



ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ
ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІ

КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ

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

№ _____

**Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую
среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности**

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности Филиал "Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В."

Материалы поступили на рассмотрение 16.08.2024 года KZ64RYS00741075.

Общие сведения

Сведения об инициаторе намечаемой деятельности: Филиал "Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В.", 060002, Республика Казахстан, Атырауская область, Атырау Г.А., г.Атырау, улица Қайырғали Смағұлов, дом № 8, 000241000874, РУЮ ДЖАНКАРЛО , 927228, GALIMZHAN.KUSSAINOV@NCOC.KZ

Общее описание видов намечаемой деятельности. Проектируемый объект – Модернизация с целью наращивания производительности технологических сооружений Наземного комплекса до 450 тыс. барр./сут.

Согласно приложению 1 раздела 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее – Кодекс) намечаемый вид деятельности подлежит проведению обязательной оценки воздействия на окружающую среду и процедуре скрининга воздействий намечаемой деятельности.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию и утилизацию объекта). Общая продолжительность модернизации составит 7-10 месяцев, в том числе, 1 месяц подготовительные работы.

Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности

Работы планируется проводить на существующем Наземном Комплексе месторождения Кашаган. Наземный комплекс находится на расстоянии около 40 км к северо-востоку от города Атырау и 8 км к востоку от главной автомобильной дороги и железнодорожного узла Ескене Западный.

Краткое описание намечаемой деятельности

Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции.

Проектом предусмотрено наращивание добычи нефти до 450 тысяч баррелей в сутки или 18,604 млн. тонн в год на действующих объектах УКПНиГ. Максимальная добыча нефтяного газа при этом составит 36,9 млн. м3/сут или 12,312 млрд. м3/год. Места



расположения намечаемых работ на задействованных установках расположены в существующей застройке технологической зоны, зоны инженерного обеспечения и складской зоны УКПНиГ. Производимая продукция действующего нефтегазодобывающего комплекса на УКПНиГ месторождения Кашаган представляет следующую номенклатуру: товарная экспортная нефть; экспортный сухой газ; техническая сера, конденсат газовый стабильный. Настоящим проектом предусматривается расширение экспортной номенклатуры с выпуском товарной продукции: смесь пропанбутан техническая; сера техническая газовая комовая; экспортный сырой кислый газ для дальнейшей его комплексной переработки на газоперерабатывающем заводе третьей стороны и транспортируемый с промышленной площадки УКПНиГ в объеме до 1 млрд. м³/год, товарная сера двух видов: в виде основной продукции, серы технической газовой гранулированной и в виде серы технической газовой комовой.

Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности.

Для наращивания добычи нефти до 450 тысяч баррелей в сутки на действующих объектах УКПНиГ необходимо осуществить ряд модификаций и изменений, направленных на снятие гидравлических ограничений для повышения пропускной способности некоторых установок. Часть таких модификаций предусматривает только замену и установку внутренних устройств установок и аппаратов на более совершенные и эффективные. Другая часть модификаций на УКПНиГ, направленная на устранение/ расшивку узких мест и размещения дополнительных объектов по внедрению лучших практик нефтегазовой отрасли, вызывает необходимость дополнительных объемно-планировочных и строительных решений (устройство новых площадок, фундаментов, опор под оборудование, участки достраиваемых эстакад, отдельных опор для межплощадочных коммуникаций). В целом Технологические решения по модификациям и изменениям приняты по 19-ти установкам из 20-ти (кроме Установки 650), а именно: Установка 210. Установка подготовки сырой нефти. (УКПН. Технологические линии 1,2,3); Установка 220. Резервуары хранения и насосная товарной нефти (УКПН); Установка 360. Установка компримирования газа мгновенного испарения (ГМИ); Установка 300. Установки сепарации газа (УКПГ. Технологические линии 1,2); Установка 310. Установки осушки газа (УКПГ. Технологические линии 1,2); Установка 320. Установки извлечения СУГ (УКПГ. Технологические линии 1,2); Установка 340. Установки контроля точки росы (УКПГ. Технологические линии 1,2); Установка 361. Экспортный газопровод сырого газа 1ВСМА (УКПГ); Установка 321. Очистка СУГ (УКПГ. Технологические линии 1,2); Установка 221. Резервуары хранения и насосная СУГ (УКПГ); Установка 190. Экспортный трубопровод СУГ (УКПГ); Установка 330. Удаление кислых газов (УКПГ. Технологические линии 1,2); Установка 331. Установка извлечения серы (УКПГ. Технологические линии 1,2); Установка 332. Установка очистки хвостовых газов (УОХГ) (УКПГ. Технологические линии 1,2); Установка 332. Открытый склад серы (УКПГ); Установка 230. Факельная система; Установка 560. Система пластовой воды. Установка нейтрализации отработанного каустика (УНОК); Установка 600. Система получения азота; Установка 420. Система топливного газа. Всего предполагаются изменения и модификации на 31 объектах.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования: Все проектируемые сооружения размещаются на спланированной территории с существующей застройкой на закрытой территории действующего предприятия.

