

QAZAQSTAN RESPÝBIKASY  
EKOLOGIA, GEOLOGIA JÁNE  
TABIĞI RESÝRSTAR MINISTRIGI  
EKOLOGIALYQ RETTEÝ JÁNE BAQYLAÝ  
KOMITETI  
«AQMOLA OBLYSY BOIYN SHA  
EKOLOGIADEPARTAMENTI» RMM



МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ, ГЕОЛОГИИ И  
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ  
КАЗАХСТАН  
КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО  
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ  
РГУ «ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ ПО  
АКМОЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ»

020000 Кóкshetaýqalasy, Аýелбекoвк, 139 «а»,  
tel./faks 8/7162/ 25-20-73  
e-mail: [akmola-ecodep@ecogeo.gov.kz](mailto:akmola-ecodep@ecogeo.gov.kz)

020000 г. Кокшетау, ул. Ауельбекова 139 "а"  
Тел./факс 8/7162/ 25-20-73  
e-mail: [akmola-ecodep@ecogeo.gov.kz](mailto:akmola-ecodep@ecogeo.gov.kz)

Государственное учреждение  
«Отдел строительства»  
Шортандинского района

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

На рассмотрение представлены: заявление о намечаемой деятельности №KZ36RYS00216324 от 21.02.2022 года.

Материалы поступили на рассмотрение - №422, KZ36RYS00216324 от 21.02.2022 года.

### Общие сведения:

Государственное учреждение «Отдел строительства» Шортандинского района, 021600, Республика Казахстан, Акмолинская область, Шортандинский район, Шортандинская п.а., п.Шортанды, улица Абыла хана, дом № 20, 060140010635, РИБ ВЛАДИМИР ЮРЬЕВИЧ, 8 71631 2 26 35, shortstroi@mail.ru.

### Краткое описание намечаемой деятельности:

Намечаемая деятельность включает в себя строительство и последующую эксплуатацию водогрейной котельной, работающей на твердом топливе и тепловых сетей в поселке Шортанды. Мощность котельной составит около 9 Гкал/ч (10,5 МВт). Общая протяженность запроектированных тепловых сетей составит 8504 м, из них: - магистральные тепловые сети – 4161 м; - перемишка – 227 м; - распределительные тепловые сети – 4116 м. Классификация намечаемой деятельности относительно перечней видов деятельности, для которых проведение оценки воздействия на окружающую среду или проведение скрининга воздействия намечаемой деятельности является обязательным определена следующим образом: в соответствии с разделом 2 приложения 1 к Экологическому кодексу от 2 января 2021 намечаемая деятельность соответствует пп.10.1. трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти, химических веществ, газа, пара и горячей воды длиной более 5 км. Соответственно проектируемый объект относится к объектам, для которых обязательно проведение скрининга воздействия.



Строительство центральной котельной и тепловых сетей предусматривается в поселке Шортанды Шортандинского района Акмолинской области. Площадка по строительству водогрейной котельной отведена на окраине поселка Шортанды. Расстояние от котельной до ближайших жилых домов около 60 м.

*Географические координаты крайних угловых точек территории площадки размещения котельной, следующие:* Точка 1 - Ш 51°41'23.55"С/ Д 71° 0'30.53"В; Точка 2 - Ш 51°41'21.97"С/ Д 71° 0'35.87"В; Точка 3 - Ш 51°41'18.63"С/ Д 71° 0'33.15"В; Точка 4 - Ш 51°41'20.27"С/ Д 71° 0'27.85"В

Координаты расположения тепловых сетей, следующие: Точка 5 - Ш 51°41'17.33"С/ Д 71° 0'17.67"В; Точка 6 - Ш 51°41'24.26"С/ Д 70°59'4.86"В.

*Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности.* В котельной предусматривается установка трех водогрейных котлов теплопроизводительностью по 4 Гкал/ч с механическими топками и котельно-вспомогательным оборудованием. Всё технологическое оборудование предусматривается к установке в новом здании с общими габаритами в плане около 54,0 м x 24,0 м. Мощность котельной составит около 9 Гкал/ч (10 МВт). Водогрейные котлы будут работать на твердом топливе (Экибастузский каменный уголь). При выборе проектируемых котлов будет учтена возможность реконструкции с переводом на сжигание газа. Вид продукции – тепловая энергия в виде горячей воды для централизованного теплоснабжения поселка. Годовой отпуск теплоэнергии с коллекторов с учетом потерь в тепловых сетях – около 22 тыс. Гкал/год. Планируемая отапливаемая площадь многоэтажных и частных домов составляет около 91 000 м<sup>2</sup>. Проектируемые тепловые сети (магистральные и распределительные) двухтрубные. Общая протяженность водяных тепловых сетей составит около 8,5 км.

