034885 от 07.03.2025 г.

Общие сведения

Сведения об инициаторе намечаемой деятельности: Товарищество с ограниченной ответственностью «Казахский газоперерабатывающий завод», 130200, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, МАНГИСТАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, ЖАНАОЗЕН Г.А., Г.ЖАНАОЗЕН, Промышленная зона 1, строение № 15Г, 061040003532, АСПЕНБЕТОВ САЛТАНАТ КОЙЛИБАЕВИЧ, 72934 64605, axo@kazgppz.kmg.kz.

Общее описание видов намечаемой деятельности. и их классификация. Вид деятельности: строительно-монтажные работы для объектов второго пускового комплекса нового газоперерабатывающего завода (НГПЗ) в г. Жанаозен». Данный вид деятельности (строительно-монтажные работы газоперерабатывающего завода) согласно Приложению 1 Раздела 1 Экологического Кодекса Республики Казахстан, относится к п. 1.2 «газоперерабатывающие завод».

В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений: В рамках разработки ТЭО "Строительство нового газоперерабатывающего завода в г. Жанаозен", выполнена оценка воздействия на окружающую среду намечаемой деятельности. Получено Заключение Комитета Экологического Регулирования и Контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК, № KZ49VVX00092539.

В период строительства и эксплуатации существенных изменений не вносилось. Предварительная оценка показала изменения: сроков строительства, объемов строительных материалов, строительной техники.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию объекта). Срок начала строительства объектов второго пускового комплекса НГПЗ - 3 квартал 2025 года. Окончание строительства – 1 квартал 2027 года. Ввод в эксплуатацию – 2-й квартал 2027 г. Срок эксплуатации объекта - 20 лет. Пост утилизация объекта – 2055 г.

Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности. В административном отношении территория нового газоперерабатывающего завода (НГПЗ) находится в Мангистауской области. Размещение НГПЗ предусмотрено на свободной от застройки территории в промышленной (индустриальной) зоне г.Жанаозен и определено в соответствии с Заданием на проектирование.



Географические координаты НГПЗ:

Точка 1: 43°21'50,82108" / 52°47'27,44441" Точка 2: 43°21'53,02478" / 52°47'47,08977"
Точка 3: 43°22'14,17623" / 52°47' 22,05394" Точка 4: 43°22'14,29764" / 52°47'22,68154" Точка 5:
43°22'15,44972" / 52°47'41,30236" Точка 6: 43°22' 15,55161" / 52°47'42,15991" Точка 7:
43°22'16,43296" / 52°47'41,06396" Точка 8: 43°22'16,59100" / 52°47' 41,99824" Точка 9:
43°22'16,88237" / 52°47'22,20099" Точка 10: 43°22'19,90639" / 52°47'24,37656" Точка 11:
43°22'22,53563" / 52°47'27,01495" Точка 12: 43°22'25,54368" / 52°47'40,02758" Точка 13 :
43°22'25,54775" / 52°47'40,03658" Точка 14 : 43°22'26,70521" / 52°47'40,40383"

Ближайшими населенными пунктами являются: г. Жанаозен – около 5 км (юго-восточнее), п. Жетыбай – 67 км (северо-западнее). Областной центр г. Актау расположен на расстоянии 150 км. К востоку от НГПЗ находятся: производственная база ТОО «Эко Ориентир» с установкой по переработке нефтешлама и территория действующего газоперерабатывающего завода (КазГПЗ). На юге параллельно границе территории завода проходит автодорога республиканского значения Жанаозен – Актау. НГПЗ связан с г.Жанаозен автомобильной дорогой с асфальтовым покрытием, с железнодорожной станцией Узень – железнодорожной веткой.

Краткое описание намечаемой деятельности

Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Строительно-монтажные работы и эксплуатация объектов нового газоперерабатывающего завода в г. Жанаозен будет осуществляться на земельном участке постоянного отвода под НГПЗ – около 43,5 га. Площадь отводимых земель для строительства линейных коммуникаций – около 78 га.

Номинальная мощность газоперерабатывающего завода составляет 900 миллионов ст. м³/год по сырьевому газу, номинальная приёмная мощность по переработке ШФЛУ 40 тысяч тонн/год и номинальная мощность по переработке газового конденсата 5 000 тонн/год. Диапазон эффективной работы +20 % / - 50 % от номинальной мощности.