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

Ориент.объем выбр.ЗВ в атмосферу в период строит. работ составит 23.041513866г/с, 15.77763303 т/г,из них:железа оксид(Зко)0.17667594г/с(0.4351т/г);марганец и его соед.(2ко)



0.00444136г/с(0.00904т/г);азотдиоксид(2ко)1.56961266г/с(0.7426т/г);азотоксид(3ко)0.2429956г/с.(0.0891т/г);сажа(3ко)0.09901108г/с(0.0343т/г);серыдиокс.(3ко)0.23691612г/с(0.0863т/г);сероводород(2ко)0.00020076г/с0.00249т/г);углер.оксид(4ко)1.30338194г/с(0.6457т/г);фторист.водород(2кл.оп)0.00066486г/с(0.00135т/г);фторид.неорг.(2ко)0.0016723г/с(0.00153т/г);ксилол(3ко)2.85960304г/с(0.8476т/г);толуол(3ко)1.40947324г/с(0.3868т/г);бенз(а)пирен(1ко)0.000002226г/с(0.0000009т/г);винилхлорист.(1ко)0.000273г/с(0.000023т/г);бутил. спирт(3ко)0.07933338г/с(0.02710т/г);этил.спирт(4ко)0.34121962г/с(0.10408т/г);фенол(2ко)0.0174895г/с(0.00495т/г);этилцеллозольв0.29814358г/с(0.1620т/г);бутилацетат(4ко)0.623875г/с(0.1910т/г);этилацетат(4ко)0.238г/с(0.08103т/г);формальдегид(2ко)0.02353176г/с(0.00856т/г);ацетон(4ко)0.6982402г/с(0.2625т/г);уайтспирит(4ко)0.90906662г/с(0.30051т/г);углеводор.пр.С12С19(4ко)0.68898354г/с(2.0185т/г);эмульсол(3ко)0.00002324г/с(0.00009т/г);взвеш.частицы(3ко)1.7674629г/с(0.1263т/г);пыль.неорг.SiO₂:7020%(3ко)9.08069638г/с(8.8822т/г);пыльабразив.0.003724г/с(0.00943т/г);пыльдревесн. 0.3668г/с(0.3169т/г).Ориент. объем выбр.ЗВ в атмо. на период экспл.составит:140910.46633г/с,(64765.78796т/год),изних:Алюм.оксид(3ко)0.00225г/с,(0.01182т/г);Железа окс.(4ко)0.4573369г/с,(1.0553т/г);Калий хлорид (2ко)0.07506г/с,(0.2998т/г);Марг.иегосоед.0.0029882г/с,(0.01460т/г);Натрийгидроксид(3ко)0.0003212г/с,(0.00103т/г);Натрийхлорид(3ко)0.0344г/с,(0.02980т/г);диНатрийкарбонат(1ко)0.0000389г/с,(0.00008т/г);Хром шестивал.(2ко)0.0241139г/с,(0.03466т/год);Азотадиокс.(2ко)1029.313176г/с,(3485.5011т/г);Азотн.кисл.(4ко)0.0085666г/с,(0.04947т/г);Аммиак(3ко)0.000492005г/с,(0.0053т/г);Азот.оксид(2ко)167.0852315г/с,(566.0696т/г);Солян.кисл.(2ко)0.0042045г/с,(0.01428т/г);Серн.