На площадке котельной предусматривается размещение следующих основных зданий и сооружений: Водогрейная котельная; Дымовая труба с газоходами; Тракт топливоподдачи, который включает в себя ленточные конвейера, загрузочный бункер; Склад хранения угля; Насосная станция пожаротушения и резервуары противопожарного запаса воды; Трансформаторная подстанция; Бак запаса питьевой воды; Склад баллонов кислорода, пропана и карбида кальция; Эстакады технологических трубопроводов; Канализационная насосная станция (КНС); Проходная; Контрольно-пропускной пункт.

В районе расположения проектируемого объекта протекает река Дамса. Водоохранные зоны и полосы и режим их хозяйственного использования для данного водного объекта местными исполнительными органами не установлены. Минимальное расстояние от проектируемых тепловых сетей до реки около 240 м, расстояние от площадки котельной до реки около 370 м.

Объемов потребления воды потребность в воде для проектируемой котельной составит около 6000,0 м<sup>3</sup>/год.



На площадке котельной, предусматривается установка расходомера для коммерческого учета воды. В период строительства потребность в воде составит около 65 тыс. м<sup>3</sup>

*Общий ожидаемый объем выбросов в период эксплуатации составит порядка 332 т/год.* Предполагаемый перечень загрязняющих веществ, поступающих в атмосферный воздух в период эксплуатации: Азота (IV) диоксид (2 кл.оп.) -25,0 тонн; Азотная кислота (2 кл. оп.) - 0,00030 тонн; Азот (II) оксид (3 кл.оп.) -5,0 тонн; Соляная кислота (2 кл. оп.) - 0,0010 тонн; Серная кислота (2 кл.оп.) - 0,00001 тонн; Сера диоксид (3 кл. оп.) - 110,0 тонн; Углерод оксид (4 кл.оп.) - 70,0 тонн; Взвешенные частицы (3 кл.оп.) - 0,007; Пыль неорганическая содержащая двуокись кремния 70-20% (3 кл. оп.) - 120,0 тонн; Пыль неорганическая менее 20, двуокиси кремния (3 кл. оп.) - 1,5 тонн; Пыль абразивная - 0,05 тонн.

*Общий ожидаемый объем выбросов в период строительства составит порядка 75 т/год.* Предполагаемый перечень загрязняющих веществ, поступающих в атмосферный воздух в период строительства: Железо оксиды (3 кл.оп.) - 2,0 тонн; Марганец и его соединения (2 кл.оп) - 2,0 тонн; Азота (IV) диоксид (2 кл.оп) - 14,0 тонн; Азот (II) оксид (3 кл.оп.) -2,5 тонн; Углерод (3 кл.оп.) -11,5 тонн; Сера диоксид (3 кл.оп.) - 3,0 тонн; Углерод оксид (4 кл.оп.)- 8,0 тонн; Фтористые газообразные соединения (2 кл.оп.) - 2,0 тонн; Фториды неорганические плохо растворимые (2 кл.оп.) -1,5 тонн; бензапирен (1 кл.оп.) – 0,0003 тонн; формальдегид (2 кл.оп.) -0,09 тонн; Углеводороды (3 и 4 кл.оп). - 8,0 тонн;

В результате реализации намечаемой деятельности в период эксплуатации котельной будут образовываться следующие виды отходов: - золошлаковые отходы; - твердо-бытовые отходы; - промасленная ветошь; - осадок очистных сооружений. Объем образования золошлаковых отходов примерно составит 3780 тонн в год. Отходы будут образовываться в результате сжигания угля в котельной. Складирование золошлаковых отходов предусматривается на существующем полигоне ТБО в поселке Шортанды. Твердые бытовые отходы будут образовываться в результате производственной сферы деятельности персонала котельной, а также при уборке помещений проектируемых объектов. Количество ТБО составит около 2 тонн в год. Промасленная ветошь будет образовываться в процессе использования обтирочного материала, используемого для обслуживания металлообрабатывающих станков в механической мастерской. Объем образования промасленной ветоши составит около 0,08 тонн в год. Осадок очистных сооружений, загрязненный нефтепродуктами и взвешенными веществами будет образовываться в процессе очистки стоков от смыва полов котельной и стоков от протечек сальников насосного оборудования. Количество осадка, содержащего нефтепродукты составит 0,0000481 т/год, количество осадков взвешенного вещества составит 0,065208 т/год.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и утилизацию объекта) Предполагаемый срок начала строительства 2023 год, ввод в