Сырьём газоперерабатывающего завода являются:

- попутный нефтяной и природный газ;
- широкая фракция лёгких углеводородов (далее – ШФЛУ);
- газовый конденсат.

В процессе переработки попутного нефтяного и природного газа, а также газового конденсата и ШФЛУ предусматривается производство следующей товарной продукции:

- Сухой товарный газ (далее – СТГ);
- Сжиженный углеводородный газ (далее – СУГ);
- Жидкая пентан-гексановая фракция (далее – ПГФ);
- Сера комовая техническая.

Режим работы: непрерывный, круглосуточный.

Фонд рабочего времени 8400 часов в год.

В состав строительства объектов второго пускового комплекса включены:

–объекты основной технологии, в том числе: установка переработки газа, эстакады, факельная установка;

–объекты общезаводского хозяйства, в том числе: сети водоснабжения и канализации, локальные очистные сооружения, межцеховые коммуникации, товарно-сырьевой парк, автомобильная сливо-наливная эстакада, железнодорожная наливная эстакада, дизель-генераторные электростанции и др;

–объекты административно-хозяйственной зоны, в том числе: административно-бытовой корпус, хозяйственно-бытовой корпус, лаборатория, склады, котельная, комплектная трансформаторная подстанция и др;



–объекты железнодорожной инфраструктуры;
 –линейные объекты, в том числе сырьевые газопроводы и газопроводы товарного газа, подъездная автодорога, сети водоснабжения и канализации, волоконно-оптическая линия связи.

Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности.

Проектом планируется предусмотреть переработку попутного нефтяного и природного газа, а также прием, хранение и переработка газового конденсата и ШФЛУ.

Обеспечение сырьевым газом и отгрузка сухого товарного газа предусматривается подключением к существующим сырьевым газопроводам и существующим продуктовым газопроводам

Переработка газа, ШФЛУ и газового конденсата включает в себя:

- сепарацию и компримирование сырьевого газа;
- предварительное охлаждение газа;
- удаление ртути из сырьевого газа;
- аминовую очистку сырьевого газа;
- осушку сырьевого газа;
- низкотемпературное разделение газа;
- деэтаннизацию ШФЛУ;
- газофракционирование;
- извлечения серы;
- термическое окисление;
- отпарку технологического конденсата.

Вспомогательные технологические системы включают в себя:

- подготовку топливного газа;
- нагрев масла-теплоносителя;
- подготовку деминерализованной воды;
- хранение серы;
- использование пропанового хладагента.

Прием, хранение и транспортировка сырья и продукции будет осуществляться с использованием:

- товарно-сырьевого парка;
- автомобильной сливо-наливной эстакады;
- железнодорожной наливной эстакады;
- междоусовые коммуникации.

Подключение водоснабжения и водоотведения обеспечивается подключением к внешним линейным объектам: водоводу питьевой воды, наружным сетям бытовой канализации.

На НГПЗ будут построены объекты, которые обеспечат:

- подготовку воздуха КИПиА и технического воздуха;
- получение азота;
- хранение противопожарного запаса воды;
- хранение питьевой воды;
- объекты энергообеспечения (РТП, КТП).

Для обеспечения основного технологического процесса будут построены объекты основной технологии:

- 1.1 Участок сепарации и компримирования
- 1.2 Резервуары хранения газового конденсата
- 1.3 Резервуары хранения сжиженного природного газа
- 2 Аминовая установка



- 3.1 Участок утилизации амина и кислого газа
- 3.2 Установка обратного осмоса
- 4 Участок охлаждения и сепарации
- 5.1 Установка удаления ртути
- 5.2 Установка удаления кислорода
- 5.3 ОН компрессоры
- 5.4 Емкость улавливания конденсата
- 6.1 Установка осушки газа
- 6.2 Нагреватель газа регенерации
- 7 Установка криогенного разделения (деэтанзации)
- 8 Установка стабилизации
- 9 Установка газофракционирования
- 10 Холодильная установка
- 11.1 Участок горячего масла
- 11.2 Нагреватель горячего масла
- 11.3 Дренажный резервуар горячего масла
- 12 Факельная установка
- 13.1 Товарный парк. Резервуары хранения сжиженного нефтяного газа
- 13.2 Товарный парк. Резервуары хранения пентан-гексановой фракции
- 13.3 Факельная установка товарного парка
- 14 Эстакада налива в ж/д цистерны с весами
- 15 Эстакада налива в автоцистерны с весами.

