



**О‘ЗБЕКИСТОН RESPUBLIKASI EKOLOGIYA VA ATROF-MUHITNI
MUHOFAZA QILISH DAVLAT QO‘MITASI**

100043, Toshkent shahri, Chilonzor tumani, Bunyodkor shoh ko‘chasi, 7a-uy. tel.: 71-207-11-02,
faks: 71-236-02-32 veb-sahifa: <http://www.eco.gov.uz>, elektron pochta: info@eco.gov.uz

2022-yil “27” 06 03-08/11-08-148 - son Toshkent sh.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Государственной экологической экспертизы

По объекту: Оценка воздействия на окружающую среду строительства парогазовой установки общей мощностью 1200-1600 МВт в Баяутском районе Сырдарьинской области (проект ЗВОС)
Заказчик: ООО «JURU ENERGY CONSULTING»
ИНН: 303454532
Категория: I, п.32, ПКМ РУз №541 от 07.09.2020 г.
Разработчик: ООО «JURU ENERGY CONSULTING»
Эксперт: Тушева Л.Г.

Директору
ООО «JURU ENERGY CONSULTING»
ИСМАИЛОВУ Ж.Ш.

копия: Управлению по экологии и охране окружающей
среды Сырдарьинской области

На государственную экологическую экспертизу представлены материалы первого этапа оценки воздействия на окружающую среду строительства парогазовой установки общей мощностью 1600 МВт в Баяутском районе Сырдарьинской области.

Намечаемая к строительству станция может работать в двух режимах – простой цикл и комбинированный цикл.

Простой цикл заключается в выработке электроэнергии сжиганием природного газа в газовых турбинах (ГТ) с выбросом дымовых газов высокой температуры через байпасную трубу.

Комбинированный цикл заключается в дальнейшем использовании дымовых газов для производства пара в котлах-утилизаторах и дополнительной выработке электроэнергии от пара в паровой турбине (ПТ). В этом случае, выброс дымовых газов с более низкой температурой осуществляется через дымовую трубу после котла-утилизатора.

Участок под строительство парогазовой установки (ПГУ) общей площадью 55 га расположен в Баяутском районе Сырдарьинской области, северо-западнее существующей Сырдарьинской ТЭС, на правом берегу Южного-Голодностепского канала им.Саркисова. Коридор водопровода проходит по г.Ширин.

Ближайшая жилые дома пос. Сармич расположены на северо-западе на расстоянии 76,0 м от границы проектной территории. На юго-востоке на расстоянии 805,5 м от площадки находится пос. Ширин, на юге – жилые дома, вдоль Южно-Голодностепского канала находятся на расстоянии 704,2 м, воинская часть – в 1,3 км, военный городок – в 1,6 км.

Минимальное расстояние от дымовых труб ПГУ до ближайших жилых застроек с северо-запада (согласно генплану) – 390 м от байпасной трубы и 406 м от дымовой трубы после котла-утилизатора, что не соответствует требованиям Санитарных норм и правил по охране атмосферного воздуха населенных мест РУз (СанПиН №0350-17, разд. 6.2, класс II, п.1 санитарно-защитная зона составляет 500 м). В связи с этим, представлена справка Службы санитарно-эпидемиологического благополучия и общественного здоровья № 20-8/4080 от 31.05.2022 г. о возможности сокращения с санитарно-защитной зоны до 300 м, на основании результатов расчета рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе, не превышающих их гигиенических нормативов.

В соответствии с требованиями «Положения о порядке проведения общественных слушаний проектов оценки воздействия на окружающую среду», приложение № 3 к постановлению Кабинета Министров № 541 от 07.09.2020 г., до начала намечаемой деятельности было организовано проведение общественных слушаний с жителями близлежащих домов. Представленным протоколом от 24.05.2022 г. одобрена деятельность ООО «JURU ENERGY CONSULTING» по строительству парогазовой установки общей мощностью 1600 МВт на данной территории. При этом, необходимо отметить, что согласно п. 26 «Положения о порядке проведения общественных слушаний проектов оценки воздействия на окружающую среду», утвержденному постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан №541 от 07.09.2020 г., *предоставление Заказчиком заведомо ложной информации по материалам ОВОС намечаемой и/или планируемой хозяйственной или иной деятельности при проведении общественного слушания приведет к признанию решения общественного слушания недействительным и аннулированию заключения государственной экологической экспертизы*

Представленная в проекте ситуационная карта района размещения участка согласована с региональной инспекцией.