эксплуатацию проектируемых объектов ориентировочно в 2025 году. Конкретные сроки строительства будут определены при разработке проектно-сметной документации. Срок эксплуатации аналогичных объектов составляет порядка 30-40 лет, техническое состояние поддерживается проведением плановых капитальных ремонтов. Ликвидация котельной не предусматривается

Согласно пп.1-3 п.2 раздела 3 приложения 2 к Экологическому Кодексу Республики 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК объект относится к **III категории.**

При разработке проектной документации просим Вас учитывать рекомендации государственных органов и заинтересованной общественности. С протоколом замечаний и предложений можно ознакомиться на сайте «Единый экологический портал» в рубрике «публичные обсуждения».

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: **Согласно пп.3, пп.9 п.25 , пп.8 п. 29 главы 3** (приводит к изменениям рельефа местности, истощению, опустыниванию, водной и ветровой эрозии, селям, подтоплению, заболачиванию, вторичному засолению, иссушению, уплотнению, другим процессам нарушения почв, повлиять на состояние водных объектов; создают риски загрязнения земель или водных объектов (поверхностных и подземных) в результате попадания в них загрязняющих веществ; в черте населенного пункта или его пригородной зоны;) инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденного Приказом министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 **требуется** проведение обязательной оценки воздействия на окружающую среду.

**пп.3, пп.9 п.25 главы 3** согласно представленным данным, проектируемая котельная расположена на расстоянии около 370 метров от реки Дамса, а теплораспределительные сети расположены на расстоянии около 220 метров от реки Дамса.

Проектируемые котельные и теплораспределительные сети расположены в потенциальной водоохранной зоне реки Дамса.

В соответствии с пунктом 3 статьи 125 Водного размещение новых объектов (зданий, сооружений, их комплексов и коммуникаций) на водных объектах и (или) в водоохраных зонах (кроме водоохраных полос), а также занимаемые ими земельные участки могут быть отнесены к водоохраным зонам и полосам или иным особо охраняемым реконструкция (расширение, модернизация, техническое перевооружение, перепрофилирование) существующих объектов, возведенных до отнесения к природным территориям, согласовывается с бассейновыми инспекциями.

**пп.8 п. 29 главы 3** согласно пункта 4 заявления о намечаемой деятельности расстояние от котельной до ближайших жилых домов около 60 метров.



**Руководитель Департамента**

**Бейсенбаев К.К.**

*Исп. С. Телегенов*  
*Тел.: 25 21 83*



QAZAQSTAN RESPÝBLIKASY  
EKOLOGIA, GEOLOGIA JÁNE  
TABIǒI RESÝRSTAR MINISTRIGI  
EKOLOGIALYQ RETTEÝ JÁNE BAQYLAÝ  
KOMITETI  
«AQMOLA OBLYSY BOIYN SHA  
EKOLOGIADEPARTAMENTI» RMM



МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ, ГЕОЛОГИИ И  
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ  
КАЗАХСТАН  
КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО  
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ  
РГУ «ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ ПО  
АКМОЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ»

020000 Kókshetaýqalasy, Aýelbekovk, 139 «а»,  
tel./faks 8/7162/ 25-20-73  
e-mail: [akmola-ecodep@ecogeo.gov.kz](mailto:akmola-ecodep@ecogeo.gov.kz)

020000 г. Кокшетау, ул. Ауельбекова 139 «а»  
Тел./факс 8/7162/ 25-20-73  
e-mail: [akmola-ecodep@ecogeo.gov.kz](mailto:akmola-ecodep@ecogeo.gov.kz)

## Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия

**На рассмотрение представлены:** заявление о намечаемой деятельности №KZ36RYS00216324 от 21.02.2022 года.

**Материалы поступили на рассмотрение** - №422, KZ36RYS00216324 от 21.02.2022 года.

### Общие сведения:

Государственное учреждение «Отдел строительства» Шортандинского района, 021600, Республика Казахстан, Акмолинская область, Шортандинский район, Шортандинская п.а., п.Шортанды, улица Абыла хана, дом № 20, 060140010635, РИБ ВЛАДИМИР ЮРЬЕВИЧ, 8 71631 2 26 35, shortstroj@mail.ru.

