

О проекте Кодекса Республики Казахстан "О недрах и недропользовании"

Постановление Правительства Республики Казахстан от 26 сентября 2017 года № 591
Правительство Республики Казахстан **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**
внести на рассмотрение Мажилиса Парламента Республики Казахстан проект
Кодекса Республики Казахстан "О недрах и недропользовании".

Премьер - Министр Б. Сагинтаев
Республики Казахстан

Проект
сентябрь 2017 г.

КОДЕКС РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН О недрах и недропользовании

О Б Щ А Я Ч А С Т Ь

РАЗДЕЛ I. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ Глава 1. Общие положения Статья 1. Законодательство Республики Казахстан о недрах и недропользовании

1. Законодательство Республики Казахстан о недрах и недропользовании основывается на Конституции Республики Казахстан и состоит из настоящего Кодекса и иных нормативных правовых актов Республики Казахстан.

2. Если международным договором, ратифицированным Республикой Казахстан, установлены иные правила, чем те, которые содержатся в настоящем Кодексе, то применяются правила международного договора.

3. В случаях противоречия между настоящим Кодексом и иными законами Республики Казахстан, содержащими нормы, регулирующие отношения в области недропользования, применяются положения настоящего Кодекса.

4. Гражданское законодательство применяется к отношениям в области недропользования в случаях, когда они не урегулированы нормами настоящего Кодекса.

Статья 2. Отношения, регулируемые настоящим Кодексом

1. Настоящий Кодекс определяет режим использования недр, порядок осуществления государственного управления и регулирования в области

недропользования, особенности возникновения, осуществления и прекращения прав на участки недр, а также правового положения недропользователей и проведения ими соответствующих операций, вопросы пользования недрами и распоряжения правом недропользования и другие отношения, связанные с использованием недр.

2. Отношения, возникающие при использовании недр, регулируются иными законодательными актами Республики Казахстан в той мере, в какой это не противоречит настоящему Кодексу.

3. Использование земель, водных и других природных ресурсов регулируется в соответствии с земельным, водным и экологическим законодательством, определяющим режим использования и охраны соответствующих природных ресурсов.

4. Участниками регулируемых настоящим Кодексом отношений являются граждане и юридические лица Республики Казахстан, государство, а также государственные органы, регулирующие отношения в области недропользования.

5. Иностранцы и иностранные юридические лица, а также лица без гражданства пользуются правами и несут обязанности в отношениях в области недропользования наравне с гражданами и юридическими лицами Республики Казахстан, если иное не предусмотрено настоящим Кодексом и иными законодательными актами Республики К а з а х с т а н .

Статья 3. Цель и задачи законодательства Республики Казахстан о недрах и недропользовании

1. Целью законодательства Республики Казахстан о недрах и недропользовании является обеспечение экономического роста Республики Казахстан и благосостояния его общества .

2. Задачами законодательства Республики Казахстан о недрах и недропользовании являются :

- 1) охрана права собственности государства на недра;
- 2) реализация государственной политики и регулирование отношений в области недропользования ;
- 3) соблюдение интересов государства, граждан Республики Казахстан и прав недропользователей ;
- 4) прирост минерально-сырьевой базы Республики Казахстан;
- 5) установление оснований, условий и порядка возникновения, осуществления, изменения и прекращения прав пользования недрами;
- 6) обеспечение правовой основы для устойчивого развития недропользования;
- 7) создание условий для привлечения инвестиций в сферу недропользования;
- 8) укрепление законности в области отношений по использованию недр.

Статья 4. Принципы законодательства Республики Казахстан о недрах и недропользовании

Правовое регулирование отношений в области недропользования основывается на п р и н ц и п а х :

- 1) рационального управления государственным фондом недр;
- 2) обеспечения экологической безопасности при использовании недр;
- 3) доступности информации в области недропользования;
- 4) платности недропользования;
- 5) добросовестности недропользователей;
- 6) стабильности условий недропользования.

Статья 5. Рациональное управление государственным фондом недр

Рациональное управление государственным фондом недр обеспечивается предоставлением права недропользования в целях экономического роста государства и о б щ е с т в а .

Статья 6. Экологическая безопасность при использовании недр

Использование недр должно осуществляться экологически безопасным способом и принятием мер, направленных на предотвращение загрязнения недр и снижение вредного воздействия на окружающую среду.

Статья 7. Доступность информации в области недропользования

1. Информация в области недропользования является доступной, если иное не предусмотрено настоящим Кодексом или законодательными актами Республики К а з а х с т а н .

2. Государство обеспечивает открытый доступ к:

- 1) информации об аукционах по предоставлению права недропользования, их условиях и результатах;
- 2) решениям государственных органов о предоставлении и прекращении права недропользования;
- 3) информации о праве недропользования с учетом их видов операций;
- 4) геологической информации, за исключением геологической информации, признаваемой конфиденциальной в соответствии с настоящим Кодексом или секретной в соответствии с законодательством о государственных секретах.

3. Порядок доступа к информации в области недропользования определяется настоящим Кодексом и иными законодательными актами Республики Казахстан.

4. Заинтересованные лица вправе безвозмездно пользоваться открытой информацией, доступ к которой обеспечивается в соответствии с настоящей статьей.

Статья 8. Платность недропользования

Недропользование является платным (возмездным). Плата за пользование недрами осуществляется посредством уплаты налогов и других обязательных платежей в бюджет в соответствии с налоговым законодательством Республики Казахстан.