кисл.(3ко)0.002971г/с,(0.0017т/год);Сажа(3ко)487.0566489г/с,(248.8793т/г); Серадиокс. 133606.7426г/с,(52411.7420т/г);Сераэлемент.(2ко)1.5557446г/с,(25.6254т/г);Сероводород(2ко)112.9892124г/с,(59.9708т/г);Сероуглерод(4ко)0.000205263г/с,(0.00868т/г);Углерод оксид(2ко)5056.183558г/с,(6057.2071т/г);Фтор.водор.(2ко)0.0005166г/с,(0.00068т/г);Фторид.неорг. 0.0035655г/с,(0.0151т/г);Углерод.сероокись0.014131596г/с,(0.1507т/г);Метан117.300011г/с,(150.7238т/г);Углеводор.пред.С1-С5.137.9555234г/с,(1154.7109т/г);Углевод.пред.С6-С10(4ко) 26.5319259г/с,(199.4414т/г);Пентилены(амилены)(2ко)0.0805562г/с,(0.0070т/г);Бензол(3ко) 0.598493004г/с,(4.0639т/г);Ксилол(3ко)2.26689093г/с,(8.5687т/г);Толуол(3ко)2.0705834г/с,(16.2867т/г);Этилбензол(1ко)0.0049 07491г/с,(0.0942т/г);Бенз/а/пирен(3ко)0.000540174г/с,(0.00048т/г);Бутил.спирт(3ко)0.1479612г/с,(1.1489т/г);Метанол(4ко)0.6962962г/с,(3.2812т/г);Этил.спирт0.1063148г/с,(0.0760т/г);Этиленгликоль0.2376438г/с,(4.2969т/г);Этилцеллозольв0.0177778г/с,(0.016т/г);Триэтиленгликоль(4ко)0.000068771г/с,(0.00217т/г);Бутилацетат(4ко)1.388345г/с,(9.9640т/г);Этилацетат(2ко)0.5474г/с,(4.5557т/г);Формальдегид(4ко)5.6206719г/с,(3.0052т/г);Ацетон(3ко)0.2878834г/с,(1.5040т/г);Уксус.кисл.(3ко)0.0025071г/с,(0.00006т/г);Бутилмеркаптан(4ко)0.15260447г/с,(0.1077т/г);Диметилсульфид(4ко)1.62771Е05г/с,(0.000120336т/г);Метилмеркаптан(3ко) 0.410202462г/с,(0.2383т/г);Смесь прир.Меркапт.(3ко)0.0016869г/с,(0.0122т/г);Пропилмеркаптан (3 кл.оп)0.349474316г/с,(0.166541376 т/год); Этилмеркаптан (кл.оп) 0.492254899 г/с,(0.222253847 т/г);Моноэтаноламин(4ко)0.2648573г/с,(8.3754т/г);Бензин0.0687252г/с,(0.0165т/год);Керосин0.0179518г/с,(0.0019т/г);Масломин.0. 6555672г/с,(17.596т/г);Сольвент нафта0.0455528г/с,(0.0491т/г);Уайт-спирит(4ко)1.4649972г/с,(5.5853т/г);Углевод.пред.С12-С19 139.0378761г/с,(169.9539т/г);Эмульсол(3ко)0.000104г/с,(0.0015133т/г);Взв.част.(3ко)0.0352252г/с,(0.34003т/г); Пыль неорг., SiO₂:70-20%10.0377674г/с,(144.5174т/г);Пыль абр.0.01454г/с,(0.1656т/г).