### Краткое описание намечаемой деятельности:

Намечаемая деятельность включает в себя строительство и последующую эксплуатацию водогрейной котельной, работающей на твердом топливе и тепловых сетей в поселке Шортанды. Мощность котельной составит около 9 Гкал/ч (10,5 МВт). Общая протяженность запроектированных тепловых сетей составит 8504 м, из них: - магистральные тепловые сети – 4161 м; - перемычка – 227 м; - распределительные тепловые сети – 4116 м. Классификация намечаемой деятельности относительно перечней видов деятельности, для которых проведение оценки воздействия на окружающую среду или проведение скрининга воздействия намечаемой деятельности является обязательным определена следующим образом: в соответствии с разделом 2 приложения 1 к Экологическому кодексу от 2 января 2021 намечаемая деятельность соответствует пп.10.1. трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти, химических веществ, газа, пара и горячей воды длиной более 5 км. Соответственно проектируемый объект относится к объектам, для которых обязательно проведение скрининга воздействия.

Строительство центральной котельной и тепловых сетей предусматривается в поселке Шортанды Шортандинского района Акмолинской области. Площадка по строительству водогрейной котельной отведена на окраине



поселка Шортанды. Расстояние от котельной до ближайших жилых домов около 60 м.

*Географические координаты крайних угловых точек территории площадки размещения котельной, следующие:* Точка 1 - Ш 51°41'23.55"С/ Д 71° 0'30.53"В; Точка 2 - Ш 51°41'21.97"С/ Д 71° 0'35.87"В; Точка 3 - Ш 51°41'18.63"С/ Д 71° 0'33.15"В; Точка 4 - Ш 51°41'20.27"С/ Д 71° 0'27.85"В

Координаты расположения тепловых сетей, следующие: Точка 5 - Ш 51°41'17.33"С/ Д 71° 0'17.67"В; Точка 6 - Ш 51°41'24.26"С/ Д 70°59'4.86"В.

*Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности.* В котельной предусматривается установка трех водогрейных котлов теплопроизводительностью по 4 Гкал/ч с механическими топками и котельно-вспомогательным оборудованием. Всё технологическое оборудование предусматривается к установке в новом здании с общими габаритами в плане около 54,0 м x 24,0 м. Мощность котельной составит около 9 Гкал/ч (10 МВт). Водогрейные котлы будут работать на твердом топливе (Экибастузский каменный уголь). При выборе проектируемых котлов будет учтена возможность реконструкции с переводом на сжигание газа. Вид продукции – тепловая энергия в виде горячей воды для централизованного теплоснабжения поселка. Годовой отпуск теплоэнергии с коллекторов с учетом потерь в тепловых сетях – около 22 тыс. Гкал/год. Планируемая отапливаемая площадь многоэтажных и частных домов составляет около 91 000 м<sup>2</sup>. Проектируемые тепловые сети (магистральные и распределительные) двухтрубные. Общая протяженность водяных тепловых сетей составит около 8,5 км.

На площадке котельной предусматривается размещение следующих основных зданий и сооружений: Водогрейная котельная; Дымовая труба с газоходами; Тракт топливоподдачи, который включает в себя ленточные конвейера, загрузочный бункер; Склад хранения угля; Насосная станция пожаротушения и резервуары противопожарного запаса воды; Трансформаторная подстанция; Бак запаса питьевой воды; Склад баллонов кислорода, пропана и карбида кальция; Эстакады технологических трубопроводов; Канализационная насосная станция (КНС); Проходная; Контрольно-пропускной пункт.

В районе расположения проектируемого объекта протекает река Дамса. Водоохранные зоны и полосы и режим их хозяйственного использования для данного водного объекта местными исполнительными органами не установлены. Минимальное расстояние от проектируемых тепловых сетей до реки около 240 м, расстояние от площадки котельной до реки около 370 м.

Объемов потребления воды потребность в воде для проектируемой котельной составит около 6000,0 м<sup>3</sup>/год.