По территории земельного участка, выделенного под строительство ПГУ, проходит линия электропередачи (ЛЭП) мощностью 500 кВ. На юге на расстоянии 37 м от проектной территории расположен полигон ТБО, заправочная станция (метан) – на расстоянии 782,4 м; юго-восточнее на расстоянии 662 м проходят три линии ЛЭП. На западе на расстоянии 217,4 м от проектного участка расположена газораспределительная станция.

Сырдарьинская ТЭС расположена юго-западнее на левом берегу Южно-Голодностепского канала на расстоянии 679,3 м от проектной территории. При реализации проекта снос жилых строений не предусматривается.

В строении участка принимают участие четвертичные отложения Голодностепского комплекса, представленные, суглинками и лессовидными супесями с прослоями и линзами песка и гравия, реже галечниками.

На рассматриваемой территории широко развита ирригационная сеть.

Наиболее крупным каналом, протекающим в северо-западном направлении на расстоянии – 2,1 км, является канал Дустлик, шириной - 146 м, глубиной - 5,0 м и максимальным расходом воды – 228 м³/с.

Ближайший к рассматриваемой площадке строительства поверхностный водоток – Южно-Голодностепский канал им. Саркисова - шириной - 70 м, глубиной – 5,1 м, который является намечаемым источником технического водоснабжения

проектируемой ПГУ, протекает юго-западнее проектной зоны на расстоянии 530 м и является каналом ирригационного значения, с средней пропускной способностью 150 м³/с и водоохранной зоной 100-150 м (представлено письмо Бассейнового водохозяйственного объединения «Сырдарья» №155-4 от 22.04.2022 г.).

Глубина залегания грунтовых вод колеблется от 9,0 м до 1,5 м с амплитудой колебания 1-2 м. Грунтовые воды характеризуются как минерализованные и сильно минерализованные. Величина сухого остатка достигает 5 г/дм³. Грунтовые воды классифицируются как сильно агрессивные по отношению к бетонам на всех видах цемента.

Инспекцией по контролю в сфере экологии и охраны окружающей среды Сырдарьинской области представлен акт обследования участка от 07.06.2022 г., согласно которому на рассматриваемой территории произрастают фруктовые деревья – 1972 ед., декоративные деревья - 1086 ед. С целью выполнения требований п.4 Указа Президента Республики Узбекистан № УП-5863 от 30.10.2019 г. «Об утверждении Концепции охраны окружающей среды Республики Узбекистан до 2030 года» по сохранению деревьев и кустарников, при строительстве станции намечается максимальное сохранение древесной и кустарниковой растительности, а также пересадка в другие места.

Перечень представителей животного мира ограничен теми видами животных, которые смогли приспособиться к жизни в антропогенных условиях.

При подготовке проекта ЗВОС краснокнижные растения и редкие виды диких животных не выявлены.

Характеристика намечаемой деятельности

Парогазовые установки (ПГУ) являются наиболее перспективными и широко распространенными в энергетике, отличаются простотой технологической схемы и высокой эффективностью производства электрической энергии. Парогазовые установки – сочетание паротурбинных и газотурбинных установок, объединяемых общим технологическим циклом (комбинированный цикл). Соединение этих установок в единое целое позволяет снизить потерю теплоты с уходящими газами газотурбинных установок (ГТУ), полезно использовать газы за газовыми турбинами в котле-утилизаторе, получить дополнительную мощность и повысить КПД по сравнению с паротурбинной и газотурбинной электростанциями, сократить выбросы окислов азота в атмосферу. В стандартных газотурбинных установках КПД составляет 34÷40 %. В комбинированном цикле КПД ПГУ, в зависимости от серии газовых турбин, находится в пределах 50÷60 %. Сроки строительства ПГУ намного короче, чем сроки строительства мощных тепловых электростанций других типов. Использование парогазового цикла позволяет улучшить экологические показатели энергетического предприятия, существенно снизить уровень вредных выбросов в атмосферу.

