Номер: KZ04VWF00067598
Дата: 07.06.2022

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУКОМИТЕТІНІҢ
МАҢҒЫСТАУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕ

РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО МАНГИСТАУСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ ГЕОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

Қазақстан Республикасы, Маңғыстауоблысы
130000 Ақтау қаласы, промзона 3, ғимарат 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

Республика Казахстан, Мангистауская область
130000, город Актау, промзона 3, здание 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

**ГУ «Бейнеуский районный отдел
жилищно-коммунального хозяйства,
пассажирского транспорта
и автомобильных дорог»**

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

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности, материалы оценки воздействия на окружающую среду на «Строительство сетей газоснабжения в селе Бейнеу Бейнеуского района по улицам К.Сатбаева, Байбозулы, Ыбырайым Ахун, Бокетбайулы»

Материалы поступили на рассмотрение: 21.04.2022г. Вх. KZ65RYS00238403

Общие сведения

В административном отношении район строительства входит в состав с. Бейнеу Мангистауской области РК. Строительство газопровода запроектировано в селе Бейнеу по улицам, где отсутствуют линии газопроводов к жилым домам. Общая протяженность проектируемых газопроводов составляет 9,993 км.

Краткое описание намечаемой деятельности

Проектом предусматриваются строительство отсутствующих линии газопроводов для жилых участков по следующим объектам:

- Прокладка газопровода низкого давления по улицам К. Сатбаева из стальных труб;
- Прокладка газопровода высокого и низкого давления по улицам Молдагуловой из ПЭ труб;
- Прокладка газопровода низкого давления по улицам Байбозулы из стальных труб;
- Прокладка газопровода низкого давления по улицам Ыбырайым. Ахун из стальных труб;
- Прокладка газопровода низкого давления по улицам Бокетбайулы из стальных труб;
- Надземные и подземные переходы через автодороги.

Общая протяженность проектируемых газопроводов составляет 9,993 км.

Точки подключения **№1** (общий начало) проектируемого газопровода-существующий полиэтиленовый подземный газопровод высокого давления Ду110, II категории (Рраб до 0,6МПа) по улицам Молдагулова.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Газопровод высокого давления проектировался: от точки №1 до ГРПШ-13-2НУ1 из полиэтиленовых труб ПЭ100 ГАЗ SDR11 Ø110х10мм СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 на глубине 1,0м от поверхности земли до низа трубы (подземно). до ПГБ длина газопровода высокого давления -9,0м.

Для понижения давления газа с высокого на низкое в проекте предусмотрен газорегуляторный пункт шкафной ГРПШ-13-2Н-У1 с регуляторами давления газа РДГ-50Н седло Ø40 (счетчик газа СТГ-100-400). Максимальное входное давление Рвх.-1,2 МПа. Диапазон настройки давления газа на выходе 1-600 кПа.

Пропускная способность в зависимости от входного давления газа до 6200 м3/час. После выхода из проектируемого ГРПШ-13-2Н-У1 выполнено газопровод низкое давления из полиэтиленовых труб ПЭ100 ГАЗ SDR11 Ø160х14,6мм СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 на глубине1,0м от поверхности земли до верха трубы (подземно) и из стальных бесшовных труб Ø159х5мм по ГОСТу 8732-78, на опорах-2,2м (надземно).

Газопровод низкого давления проектировался: от ГРПШ-13-2НУ1 до точки врезки 1 запроектирован из полиэтиленовых труб ПЭ100 ГАЗ SDR11 Ø160х14,6мм СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 на глубине 1,0м от поверхности земли до низа трубы (подземно) и от точки врезки №1 до точки врезки №2,4 из стальных бесшовных труб Ø159х5мм по ГОСТу 8732-78, материал труб В20 на опорах-2,2м (надземно).

В трассе газопровода из полиэтиленовых труб предусмотрено укладка сигнальной ленты желтого цвета шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью «Огнеопасно-газ» на расстоянии 0,2м верхней образующей газопровода. В точке подключения запроектировано отсекающая задвижка Ду100 в надземном варианте.