Водоснабжение.

Объемов потребления воды Строительство: 1673 м³, из них: 454 м³ – на хозяйственно-питьевые нужды, 1219 м³ – на производственные нужды. Эксплуатация: всего – 2577.87 м³/год, из них: свежая вода КТО – 511.605 тыс. м³/год, повторное использование воды на производственные нужды – 693.5 тыс. м³/год, избыток отпаренной кислой воды с У-333 и отпаренная кислая вода с У-210 – 876,0 тыс. м³/год; очищенные прочие потоки от



технологических установок и поверхностные воды – 182,5 тыс. м³/год; воды с установки У-210 – 314,265 тыс. м³/год;

Описание сбросов загрязняющих веществ. Предполагаемые объемы водоотведения составят на этапе строительства: 713 м³, из них: 454 м³ – на хозяйственно-бытовые сточные воды, 219 м³ – на производственные нужды. Предполагаемые объемы водоотведения составят на этапе эксплуатации: Всего – всего 1860,572 тыс. м³/год, в том числе: производственные сточные воды – 1 842,3 тыс. м³/год, из них отводятся: после очистки на повторное использование – 693,5 тыс. м³/год; после очистки в накопительные секции ПРЖТО – 1148,800 тыс. м³/год; хозяйственно-бытовые сточные воды – 18,272 тыс. м³/год вывозятся для очистки на КОС вахтовых посёлков Самал. Безвозвратные потери составят 717,298 тыс. м³/год. Объёмы водоотведения будут уточнены на последующих стадиях проектирования. Нормативы эмиссий на следующих стадиях разработки проекта ожидаются: на сброс очищенных производственных вод в поверхностные приемники сточных вод. Ингредиенты: взвешенные вещества, нефтепродукты (4 КО), метанол (2 КО), сероводород (4 КО), железо общее (3 КО).

Описание отходов.

На этапе строительно-монтажных работ ожидается образование 14 видов отходов производства и потребления из которых 3 вида опасных, 6 видов неопасных, 5 видов зеркальных отходов. Основные источники образования отходов: модернизация некоторых деталей и узлов существующего оборудования, включая демонтаж и замену некоторых конструкции, строительно-монтажные работы, техническое обслуживание спецтехники, жизнедеятельность персонала и пр. Ориентировочный объём образования отходов в период строительно-монтажных работ составит – 214,5152 т/период, в том числе: опасных отходов – 0,6197 т/период (отработанные аккумуляторы – 0,0264, отработанные технические масла – 0,5847, промасленные отходы – 0,0085); неопасных отходов – 68,9356 т/период (коммунальные отходы – 2,9601, металлолом – 5,9014, отходы пластика – 0,5768, отходы бетона – 57,4463, отходы РТИ – 0,7544, пищевые отходы – 1,2965); зеркальных отходов – 144,9599 т/период (медицинские отходы – 0,0039, остатки лакокрасочных материалов – 0,3422, древесные отходы – 0,2756, изношенные средства защиты и спецодежда – 0,2506, строительные отходы – 144,0876). На этапе эксплуатации ожидается образование 37 видов отходов производства и потребления из которых 16 видов опасных, 10 видов неопасных, 11 видов зеркальных отходов. Объём образования отходов на период эксплуатации составит – 67469,4808 т/год, в том числе: опасных отходов – 42640,3061 т/год (отработанные аккумуляторы – 27,6136; нефтесодержащие отходы – 4441,8774 ;отработанные технические масла – 722,2508, промасленные отходы – 279,8722, остатки химреагентов (жидкие) – 4742,1495, остатки химреагентов (твердые) – 1512,4086, сернистые отходы – 742,2109, ртутьсодержащие отходы – 9,2693, очищенный осадок подготовки нефти – 153,8494, нефтешлам – 126,7015, отработанные источники питания – 37,4746, непригодные сигнальные средства – 0,1400, отработанные газовые баллоны – 99,5422, технический грунт при обслуживании прудов накопителей/испарителей – 21000, некондиционные огнеупорные и футеровочные материалы – 1484,00, отходы от процессов осушки и катализа с низким уровнем опасности – 7210,9459); неопасных отходов – 9871,1529 т/год (коммунальные отходы – 1725,0174, металлолом – 2400, 4785, отходы пластика – 368,9314, отходы бетона – 1992,7320, отходы РТИ – 114,1793, пищевые отходы – 1050,4848, отходы бумаги и картона – 245,7261, отработанные фильтры установки водоочистки и водоподготовки – 238,1022, серосодержащие отходы – 1727,1011, использованная рентгеновская пленка – 8,4000); зеркальных отходов – 14958,0218 т/год (медицинские отходы – 10,0018, остатки лакокрасочных материалов – 117,8332, осадок хоз-бытовых сточных вод – 4355,5120, бытовые жиры – 256,8860, отработанные фильтры системы обогрева вентиляции и кондиционирования воздуха –



171,7261, отходы абразива – 1684,5267, портативное оборудование и оргтехника – 127,3560, древесные отходы – 516,8162, изношенные средства защиты и спецодежда – 70,1293, строительные отходы – 7631,3304, отработанное пищевое масло – 15,9040).

Выводы: Согласно приложению 1 раздела 1 Экологического кодекса Республики Казахстан, намечаемый вид деятельности подлежит проведению обязательной оценки воздействия на окружающую среду и процедуре скрининга воздействий намечаемой деятельности.