На площадке котельной, предусматривается установка расходомера для коммерческого учета воды. В период строительства потребность в воде составит около 65 тыс. м<sup>3</sup>

*Общий ожидаемый объем выбросов в период эксплуатации составит порядка 332 т/год.* Предполагаемый перечень загрязняющих веществ,



поступающих в атмосферный воздух в период эксплуатации: Азота (IV) диоксид (2 кл.оп.) -25,0 тонн; Азотная кислота (2 кл. оп.) - 0,00030 тонн; Азот (II) оксид (3 кл.оп.) -5,0 тонн; Соляная кислота (2 кл. оп.) - 0,0010 тонн; Серная кислота (2 кл.оп.) - 0,00001 тонн; Сера диоксид (3 кл. оп.) - 110,0 тонн; Углерод оксид (4 кл.оп.) - 70,0 тонн; Взвешенные частицы (3 кл.оп.) - 0,007; Пыль неорганическая содержащая двуокись кремния 70-20% (3 кл. оп.) - 120,0 тонн; Пыль неорганическая менее 20, двуокиси кремния (3 кл. оп.) - 1,5 тонн; Пыль абразивная - 0,05 тонн.

*Общий ожидаемый объем выбросов в период строительства составит порядка 75 т/год.* Предполагаемый перечень загрязняющих веществ, поступающих в атмосферный воздух в период строительства: Железо оксиды (3 кл.оп.) - 2,0 тонн; Марганец и его соединения (2 кл.оп) - 2,0 тонн; Азота (IV) диоксид (2 кл.оп) - 14,0 тонн; Азот (II) оксид (3 кл.оп.) -2,5 тонн; Углерод (3 кл.оп.) -11,5 тонн; Сера диоксид (3 кл.оп.) - 3,0 тонн; Углерод оксид (4 кл.оп.)- 8,0 тонн; Фтористые газообразные соединения (2 кл.оп.) - 2,0 тонн; Фториды неорганические плохо растворимые (2 кл.оп.) -1,5 тонн; бензапирен (1 кл.оп.) – 0,0003 тонн; формальдегид (2 кл.оп.) -0,09 тонн; Углеводороды (3 и 4 кл.оп). - 8,0 тонн;

В результате реализации намечаемой деятельности в период эксплуатации котельной будут образовываться следующие виды отходов: - золошлаковые отходы; - твердо-бытовые отходы; - промасленная ветошь; - осадок очистных сооружений. Объем образования золошлаковых отходов примерно составит 3780 тонн в год. Отходы будут образовываться в результате сжигания угля в котельной. Складирование золошлаковых отходов предусматривается на существующем полигоне ТБО в поселке Шортанды. Твердые бытовые отходы будут образовываться в результате непроизводственной сферы деятельности персонала котельной, а также при уборке помещений проектируемых объектов. Количество ТБО составит около 2 тонн в год. Промасленная ветошь будет образовываться в процессе использования обтирочного материала, используемого для обслуживания металлообрабатывающих станков в механической мастерской. Объем образования промасленной ветоши составит около 0,08 тонн в год. Осадок очистных сооружений, загрязненный нефтепродуктами и взвешенными веществами будет образовываться в процессе очистки стоков от смыва полов котельной и стоков от протечек сальников насосного оборудования. Количество осадка, содержащего нефтепродукты составит 0,0000481 т/год, количество осадков взвешенного вещества составит 0,065208 т/год.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и попуттилизацию объекта) Предполагаемый срок начала строительства 2023 год, ввод в эксплуатацию проектируемых объектов ориентировочно в 2025 году. Конкретные сроки строительства будут определены при разработке проектно-сметной документации. Срок эксплуатации аналогичных объектов составляет порядка 30-40 лет, техническое состояние поддерживается



проведением плановых капитальных ремонтов. Ликвидация котельной не предусматривается

**Выводы:**

1. В заявлении о намечаемой деятельности указано, что 6000,0 м<sup>3</sup>/год технической воды для проектируемой котельной. Получить разрешение на специальное водопользование в соответствии с п.1 статьи 221 ЭКРК.
2. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к ЭКРК.
3. Получить согласование с Есильской бассейновой инспекцией.
4. Согласовать вырубку деревьев в количестве 40 шт с РГУ «Акмолинская территориальная инспекция лесного хозяйства и охотничьего мира».
5. Провести анализ и инвентаризацию всех образуемых отходов производства и потребления при осуществлении деятельности. Предусмотреть отдельный сбор, указать сроки хранения и дальнейшее использование согласно п.2 статьи 320 ЭКРК.

**Руководитель Департамента**

**Бейсенбаев К.К.**

*Исп. С. Телегенов  
Тел -25 21 83*

Руководитель департамента

Бейсембаев Кадырхан Киикбаевич