Общая протяженность трассы газопровода- **505,0** м, из них:

- труба из ПЭ Ø100х10,0мм.- 9,0м
- труба из ПЭ Ø160х14,6мм.- 359,0м
- труба стальной Ø159х5,0мм.- 137,0м

По улице Бокетбай улы. Данным разделом предусматриваются следующие проектные решения:

Прокладка надземного газопровода низкого давления из стальных труб: Д=89х5,0мм; Проектируемый газопровод выполнен в следующем варианте:

Точка подключения проектируемого газопровода точка врезка№3 – проектируемый надземный газопровод низкого давления Ø89мм согласно прилагаемой схеме. В точках подключения запроектированы отсекающие задвижки Ду100 в надземном варианте.

Подводящие газопроводы низкого давления запроектирован в надземном варианте из стальных бесшовных труб диаметром 89х5,0мм по ГОСТу 8732-78, на опорах - 2,2м; расстояние между опорами не более - 6,0м. Протяженность трассы газопровода -358,0 м

По улице Байбозулы. Данным разделом предусматриваются следующие проектные решения: Прокладка надземного газопровода низкого давления из стальных труб: Д=89х5,0мм; Проектируемый газопровод выполнен в следующем варианте:

Точка подключения проектируемого газопровода точка врезка№2,3 – проектируемый надземный газопровод низкого давления Ø89мм согласно прилагаемой схеме. В точках подключения запроектированы отсекающие задвижки Ду100 в надземном варианте.

Подводящие газопроводы низкого давления запроектирован в надземном варианте из стальных бесшовных труб диаметром 89х5,0мм по ГОСТу 8732-78, на опорах - 2,2м; расстояние между опорами не более - 6,0м. Протяженность трассы газопровода -456,0 м.

По улице Ыбырайым Ахун. Данным разделом предусматриваются следующие проектные решения:

Прокладка надземного газопровода низкого давления из стальных труб: Д=108х5,0мм; Проектируемый газопровод выполнен в следующем варианте:

Точка подключения проектируемого газопровода точка врезка№4 – проектируемый надземный газопровод низкого давления Ø159мм согласно прилагаемой схеме. В точках подключения запроектированы отсекающие задвижки Ду100 в надземном варианте.

Подводящие газопроводы низкого давления запроектирован в надземном варианте из стальных бесшовных труб диаметром Ø108х5,0мм по ГОСТу 8732-78, на опорах - 2,2м; расстояние между опорами не более - 6,0м. Протяженность трассы газопровода -741,0 м.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

По улице К. Сатбаева. Данным разделом предусматриваются следующие проектные решения: Прокладка надземного газопровода низкого давления из стальных труб Ø108х5,0мм; Ø89 х5,0мм; Ø57х3,5мм. Проектируемый газопровод выполнен в следующем варианте:

Точки подключения №1,2,3,4 проектируемого газопровода - существующий газопровод низкого давления Ду100, запроектирован из стальных труб Ø108х5мм по ГОСТу 8732-78.

Точки подключения №5,6 проектируемого газопровода - существующий газопровод низкого давления Ду150, запроектирован из ст. бесшовных труб Ø108х5мм по ГОСТу 8732-78.

Точки врезки №1 проектируемого газопровода - проектируемый газопровод низкого давления Ду100, запроектирован из ст. бесшовных труб Ø89х5мм по ГОСТу 8732-78.

Точки врезки №2 проектируемого газопровода - проектируемый газопровод низкого давления Ду100, запроектирован из ст. бесшовных труб Ø89х5мм, Ø57х3,5мм по ГОСТу 8732-78.

В точках подключения запроектированы отсекающие задвижки Ду100,80,50 в надземном варианте. Подводящие газопроводы низкого давления запроектированы в надземном варианте на опорах - 2,2м; расстояние между опорами не более - 6,0м. Протяженность трассы газопровода- 7933,0 м, из них:

- труба стальной Ø108х5,0мм.- 7095,0м
- труба стальной Ø89х5,0мм.- 800,0м
- труба стальной Ø57х3,5мм.- 38,0м

Для последующего подключения газопровода к ИЖС проектом предусмотрены отпайки Ø38х3мм. Для удлинения стального газопровода от изменения внешней температуры приняты П –образные компенсаторы. Гибкие компенсаторы изготавливают из труб и отводов, согласно ГОСТ 11375-83.