В контурах площадки будут расположены следующие структурные подразделения: основной производственный участок, где будут установлены энергоблок №1- газотурбинный блок №1 (ГТУ 1), энергоблок №2 - газотурбинный блок №2 (ГТУ 2), энергоблок №3 - паротурбинный генератор (ПТГ); градирни; водозаборные, водоподготовительные и очистные сооружения; подстанция природного газа; вспомогательные участки – складские помещения, мастерские, административное помещения, хранение и подача водорода, парковка и т.д.

Основным топливом ПГУ является природный газ, годовой расход которого на 1 ПГУ составит 1049819,5 тыс.Нм³/год (для 2 ПГУ - 2099639,0 тыс. Нм³/год). Подачу газа на территорию участка намечается осуществлять от отдельной выходной нитки

газопровода (письмо АО «UZTRANSOAZ» № 02-11/1-304/2747 от 31.05.2022 г.). Магистральный газопровод будет расположен в западной части территории объекта.

Для подачи природного газа к камерам сгорания ГТ служит газодожимная компрессорная станция (ГДКС).

Основным преимуществом предлагаемого проектного решения с позиции экологии является снижение эмиссии оксидов азота по сравнению с эксплуатируемыми ныне на ТЭС Узбекистана энергоблоками, что достигается благодаря применению системы сжигания со сниженным содержанием окислов азота и влаги (Dry Low NOx technology).

Выработанная электроэнергия будет отводиться через подстанцию 500 кВ и подстанцию 220 кВ, которые будут возведены рядом с площадкой.

Отходящая линия электропередач будет подключена к проектируемой подстанции 500/220 кВ в северо-восточном направлении от рассматриваемой площадки.

Подъездная дорога будет соединена с существующей местной дорогой, расположенной на юго-западной стороне площадки завода, а основной и второстепенный подъезды расположены на юго-восточной стороне площадки завода.

По окончании проведения строительных работ будет проведена *техническая рекультивация нарушенных земель*, которая предусматривает очистку участка от строительных отходов; засыпку канав, траншей грунтом из обваловки; засыпку или выравнивание рытвин и ям, благоустройство и озеленение территории.

Режим работы проектируемого объекта – круглогодичный, круглосуточный с максимально возможным числом часов использования электрической мощности.

Время проведения строительных работ – 365 дней. Прогнозируемое количество рабочего персонала – в период строительных работ – 1000 человек.

Анализ воздействия намечаемой деятельности на атмосферный воздух

При эксплуатации ПГУ выброс загрязняющих веществ в составе дымовых газов (продукты сжигания природного газа) осуществляется: при «простом цикле» (без использования паровой турбины) через байпасные трубы (2 ед.), установленные на ГТУ, высотой 45 м и диаметром устья 9,84 м; при «комбинированном цикле» (с использованием паровой турбины) - через дымовые трубы за котлом-утилизатором, высотой 60 м и диаметром устья 9,55 м.

Станция может работать в двух режимах, однако количество источников выбросов дымовых газов остается неизменным – 2 ед.

Согласно представленным расчетам, в атмосферный воздух при сжигании природного газа в количестве 2099639,0 тыс.Нм³/год, будут поступать загрязняющие вещества в количестве 2787,2133 т/год, в том числе: оксид углерода – 679,8081 т/год (24,39%), оксид азота – 294,5835 т/год (10,57%), диоксид азота – 1812,822 т/год (65,04%).

Анализ расчетов максимальных приземных концентраций загрязняющих веществ за пределами промплощадки не выявил превышения установленных норм (квот). Наибольшие из них наблюдаются по диоксиду азота – 0,12 ПДК при квоте 0,25 ПДК, по остальным веществам концентрации не превысят 0,1 ПДК.