Полный перечень объектов будет уточнен на стадии проектирования.

Строительство объектов будет осуществляться с применением строительной и специальной техники и транспорта.

В процессе строительства будут производиться: строительно-монтажные работы, подготовительные работы, строительство временных зданий и сооружений, демонтажные работы, транспортно-логистические и погрузо-разгрузочные работы, общестроительные и специальные работы, монтажные и механомонтажные работы, геодезические работы, работы по вертикальной и инженерной подготовки территории, земляные работы, работы по устройству оснований и фундаментов, бетонные и железобетонные работы, сварочные работы, электротехнические работы, работы по автоматизации, работы по антикоррозионной защите, изоляционные и покрасочные работы, работы по строительству и прокладке инженерных коммуникаций и сетей площадочных и линейных объектов (в том числе прокладка участков сетей закрытым способом), строительство дорог и устройство проездов, асфальтобетонные работы, работы по переустройству ж/д путей, работы по благоустройству территории, работы по проведению промывки, продувки и испытаниям, пуско-наладочные работы, а так же другие работы, сопутствующие процессу строительства или подготовки к строительству.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу:
Предварительная оценка показала, что в период строительно-монтажных работ Второго пускового комплекса от стационарных источников валовое количество выбросов ЗВ составит около **83,626 тонн/период**, из них:

Алюминий оксид (2кл.) (0.2162 т/период), Железо (II, III) оксиды (3кл.) (5.79367 т/период), Марганец и его соединения (2кл.) (0.47925 т/период), Олово оксид (3кл.) (0.000008 т/период), Свинец и его неорганические соединения (1кл.) (0.0000148 т/период), Хром оксид (1кл.) (0.0100847 т/период), Азота диоксид (2кл.) (11.89826 т/период), Азота оксид (3кл.) (1.5075 т/период), Озон (1кл.) (0.000197 т/период), Сажа (3кл.) (0.6173 т/период), Сера диоксид (3кл.) (1.7137 т/период), Сероводород (2кл.) (0.000537 т/период), Углерод оксид (4кл.)



(15.716227 т/период), Фтористый водород (2кл.) (0.168 т/период), Фториды неорганические плохо растворимые (2кл.) (0.24859 т/период), Углеводороды предельные C1-C5 (0.4954 т/период), Углеводороды предельные C6-C10 (0.1831 т/период), Пентилены (4кл.) (0.0183 т/период), Бензол (2кл.) (0.0168 т/период), Ксилол (3кл.) (6.63893 т/период), Тoluол (3кл.) (1.3621 т/период), Этилбензол (3кл.) (0.00044 т/период), Бенз/а/пирен (1кл.) 0.0000126 т/период), Бутилацетат (4кл.) (0.2605 т/период), Формальдегид (2кл.) (0.1225 т/период), Ацетон (4кл.) (0.5645 т/период), Уксусная кислота (3кл.) (0.000643 т/период), Уайт-спирит (4.3945 т/период), Углеводороды предельные C12-C19 (4кл.) (6.0613 т/период), Взвешенные частицы (3кл.) (3.477 т/период), Пыль неорганическая с сод.SiO₂: >70% (3кл.) (2.60755 т/период), Пыль неорганическая с сод.SiO₂: 70-20% (3кл.) (15.23108 т/период), Пыль абразивная (0.3355 т/период), Пыль древесная (3.4863 т/период).