Общая длина трассы газопроводов -9993,0 м.

Надземный переход через автодорогу. Надземные переходы через автодороги выполняются на опорах высотой 3,5м и 5,5 м от уровня земли, с обеих сторон газопровода на дорогах должны устанавливаться дорожные знаки, указывающие допустимую высоту движущегося транспорта с грузом.

Подземный переход через автодорогу. Прокладка перехода газопровода под автодорогой производится в защитном футляре из полиэтиленовых труб открытым методом. Защитный футляр принят из труб:

- футляр ПЭ100 ГАЗ SDR11 Ø160х14,6мм для труб ПЭØ110х10мм ;
- футляр ПЭ100 ГАЗ SDR11 Ø225х20,5мм для труб ПЭØ160х14,6мм ;

На одном конце футляра предусмотрена контрольная трубка под стальной ковер. Для надежной защиты в концах футляра устраивают сальниковые уплотнения.

Продолжительность строительства: 6 месяцев.

Начало и окончание строительства : июль -декабрь 2022года.

Начало эксплуатации – январь 2023г

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: На период строительства: Всего 3,1321611 г/с или 3,285653 т/год, в том числе: Железо оксид (3кл. опасн.) -0,02025г/с или 0,020513т/год; Марганец и его соединения (2кл) - 0,000961 г/с или 0,0023231 т/год; Азота диоксид (2 кл) -0,04412667г/с или 0,2484892 т/год; Азот оксид (3кл) -0,00716758 г/с или 0,04037035т/год; Углерод (3кл)- 0,00292833 г/с или 0,0216348 т/год; Сера диоксид (3кл)- 0,00608167 г/с или 0,0327227 т/год; Углерод оксид (4кл) - 0,54693 г/с или 0,307205 т/год; Диметилбензол (3кл) - 0,472г/с или 0,707 т/год; Бенз/а/пирен (1кл) – 0,000000054г/с или 0,000000397 т/год; Хлорэтилен (1 кл)- 0,2167г/с или 0,039 т/год; Формальдегид (2кл) -0,0006178г/с или 0,0043248 т/год; Пропан-2-он (4кл) - 0,0833г/с или 0,0201 т/год; Уайт-спирит(4кл) – 0,556г/с или 0,389 т/год; Углеводороды предельные С12-С19(4кл) - 0,10025 г/с или 0,1336007 т/год; Взвешенные вещества(3кл) - 0,01364г/с или 0,029 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния более

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

70% (3кл) - 0,74685г/с или 0,9792 т/год; Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния(3кл) - 0,310358г/с или 0,30860902т/год; Пыль абразивная(3кл) – 0,004г/с или 0,00256т/год. На период эксплуатации: Всего 0,100512 г/с или 0,39173 т/год, в том числе: Смесь углеводородов предельных С1-С5(4кл) -0,100512 г/с или 0,39173 т/год

При строительстве: Источником питьевого водоснабжения будет привозная вода. Вода расходуется на душевые и умывальники, при уплотнении грунта проводится пылеподавление. Также вода расходуется на мойку колес автотранспорта.

Сведений о наличии водоохранных зон и полос – отсутствует. Расстояние до ближайшего водного объекта (Каспийское море) составляет около 174,31 км.

Вид водопользование – общее, привозная вода.

Объемы потребления воды:

В период строительных работ источником питьевого водоснабжения будет привозная вода. Расход воды составит на период строительства – 126м3, из расчета 25л/сут.

Расход воды на душевые и умывальники составит 99,9м3. В процессе проведения строительных работ, при уплотнении грунта проводится пылеподавление. Согласно расчетов на пылеподавление составит 600м3(1 этап) .

Также в период строительства вода расходуется на мойку колес автотранспорта.