До ввода объекта в эксплуатацию при разработке заключительного этапа оценки воздействия на окружающую среду (заявления об экологических последствиях воздействия на окружающую среду - ЗЭП) следует уточнить состав газа (сернистый или бессернистый) и внести поправки в расчеты выбросов загрязняющих веществ при сжигании газа, а также представить расчет выбросов загрязняющих веществ от оборудования вспомогательных подразделений.

На каждом источнике выбросов блоков ПГУ предусматривается автоматизированная система слежения за выбросами, предусматривающая непрерывные инструментальные измерения концентраций загрязняющих веществ (NO_x , SO_2 , CO). Также запланирован мониторинг следующих параметров отходящих дымовых газов: объемный расход дымовых газов, температура, давление, содержание CO , CO_2 , NO , SO_2 , NH_3 , H_2O , CH_4 и др.

В период строительства проектируемого объекта источниками загрязнения атмосферного воздуха в период строительства является строительная техника: экскаваторы, бульдозеры, фронтальные погрузчики, дорожные катки, гусеничные и автомобильные краны, автобетоносмесители, автосамосвалы, сварочное оборудование, покрасочное оборудование и др.

В соответствии с представленными материалами, выброс загрязняющих веществ 10 наименований, поступающих в атмосферу в период строительства, составит – 293,7396 т/год, в том числе: оксид углерода – 141,1 т/год (48,04%), диоксид азота – 45,152 т/год (15,37%), углеводороды – 42,33 т/год (14,41 %), диоксид серы – 28,22 т/год (9,61 т/год), сажа – 22,576 т/год (7,69%), оксид азота – 7,3372 т/год (2,5%), формальдегид – 3,5275 т/год (1,2%), пыль неорганическая (SiO_2 20-70%) – 3,422 т/год (1,16%), прочие – 0,0749 т/год (0,02%).

Необходимо отметить, что воздействие на атмосферный воздух в процессе проведения строительных работ носит временный и локальный характер.

Анализ воздействия намечаемой деятельности на водные ресурсы

На проектируемом объекте предусматривается единая система водоснабжения, как для производственных, так и для хозяйственно-питьевых нужд, источником запланирован Южно-Голодностепский канал. Для использования воды на производственные и хозяйственные нужды вода из канала подлежит очистке на очистных сооружениях.

Насосы забора воды из канала будут расположены в насосной станции, расположенной на берегу канала. Производительность насосов будет рассчитана на удовлетворение максимальной потребности станции в воде. Для измерения расхода воды на станции будут установлены расходомеры.

Система водоподготовки тепловой электростанции будет состоять из первичной очистки на фильтре, деминерализации с использованием системы обратного осмоса и подготовки питьевой воды.

Расчетный расход воды для ПГУ составит – 1381 м³/час, в том числе: подпитка градирни – 1220 м³/час; подача воды на деминерализацию – 115,0 м³/час; расход воды в котельной – 3,0 м³/час; восполнения воды на паровой установке в машинном зале – 3,0 м³/час; охлаждение оборудования – 20,0 м³/час; прочие нужды – 20 м³/час.

В циркуляционной системе используется 80000 м³/час.

Тип охлаждения конденсатора – водяное; тип охлаждающей башни – градирни с искусственной вентиляцией.

Ожидаемый расход воды из канала составит 1381,0 м³/час или 11201,291 тыс.м³/год, из них на хоз-бытовые нужды – 2,0 м³/час или 16,222 тыс.м³/год.

Сточные воды объекта состоят из производственных и хоз-бытовых стоков.

Общий прогнозируемый объем производственных сточных вод составляет 357,5 м³/час или 2899,682 тыс.м³/год или 100 л/сек.

Объем производственных сточных вод формируется из: сброса продувочных вод оборотной системы тех.водоснабжения – 30,0 м³/час, сброса продувочной воды из градирни – 272,0 м³/час, сброса воды из системы водоподготовки (деминерализация) - 39,5 м³/час, сброса из резервуара воды на технические нужды – 10,0 м³/час, сброса воды из котельной – 3,0 м³/час, сброса из паровой установки в машинном зале – 3,0 м³/час.