На период эксплуатации от стационарных источников ориентировочное валовое количество выбросов ЗВ составит **710,512172 тонн/год**, из них: Титан диоксид (0.000006т/год), Железо (II, III) оксиды (3кл.) (0.479544 т/год), Марганец и его соединения (2кл.) (0.017501 т/год), Натрий гидроксид (0.0000943 т/год), Олово оксид (3кл.) (0.000252 т/год), Свинец и его неорганические соединения (1кл.) (0.000459 т/год), Хром оксид (1кл.) (0.000255 т/год), Азота диоксид (2кл.) (139.99432057 т/год), Азотная кислота (2кл.) (0.018 т/год), Аммиак (4кл.) (0.000354 т/год), Азота оксид (3кл.) (22.765938343 т/год), Соляная кислота (2кл.) (0.00095 т/год), Серная кислота (2кл.) (0.0001922 т/год), Сажа (3кл.) (0.600611318 т/год), Сера диоксид (3кл.) (155.38229844 т/год), Сероводород (2кл.) (0.0568221259 т/год), Сероуглерод (2кл.) (0.3105698514 т/год), Углерод оксид (4кл.) (227.63582472 т/год), Фтористый водород (2кл.) (0.010915 т/год), Фториды неорганические плохо растворимые (2кл.) (0.0258 т/год), Углерода сероокись (0.0004649193 т/год), Метан (62.285454617 т/год), Углеводороды предельные C1-C5 (88.36047931 т/год), Углеводороды предельные C6-C10 (4.732470696 т/год), Бензол (2кл.) (0.0359388097 т/год), Диметилбензол (3кл.) (0.537313131 т/год), Метилбензол (3кл.) (0.0557768678 т/год), Алкилбензол линейный (4кл.) (0.000074 т/год), Углерод тетрагидрид (2кл.) (0.00355 т/год), Этанол (4кл.) (0.01202 т/год), Ацетон (4кл.) (0.00459т/год), Уксусная кислота (3кл.) (0.001382 т/год), Метилмеркаптан (4кл.) (0.0087715663 т/год), Смесь природных меркаптанов (3кл.) (0.007940141 т/год), Моноэтаноламин (2кл.) (6.520903 т/год), Керосин (0.00456 т/год), Углеводороды предельные C12-C19 (4кл.) (0.162961007 т/год), Взвешенные частицы (3кл.) (0.42025 т/год), Пыль неорганическая с сод.SiO₂: 70-20% (3кл.) (0.014544т/год), Пыль абразивная (0.04202 т/год).

Водоснабжение. Гидрографическая сеть на исследуемом участке отсутствует. Ближайший водный объект, расположен на расстоянии более 60 км (Каспийское море) от площадки проектируемого завода, объекты которого будут находиться за пределами водоохранных зон и полос.

Источником снабжения питьевой водой на период строительства и эксплуатации будет существующий магистральный водовод питьевой воды «Туйесу-Жанаозен».

Источником водоснабжения в период строительства и эксплуатации на производственные и противопожарные нужды будет служить существующий водовод морской воды «Актау-Жанаозен».

Забор воды на гидроиспытания будет предусмотрен из водопровода существующего предприятия - ТОО «КазГПЗ».

Забор воды из поверхностных и подземных водных источников не планируется.

Ориентировочные объемы водопотребления составят для строительно-монтажных работ около 100000 м³, из них производственные 75000 м³ (техническая вода), хозяйственно-питьевые 25000 м³ (вода питьевого качества).



Эксплуатация. Ориентировочные объемы водопотребления составят около: производственные технические воды 10500 м³, пластовые воды 25200 м³, хозяйственно-питьевые воды 9000 м³ (вода питьевого качества).

Описание сбросов загрязняющих веществ. Строительство. В результате предварительной оценки были определены ориентировочные объемы водоотведения, они составили – около м³. Ориентировочные объемы безвозвратного водопотребления – 53000 м³, повторно-используемая вода – 5100 м³. Хозяйственно-питьевые и производственные сточные воды будут вывозиться спецавтотранспортом по договору специализированными предприятиями для утилизации.

Сброс воды от гидроиспытаний будет осуществляться в аккумулирующий резервуар и далее на закачку в пласт (месторождение АО «Озенмунайгаз»).

Эксплуатация. В результате предварительной оценки были определены ориентировочные объемы водоотведения, они составили – около 38600 м³., в т.ч.: производственные воды – 29600 м³, хозяйственно-питьевые сточные воды – 9000 м³. Ориентировочные объемы безвозвратного водопотребления – 6300 м³, повторно-используемая вода – 2 м³. При эксплуатации хозяйственно-питьевые сточные воды будут направляться в проектируемую канализационную насосную станцию и по напорному трубопроводу перекачиваться в существующую магистральную канализационную линию с последующим отведением на существующие городские канализационные очистные сооружения.