Ориентировочно расход воды составит 16,8м3.

Общее количество воды на периоды строительства составит 842,0 м3.

В период строительства образуются следующие виды отходов: Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (код отхода - 15 02 02*) - 0,012 т/год ; Отходы от красок и лаков, содержащие органические растворители или другие опасные вещества (код отхода - 08 01 11*) – 0,12т/год; Водные жидкие отходы, содержащие опасные вещества (код отхода - 16 10 01) – 0,0022т/год; Смешанные отходы строительства и сноса(код отхода - 17 09 04) – 0,01 т/год; Смешанные коммунальные отходы (код отхода - 20 03 01) – 1,05т/год; Отходы сварки (код отхода - 12 01 13) – 0,02т/год. Возможность превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей отсутствует.

На площадке строительства проектируемого объекта зеленые насаждения отсутствуют.

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.

Иные ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности: Щебень-70,0м3 (Шетпе); песок – 0,04м3 (Шетпе); битум – 15,5т (Актау); грунтовка глифтелевая ГФ-021 – 0,806т. (Актау);; эмаль ПФ-1115 – 1,023т. (Актау); уайт-спирит – 0,159т. (Актау); ксилол – 0,134т. (Актау); пропан-бутановая смесь – 8,2 кг(Актау); ацетилен технический – 0,2м3. (Актау); кислород технический – 5,0м3. (Актау); электроды – 1,34т. (Актау); мастика гидроизоляционная – 6236 кг. (Актау).

При строительстве: Атмосферный воздух-ограниченный (2), – воздействие средней продолжительности (2 балла),слабая (2),оценка воздействия-низкая(8); Поверхностные и подземные воды-ограниченный (2), кратковременный(1), незначительная(1), оценка воздействия-низкая (2); Почвы-ограниченный (2), – воздействие средней продолжительности (2 балла), слабая (2); оценка воздействия-низкая(8); Растительность-ограниченный (2), – воздействие средней продолжительности (2 балла);слабая (2);оценка воздействия-низкая (8);Животный мир-ограниченный (2),кратковременный (1),незначительная (1),оценка воздействия-низкая (2);Недра (геологическая среда)-ограниченный (2),кратковременный (1),незначительная (1),оценка воздействия-низкая (2);Физические факторы-ограниченный (2), – воздействие средней продолжительности (2 балла),незначительная (1);оценка воздействия-низкая (4);При эксплуатации: Атмосферный воздух-локальный (1),многолетний (4), незначительная(1),,оценка воздействия-низкая(4); Поверхностные и подземные воды-

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

локальный (1), многолетний(4), незначительная(1), оценка воздействия-низкая (4); Почвы-локальный (1), многолетний (4), слабая (2),оценка воздействия-низкая(8); Растительность-локальный (1),многолетний (4), слабая (2),оценка воздействия-низкая(8); Животный мир-локальный (1),многолетний(4), незначительная(1),оценка воздействия-низкая (4); Недра (геологическая среда)-локальный (1),многолетний(4),незначительная(1), оценка воздействия-низкая (4); Физические факторы-локальный (1), многолетний(4), незначительная(1), оценка воздействия-низкая (4). При воздействии низкой значимости последствия испытываются, но величина воздействия достаточно низка (при смягчении или без смягчения), а также находится в пределах допустимых стандартов или рецепторы имеют низкую чувствительность / ценность.