Приемником производственных сточных вод является Южно-Голодностепский канал. Сброс воды будет осуществляться по отводящему каналу.

На станции предусматривается оснащение КОПС (комплексная очистка сточных вод), где происходит очистка сточных вод до нормативного уровня сброса в канал. Система обеспечивает сбор и очистку всех потоков сточных вод. Потоки сточных вод разделяются в соответствии с их происхождением и/или типом загрязнения и типом требуемой очистки.

Продувочные воды являются условно-чистыми.

Воды после охлаждения конденсаторов турбин и воздухоохладителей направляются на градирню и далее после охлаждения, возвращаются в оборотный цикл.

Предусматривается система сбора и очистки маслосодержащих вод, образующихся при нарушении плотности систем охлаждения с последующей очисткой с помощью маслоотделителя. Отделенное масло планируют передавать на переработку в специализированную организацию, а очищенная вода из маслоотделителя с допустимыми показателями возвращается в оборотный цикл.

При обмывах наружных поверхностей нагрева оборудования образуются сточные воды, загрязненные нефтепродуктами, которые будут собирать отдельно и перекачивать в автоцистерны для утилизации в специализированных предприятиях.

Для очистки хоз-бытовых сточных вод предполагается строительство биологических очистных сооружений. После очистки при достижении нормативов сброса на рельеф местности вода может быть использована на полив территории. Предусматривается также водоотведение хозбытовых сточных вод на городскую станцию очистки сточных вод.

Общий объем водоотведения составит: производственные стоки – 357,5 м³/час или 2899,682 тыс.м³/год, хоз-бытовые сточные воды – 2,0 м³/час или 16,222 тыс.м³/год.

Все стоки, направляемые в Южно-Голодностепский канал должны соответствовать требованиям СанПиН РУз №0318-15 «Гигиенические и противоэпидемические требования к охране воды водоемов на территории Республики Узбекистан».

В частности, по температурному режиму летняя температура воды в результате сброса сточных вод не должна повышаться более, чем на 3°С по сравнению со среднемесячной температурой самого жаркого месяца года за последние 10 лет.

При эксплуатации станции необходима организация мониторинга температурного режима и химического состава исходной воды Южно-Голодностепского канала, состава сточных вод и состава воды канала на расстоянии 100 м от точки сброса.

До ввода объекта в эксплуатацию при разработке заключительного этапа оценки воздействия на окружающую среду (заявления об экологических последствиях воздействия на окружающую среду - ЗЭП) следует уточнить объем водопотребления и водоотведения с учетом всех характеристик установленного оборудования.

Потребление воды в период строительства включает расход воды на питьевые нужды рабочего персонала и на гидрообеспыливание строительных площадок. Вода на строительную площадку будет завозиться водовозами.

Общий прогнозируемый объем водопотребления в период строительства составит 11325 м³/год, в том числе: на хозбытовые нужды – 9125 м³/год, пылеподавление 2200 м³/год.

Для отведения хоз-фекальных стоков объемом 9125 м³/год, будут предусмотрены биотуалеты.

Образование отходов

В процессе эксплуатации объекта предусмотрено образование отходов 38 наименований в количестве 257,181 т/год, в том числе:

- *I класса опасности*: использованные медицинские шприцы – 0,02 т/год,
- *II класса опасности*: отработанное турбинное масло – 3,549 т/год, отработанное компрессорное масло – 0,446 т/год, отработанное трансформаторное масло – 1,242 т/год, отработанное моторное масло – 0,178 т/год, уловленные масла (нефтепродукты) – 0,027 т/год, отработанные аккумуляторы – 0,147 т/год;

- *III класса опасности*: отработанные промасленные фильтры – 0,008 т/год, шлам регенерации масел – 0,541 т/год, окалина – 0,607 т/год, отходы герметика – 0,63 т/год, цветной металлолом – 0,455 т/год, шлам от зачистки емкостей – 1,078 т/год, тара из-под лакокрасочных материалов (ЛКМ) – 0,102 т/год, отработанные автошины – 0,323 т/год, отходы промасленной ветоши (содержание масла – более 15%) – 0,378 т/год;