Пластовые и кислые воды будут направляться на локальные очистные сооружения с последующей закачкой в пласт (месторождение АО «Озенмунайгаз»).

Нормативы допустимого сброса загрязняющих веществ не устанавливаются, так как планируется все сточные воды сдавать сторонним организациям на договорной основе или закачивать в пласт на территории сторонней организации (месторождение АО «Озенмунайгаз»).

Описание отходов. Предварительно ожидается образование **96991 т** отходов производства и потребления.

На этапе строительства – **96698 т/период** отходов, из них: Опасных отходов – 237,673 т/период, в том числе: масляные фильтры (код 16 01 07*) - 3,460 т/период, синтетические моторные, трансмиссионные, смазочные и другие масла (код 13 02 08*) - 52,212 т/период, отходы от красок и лаков (код 08 01 11*) - 1,948 т/период, ткани для вытирания (ветошь) (код 15 02 02*) - 2,667 т/период, упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (бочки из-под масел) (код 15 01 10*) - 5,100 т/период, отработанные аккумуляторы (код 16 06 01*) - 15,786 т/период, отходы строительства и сноса (включая смешанные отходы), содержащие опасные вещества (промасленные шпалы) (код 17 09 03*) - 156,500 т/период.

Неопасных отходов – 96460,306 т/период, в том числе: смешанные коммунальные отходы (код 20 03 01) - 253,544 т/период, поддающиеся биологическому разложению отходы кухонь и столовых (пищевые отходы) (код 20 01 08) - 204,256 т/период, медицинские отходы (код 18 01 04) - 0,270 т/период, отходы защитной одежды (код 15 02 03) - 4,500 т/период, отходы сварки (код 12 01 13) - 5,250 т/период, грунт и камни (код 17 05 04) - 76000,000 т/период, отходы пластика (код 20 01 39) - 13,600 т/период, отходы бумаги и картона (код 20 01 01) - 8,160 т/период, смешанные металлы (код 17 04 07) - 355,743 т/период, отходы древесины (код 17 02 01) - 2739,197 т/период, отходы железобетона (код 17 01 01) - 297,600 т/период, смешанные отходы строительства и сноса (код 17 09 04) - 16500,000 т/период, отработанные шины (код 16 01 03) - 78,187 т/период.



При эксплуатации – **293 т/год** отходов, из них: Опасных отходов – 120,127 т/год, в том числе: активированный уголь, содержащий ртуть (код 05 07 01*) – 57,200 т/год, синтетические моторные, трансмиссионные, смазочные и другие масла (код 13 02 08*) – 51,349 т/год, масляные фильтры (код 16 01 07*) – 0,075 т/год, отходы от красок и лаков (код 08 01 11*) – 0,047 т/год, ткани для вытирания (ветошь) (код 15 02 02*) – 0,815 т/год, упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (бочки из-под масел) (код 15 01 10*) – 2,241 т/год, отработанные аккумуляторы (код 16 06 01*) – 8,400 т/год.

Выводы:

При разработке отчета о возможных воздействиях:

1. Необходимо Проект отчета о воздействии оформить в соответствии со ст.72 Экологического Кодекса Республики Казахстан (далее – Кодекс) и Приложением 2 к Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 (далее – Инструкция);

2. Представить ситуационную карту-схему расположения объекта, отношение его к водным объектам, жилым застройкам (Приложение 1 к «Правилам оказания государственных услуг в области охраны окружающей среды» от 2 июня 2020 года № 130);

3. Необходимо включить информацию относительно расположения проектируемого объекта и источников его воздействия к жилой зоне, розы ветров, СЗЗ для строящегося объекта в соответствии с требованиями по обеспечению безопасности жизни и здоровья населения.

4. Представить характеристику образуемых в процессе эксплуатации отходов и методы их утилизации.

5. Необходимо исключить риск нахождения объекта в селитебной зоне согласно санитарно-эпидемиологическим требованиям, предусмотренным законодательством Республики Казахстан.