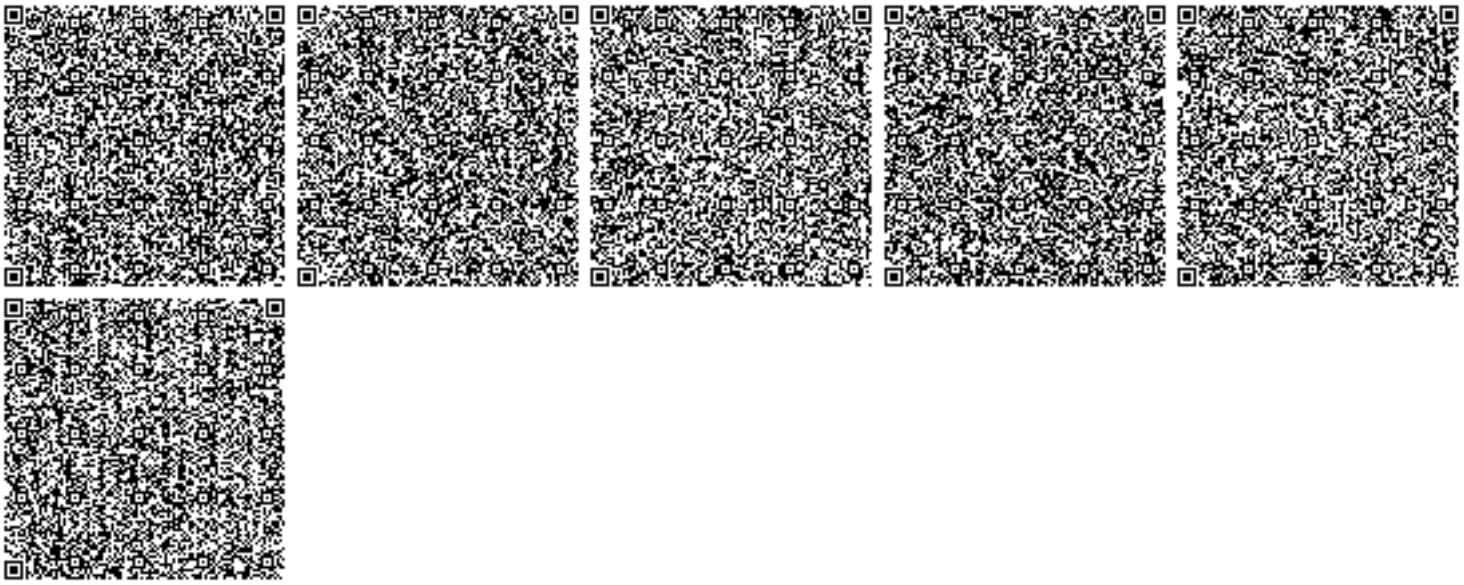
Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий: Для предотвращения вредного воздействия на окружающую среду при строительстве и эксплуатации проектируемого объекта необходимо соблюдать мероприятия с целью снижения этих воздействии. Атмосферный воздух: Строгое соблюдение границы территории стройплощадки при проведении строительных работ, ведение работ строительной организацией, имеющей необходимые документы природоохранного значения, увлажнение инертных материалов при их транспортировке и проведении погрузочно-разгрузочных работ; Поверхностные и подземные воды: соблюдение технологических регламентов процесса очистки воды и процесса очистки сточных вод; организация системы сбора и хранения отходов производства, исключающих воздействие на загрязнение подземных вод;производственные процессы должны исключать в рабочем режиме сброс сточных вод на рельеф; Почвенный покров-−обустройство всех строительных площадок производственного и социально-бытового назначения; все работы, связанные с транспортировкой любого груза по бездорожью исключаются; Растительный мир- осуществлять строгий контроль и проведение профилактических мероприятий за основными источниками загрязнений; обеспечить поддержание техники и оборудования в надлежащем состоянии; Животный мир −ведение учета движения всех видов отходов, с указанием даты образования, краткой характеристики (тип), маркировки с учетом класса опасности, даты и способа хранения, утилизации и захоронения;

Намечаемая деятельность: «Строительство сетей газоснабжения в селе Бейнеу Бейнеуского района по улицам К.Сатбаева, Байбозулы, Ыбырайым Ахун, Бокетбайулы», относится согласно пп.2 п.13 Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду от 13 июля 2021 года №246 к IV категории.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует. В соответствии пп.2) п.3 ст. 49 Экологического кодекса провести экологическую оценку по упрощенному порядку. При проведении экологическую оценку по упрощенному порядку учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на портале «Единый экологический портал».

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

И.о. руководителя департамента Айсин Мақсат Жақсығалиұлы



Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.