- *IV класса опасности*: отработанный силикагель – 0,027 т/год, шлам очистки котлов – 6,219 т/год, обрезки кабеля – 0,21 т/год, отходы теплоизоляции – 60,85 т/год, отходы паронита – 0,054 т/год, фильтрат водоподготовительной установки (механический сор) – 0,56 т/год, отходы полиэтиленовых мешков – 0,3 т/год, отходы бумажных мешков – 0,32 т/год, изношенная спецодежда – 0,456 т/год, отработанные средства индивидуальной защиты – 1,589 т/год, отработанный перевязочный материал медпункта – 0,02 т/год, строительные отходы – 1,138 т/год, ТБО – 5,0 т/год, смет от уборки территории – 3,85 т/год,

- *V класса опасности*: отходы огнеупорных материалов – 107,623 т/год, черный металлолом – 50,361 т/год, огарки сварочных электродов – 0,054 т/год, отходы древесины – 0,12 т/год, бой стекла – 0,07 т/год, отработанные светодиодные лампы – 0,879 т/год, макулатура – 0,05 т/год, пищевые отходы столовой – 7,7 т/год,

В период *проведения строительных работ* прогнозируется образование следующих видов отходов:

- *III класса опасности*: отходы лакокрасочных материалов (ЛКМ), тара от ЛКМ – планируют вывозить на полигон строительных отходов или на предприятия по переработке пластмассовых изделий (если тара не загрязнена);

- *IV класса опасности*: отходы обтирочной ветоши (содержание масел менее 15%) – необходимо передавать в пункты приема вторсырья для переработки; строительный мусор - планируют вывозить на полигон строительных отходов; ТБО – на полигон ТБО;

- *V класса опасности*: отходы бетона и железобетона; отходы песка; строительный щебень, потерявший потребительские свойства; бой строительного кирпича; огарки и остатки стальных сварочных электродов – планируют вывозить на полигон строительных отходов, или передавать заинтересованным лицам.

Для складирования строительного мусора предусматриваются места временного хранения в стандартных металлических контейнерах. В период проведения строительных работ складирование строительных материалов, строительного и бытового мусора должно осуществляться в строго отведенном месте в границах площадки производства строительных работ.

Отходы от эксплуатации спецтехники и автотранспорта непосредственно на площадке не образуются. Техническое обслуживание и ремонт спецтехники, используемой при строительстве, осуществляется на базе подрядной организации.

Аварийные ситуации в процессе эксплуатации парогазовой установки общей мощностью 1600 МВт могут быть связаны с возникновением пожара. С целью предотвращения распространения огня и побочных продуктов горения станция разделяется на пожароопасные зоны. Защита этих зон от пожара осуществляется посредством применения пассивных (структурные, комплексные и оперативные меры) или активных мер (переносные огнетушители, системы пожарной защиты) или сочетания этих мер там, где риск возникновения пожара высок.

На этапе эксплуатации станции проектом ЗВОС предлагается *комплекс мероприятий*, направленных на предотвращение загрязнения окружающей среды, включающих: постоянный онлайн-мониторинг концентраций загрязняющих веществ (оксиды азота, оксид углерода) в отходящих дымовых газах ПГУ; в целях сбережения водных ресурсов и снижения воздействия на поверхностные водотоки сбросов термальных и загрязненных стоков проектом предусматривается применение оборотной системы водоснабжения со строительством вентиляторных градирен для охлаждения вод, а также постоянный мониторинг качества сбрасываемых вод по всем показателям загрязняющих веществ; организация контроля температуры сбросов по водовыпуску продувки градирен в канал; организация мест складирования образующихся отходов и своевременный вывоз в мести утилизации и др.

Выводы

Государственная экологическая экспертиза проекта показала, что представленные материалы в достаточной степени **соответствуют** требованиям природоохранного законодательства, предъявляемым к первому этапу оценки воздействия на окружающую среду.