6. Необходимо разделить валовые выбросы ЗВ: с учетом и без учета транспорта, указать количество источников (организованные, неорганизованные).

7. Необходимо указать, как складываются и утилизируются все виды образуемых отходов, дать подробную характеристику площадок и карт накопления или захоронения отходов. Учесть гидроизоляцию для данных площадок.

8. Необходимо отразить информацию о наличии земель оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения на территории и вблизи расположения участка работ;

9. Разработать план действий при аварийных ситуациях по недопущению и (или) ликвидации последствий загрязнения окружающей среды (загрязнении земельных ресурсов, атмосферного воздуха и водных ресурсов);

10. Предусмотреть информацию о компонентах природной среды и иных объектах, которые могут быть подвержены существенным воздействиям намечаемой деятельности:

- 1) жизнь и (или) здоровье людей, условия их проживания и деятельности;
- 2) биоразнообразие (в том числе растительный и животный мир, генетические ресурсы, природные ареалы растений и диких животных, пути миграции диких животных, экосистемы);
- 3) земли (в том числе изъятие земель), почвы (в том числе включая органический состав, эрозию, уплотнение, иные формы деградации);
- 4) воды (в том числе гидроморфологические изменения, количество и качество вод);
- 5) атмосферный воздух (в том числе риски нарушения экологических нормативов его качества, целевых показателей качества, а при их отсутствии – ориентировочно безопасных уровней воздействия на него);
- 6) сопротивляемость к изменению климата экологических и социально-экономических систем;



7) материальные активы, объекты историко-культурного наследия (в том числе архитектурные и археологические), ландшафты;

11. Представить обоснование предельных количественных и качественных показателей эмиссий, физических воздействий на окружающую среду.

12. Необходимо накапливать отходы только в специально установленных и оборудованных в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан местах (на площадках, в складах, хранилищах, контейнерах и иных объектах хранения);

13. Необходимо предоставить характеристику возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, оценка их существенности;

14. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Кодексу; 16. Представить предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием атмосферного воздуха, водных ресурсов, мест размещения отходов;

15. При выполнении операций с отходами учитывать принцип иерархии согласно ст.329 и 358 Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI (далее – Кодекс), а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов.

16. Предусмотреть в соответствии с подпунктом 1) пункта 9 раздела 1 приложения 4 Кодекса внедрение экологически чистых водосберегающих, почвозащитных технологий и мелиоративных мероприятий при использовании природных ресурсов, применение малоотходных технологий, совершенствование передовых технических и технологических решений, обеспечивающих снижение эмиссий загрязняющих веществ в окружающую среду.

17. Согласно п.2 ст.216 Кодекса сброс не очищенных до нормативов допустимых сбросов сточных вод в водный объект или на рельеф местности запрещается.

18. В соответствии с п.4 статьи 72 Кодекса, проект отчета о возможных воздействиях должен быть подготовлен с учетом содержания заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду.

19. Согласно статье 351 Экологического кодекса принимать строительные отходы для захоронения на полигонах запрещается.

20. Согласно подпункта 2 пункта 3 статьи 213 ЭК РК закачка в недра технологических растворов и (или) рабочих агентов для добычи полезных ископаемых в соответствии с проектами и технологическими регламентами, по которым выданы экологические разрешения и положительные заключения экспертиз, предусмотренных законами Республики Казахстан

21. Согласно пункта 5 статьи 216 ЭК РК сброс сточных вод в недра запрещается, за исключением случаев закачки очищенных сточных вод в изолированные необводненные подземные горизонты и подземные водоносные горизонты, подземные воды которых не могут быть использованы для питьевых, бальнеологических, технических нужд, нужд ирригации и животноводства.

Очистка сточных вод в случаях, указанных в части первой настоящего пункта, осуществляется в соответствии с утвержденными проектными решениями по нефтепродуктам, взвешенным веществам и сероводороду.

Запрещается закачка в подземные горизонты сточных вод, не очищенных по нефтепродуктам, взвешенным веществам и сероводороду в соответствии с частью второй настоящего пункта.

Заместитель председателя

А.Бекмухаметов

Исп. Кенесов М.



Заместитель председателя

Бекмухаметов Алибек Муратович