При разработке «Отчета о возможных воздействиях» предусмотреть рекомендации государственных органов, а так же Комитета экологического регулирования РК:

1. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Экологическому кодексу Республики Казахстан.
2. Описать возможные риски возникновения взрывоопасных опасных ситуаций.
3. В соответствии с требованиями п.4 статьи 335 Кодекса рассмотреть вопрос использования наилучших доступных техник на проектируемом объекте.
4. Представить предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием атмосферного воздуха, водных ресурсов, организации экологического мониторинга почв с указанием точек контроля на схеме.
5. Необходимо включить описание планируемых к применению наилучших доступных технологий, т.к. объект относится к I категории.
6. Необходимо исключить риск наложения территории объекта на особо охраняемые природные территории.
7. Предусмотреть снятие, сохранение и использование плодородного слоя почвы при проведении работ, связанных с нарушением земель.
8. На основании пп.8 п. 4 ст. 72 ЭК РК необходимо включить информацию об определении вероятности возникновения аварий и опасных природных явлений, характерных соответственно для намечаемой деятельности и предполагаемого места ее осуществления, описание возможных существенных вредных воздействий на окружающую среду, связанных с рисками возникновения аварий и опасных природных явлений, с учетом возможности проведения мероприятий по их предотвращению и ликвидации.
9. Учесть экологические требования при использовании земель предусмотренные ст. 238 Кодекса.
10. Описать методы обращения со всеми видами образуемых отходов. Согласно ст.329 необходимо придерживаться принципа иерархии. Образователи и владельцы отходов должны применять следующую иерархию мер по предотвращению образования отходов и управлению образовавшимися отходами в порядке убывания их предпочтительности в интересах охраны окружающей среды и обеспечения устойчивого развития Республики Казахстан:
 - 1) предотвращение образования отходов;
 - 2) подготовка отходов к повторному использованию;
 - 3) переработка отходов;
 - 4) утилизация отходов;
 - 5) удаление отходов.
11. При осуществлении хозяйственной и иной деятельности на участке соблюдать строительные, экологические, санитарно-гигиенические и иные специальные требования (нормы, правила, нормативы);
12. С учетом наращивания производительности технических сооружений необходимо предусмотреть мероприятия для снижения воздействия на окружающую среду.



13. При составлении отчета о возможных воздействиях, представить сведения касательно проектной мощности установки биологической очистки, процесса очистки, сбора очищенных сточных вод после установки для дальнейшего использования и источников образования вышеуказанных отходов.

Заместитель председателя

А. Бекмухаметов

✉ Жанбатыр Ә.
74-03-58
a.zhanbatyr@ecogeo.gov.kz

Сводная таблица предложений и замечаний по Заявлению о намечаемой деятельности Филиал "Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В."

Дата составления сводной таблицы: 17.09.2024 г.

Место составления сводной таблицы: КЭРК МЭПР РК

Наименование уполномоченного органа в области охраны окружающей среды: Комитет экологического регулирования и контроля МЭПР РК

Дата извещения о сборе замечаний и предложений заинтересованных государственных органов: 19.08.2024 г.

Срок предоставления замечаний и предложений заинтересованных государственных органов: 19.08-30.08.2024 г.

Обобщение замечаний и предложений заинтересованных государственных органов:

№	Заинтересованный государственный орган	Замечания или предложения
1	Управление предпринимательств а и промышленности Атырауской области	Замечаний и предложений не имеет
2	Министерство энергетики РК	Замечаний и предложений не имеет
3	Комитета промышленной безопасности	Комитет промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан (далее – Комитет), рассмотрев Ваши письма, сообщает следующее. В соответствии со статьей 12-2 Закона Республики Казахстан «О гражданской защите» и Положением Комитета (приказ Министра по чрезвычайным ситуациям РК от 4 июля 2022 года № 363), уполномоченный орган в области промышленной безопасности не наделен функциями и полномочиями по регулированию деятельности в сфере недропользования.