Для снижения негативного воздействия на окружающую среду объекта строительства - парогазовой установки общей мощностью 1200-1600 МВт в Баявутском районе Сырдарьинской области **ООО «JURU ENERGY CONSULTING» необходимо обеспечить выполнение следующих природоохранных мероприятий:**

- обеспечить контроль за соблюдением природоохранного законодательства при строительстве парогазовой установки общей мощностью 1200-1600 МВт в Баявутском районе Сырдарьинской области;

- исключить проезд транспорта вне дорог за пределами участка строительства и прилегающей территории;

- не допускать сброс загрязненных стоков на рельеф местности, предусмотреть своевременный вывоз сточных вод на местах, где имеются биотуалеты (септики) ассенизационными машинами на очистные сооружения, а также предусмотреть водоотвод атмосферных осадков от сооружения станции по железобетонным лоткам с целью исключения попадания загрязняющих веществ на почву, в грунты, зоны аэрации и затем в подземные воды;

- с целью сохранения чистоты грунтов и окружающей поверхности организовать бетонированные площадки для размещения на ней контейнеров для сбора отходов и их своевременный вывоз на ближайший полигон по договору с компанией по сбору и вывозу бытовых отходов, в соответствии с «Правилами оказания услуг по сбору и вывозу твердых и жидких бытовых отходов» (приложение №1), утвержденными постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан № 95 от 06.02.2019 г;

- обеспечить проведение рекультивацию земель в полосе отвода и на нарушенных участках с целью снижения негативного воздействия на почвенный и растительный покров;

- в качестве природоохранных мероприятий в период проведения строительных работ, предусмотреть периодическое орошение площадок и подъездных дорог;

- обеспечить выполнение требований п.4 Указа Президента Республики Узбекистан № УП-5863 от 30.10.2019 г. «Об утверждении Концепции охраны окружающей среды Республики Узбекистан до 2030 года» **по сохранению деревьев и кустарников, в том числе путем применения практики их пересаживания;**

- до ввода объекта в эксплуатацию разработать и представить на государственную экологическую экспертизу Заявление об экологических последствиях. При разработке материалов проекта необходимо обеспечить выполнение вышеуказанных мероприятий; представить расчет ожидаемых выбросов, сбросов, отходов и их негативное воздействие на окружающую среду, а также способы по их минимизации.

Государственный комитет Республики Узбекистан по экологии и охране окружающей среды **согласовывает** проект Заявления о воздействии на окружающую среду строительства парогазовой установки общей мощностью 1200-1600 МВт в Баявутском районе Сырдарьинской области **при выполнении природоохранных мероприятий, предусмотренных проектом ЗВОС и указанных в заключении.**

Управлениям по экологии и охране окружающей среды Сырдарьинской области необходимо предусмотреть контроль за:

- выполнением требований природоохранного законодательства при строительстве парогазовой установки общей мощностью 1200-1600 МВт в Баявутском районе на участке с географическими координатами:

- *географические координаты расположения ПГУ:*

1. 40.240786°С; 69.100654°В; 2. 40.243186°С; 69.103394°В;

3. 40.245963°С; 69.110789°В; 4. 40.243296°С; 69.114290°В;

5. 40.242360°С; 69.113650°В; 6. 40.237539°С; 69.106210°В;

- *географические координаты расположения подстанции ПГУ:*

1. 40.245646°С; 69.111677°В; 2. 40.247390°С; 69.114021°В;

3. 40.243574°С; 69.119920°В; 4. 40.240632°С; 69.117465°В.

- своевременным вывозом образующихся отходов с проверкой документации, подтверждающей предусмотренные проектом методы их утилизации;

- выполнением мероприятий по устранению возможного загрязнения почвы, грунтов и грунтовых вод при возникновении аварийной ситуации для исключения попадания нефтепродуктов в почвы и грунтовые воды;

- сбором и вывозом отходов жизнедеятельности и мусора в специально отведенные места;

- проведением рекультивации нарушенных земель.

Заместитель председателя



Ж.С.Казбеков