		<p>Более того, Комитет не является лицензиаром, осуществляющим выдачу разрешительных документов на виды деятельности в вышеназванной сфере.</p> <p>В связи с этим, получение замечаний и предложений к заявлениям о намеряемой деятельности от Комитета, не требуется.</p>
4	Управление Санитарно-эпидемиологического контроля Макатского района	Замечаний и предложений не имеет.
5	Департамент экологии по Атырауской области	Не представлено.
6	Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Атырауской области	Не представлено.
7	Атырауская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира Министерства экологии и природных ресурсов РК	Атырау облыстық орман шаруашылығы және жануарлар дүниесі аумақтық инспекциясы Қазақстан Республикасының 2021 жылғы 2 қаңтардағы № 400-VI ЗРК Экологиялық Кодексінің 68 бабының 9 тармағына сәйкес, "Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В." белгіленіп отырған қызмет туралы өтінішіне ұсыныстар мен ескертулер жоқ екенін қаперіңізге бере отырып, алайда сол аумақтардан күзгі, көктемгі жабайы құстардың миграциясы өту мүмкіндігіне байланысты жобадағы жұмыстарды жүргізу барысында Қазақстан Республикасы жануарлар дүниесінің өсімін молайту мен пайдалануды қорғау туралы Заңының 17-ші бабының 1,2-ші тармақшаларына сәйкес заң талаптарын қатаң сақтауды талап етеді.
8	Комитет по водным ресурсам МВРИ РК	<p>Су шаруашылығы комитеті «Су ресурстарын пайдалануды реттеу және қорғау жөніндегі Жайық - Каспий бассейндік инспекциясы» РММ мәліметіне сәйкес «Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В» ықтимал әсер ету туралы есептің жобасына келесі ұсыныстар енгізеді.</p> <p>1. Су объектілерінің және олардың су қорғау аймақтары мен белдеулерінің аумағында (тиісті облыстардың әкімдері белгілейтін) құрылысқа (немесе салуға байланысты емес) жоспарланған іс-шараларды жүзеге асыру Қазақстан Республикасы Су кодексі 125 және 126-баптарының талаптарына сәйкес белгіленген тыйымдар, шектеулері ескеріле отырып жүзеге асырылады, атап айтқанда:</p> <p>1.1. Су объектілерінде және су қорғау белдеулерінің шегінде, су шаруашылығы мен су тарту құрылыстары және олардың коммуникацияларын, көпірлерді, көпір құрылыстарын, айлақтарды, порттарды, пирстерді және басқа да су көлігінің жұмысына қатысты көлік инфраструктурасын қоспағанда жаңадан салынатын құрылыстарды (ғимараттар, құрылыстар, олардың кешендері мен коммуникациялары) жобалауға, салуға және орналастыруға, топырақ пен шөп жамылғысын бұзатын жұмыстарды жүргізуге (соның ішінде жер жырту, мал жаю, тау-кен жұмыстарын жүргізу) тыйым салынады.</p> <p>1.2. Су қорғау аймақтарының шегінде ғимараттарды, құрылыстарды, коммуникацияларды және басқа да құрылыстарды қайта құруға сондай-ақ құрылыс, су түбін тереңдету және жарылыс жұмыстарын жүргізуге, кабельдерді, құбырларды және басқа коммуникацияларды төсеуге,</p>



	<p>бұрғылау, жер және басқа да келісілген жұмыстарды жүргізуге, белгіленген тәртіппен оның ішінде бассейндік инспекциясымен келісілген жобасы жоқ жұмыстарды жүргізуге тыйым салынады;</p> <p>1.3. Су объектілерінің аумағы арқылы көлік немесе инженерлік коммуникациялар салу жобалары тасқын суларының өтуін, су объектілерінің жұмыс режимін қамтамасыз ету, судың ластануын, бітелуін және сарқылуын болдырмау жөніндегі іс-шараларды жүзеге асыруды олардың зиянды әсерінің алдын-алуды көздеуге тиіс;</p> <p>2. Егер аумақта су объектілерінде су қорғау аумақтары мен белдеулері белгіленбеген болса, жоспарланған іс шараларды жүзеге асыру туралы шешім су қорғау аймақтары мен белдеулері тиісінше тәртіппен белгіленгеннен кейін және осы хаттың 1-тармағының талаптары ескере отырып қабылданады.</p> <p>3. Судағы жоспарланған қызметті жүзеге асыру үшін су объектісінен тікелей су объектісінен алуды немесе алмай-ақ жер үсті және (немесе) жер асты су ресурстарын пайдалануға ҚР Су кодексінің 66 бабының талаптарына сәйкес арнайы су пайдалану рұқсаты болған жағдайда ғана рұқсат етіледі.</p>
--	--

Заместитель председателя

Бекмухаметов Алибек Муратович