Статья 9. Добросовестность недропользователей

В процессе осуществления государственного контроля за операциями по недропользованию при реализации недропользователями предоставленных им прав и выполнении обязанностей добросовестность действий недропользователей предполагается.

Статья 10. Стабильность условий недропользования

Республика Казахстан гарантирует правовую стабильность условий недропользования.

Изменения и дополнения законодательства, ухудшающие результаты предпринимательской деятельности недропользователя, осуществляющего операции по недропользованию, не применяются к контрактам, заключенным, и лицензиям, выданным до внесения данных изменений и дополнений.

Гарантии, установленные настоящей статьей, не распространяются на изменения законодательства Республики Казахстан в области обеспечения национальной безопасности, обороноспособности, в сферах экологической безопасности, здравоохранения, налогообложения и таможенного регулирования, защиты конкуренции, если иное не предусмотрено соответствующими законодательными актами.

Глава 2. Недра и их ресурсы

Статья 11. Недра и их ресурсы

1. Недрами признается часть земной коры, расположенная ниже почвенного слоя, а при его отсутствии – ниже земной поверхности, дна водоемов и водотоков.

2. Настоящим Кодексом регулируется использование следующих ресурсов недр:

- 5) полезные ископаемые;
- 6) техногенные минеральные образования;
- 7) пространство недр.

Статья 12. Собственность на недра

1. В соответствии с Конституцией Республики Казахстан недра находятся в государственной собственности.

2. Государство предоставляет недра в пользование на основаниях, условиях и в пределах, предусмотренных настоящим Кодексом.

3. Действия физических и юридических лиц, нарушающие право государственной собственности на недра, влекут ответственность, предусмотренную законами Республики Казахстан. Сделки, заключенные в нарушение государственной собственности на недра, являются ничтожными.

Статья 13. Полезные ископаемые и их классификация

1. Полезными ископаемыми признаются содержащие полезные компоненты природные минеральные образования и органические вещества, химический состав и физические свойства которых позволяют использовать их в области материального производства и потребления непосредственно или после переработки.

2. По своему экономическому значению и в целях установления соответствующих условий недропользования полезные ископаемые подразделяются на следующие группы:

- 1) подземные воды;
- 2) углеводородные полезные ископаемые (углеводороды);
- 3) твердые полезные ископаемые.

3. Углеводородами признаются нефть, сырой газ и природный битум.

Нефтью признаются сырая нефть, газовый конденсат, а также углеводороды, полученные после очистки сырой нефти и обработки горючих сланцев, нефтебитуминозных пород или смолистых песков.

Сырой нефтью признаются любые углеводороды вне зависимости от их удельного веса, извлекаемые из недр в жидком состоянии при нормальных атмосферных температуре и давлении, в том числе образовавшиеся из сырого газа путем естественной конденсации.

Сырым газом признаются любые углеводороды вне зависимости от их удельного веса, извлекаемые из недр в газообразном состоянии при нормальных атмосферных температуре и давлении, в том числе неочищенные природный, попутный, сланцевый газ, метан угольных пластов, а также находящиеся в их составе неуглеводородные газы.

Попутным газом признается многокомпонентная смесь углеводородов и неуглеводородных газов, находящаяся в составе нефти в растворенном состоянии в пластовых условиях и выделяющаяся из нее при снижении давления.

Метаном угольных пластов признается многокомпонентная смесь углеводородов и неуглеводородных газов с преобладающим содержанием метана, находящаяся в газообразном состоянии при нормальных атмосферных температуре и давлении, добытая из месторождений угля.

Природным битумом признаются полезные ископаемые органического

происхождения с первичной углеводородной основой, залегающие в недрах в твердом, вязком и вязко-пластичном состояниях, добыча которых в естественных условиях технически невозможна скважинными методами.

4. Твердыми полезными ископаемыми признаются природные минеральные образования, органические вещества и их смеси, находящиеся в твердом состоянии в недрах или на земной поверхности.

Твердые полезные ископаемые подразделяются на рудные и нерудные. Рудными твердыми полезными ископаемыми признаются самородные металлы, руды черных, цветных, редких, радиоактивных металлов и редкоземельных элементов. Остальные твердые полезные ископаемые признаются нерудными.

Нерудные твердые полезные ископаемые, используемые в естественном состоянии или с незначительной обработкой и очисткой для строительства (галька, гравий, песчано-гравийная смесь, торф, бутовый камень, строительный песок, глина, суглинок, глинистый сланец и глинистый известняк) признаются базовыми строительными материалами.

Статья 14. Техногенные минеральные образования, права на техногенные минеральные образования

1. Техногенными минеральными образованиями признаются скопления отходов горнодобывающих и горно-перерабатывающих и энергетических производств, содержащих полезные компоненты и (или) полезные ископаемые.

К техногенным минеральным образованиям горнодобывающих производств относятся отходы добычи твердых полезных ископаемых, образуемые в результате выделения твердых полезных ископаемых из горной массы в процессе их извлечения из недр (вскрыша, вмещающая порода, пыли, бедная (некондиционная) руда).

К техногенным минеральным образованиям горно-перерабатывающих производств относятся отходы переработки, образуемые в результате горно-обогачительных производств (хвосты и шламы обогащения) и (или) химико-металлургических производств (шлаки, кеки, клинкеры и другие аналогичные виды отходов металлургического пердела).

К техногенным минеральным образованиям энергетических производств относятся твердые отходы, образующиеся в результате сгорания топлива при производстве электрической и (или) тепловой энергии генерирующими установками (золы и золошлаки).

2. Техногенные минеральные образования, расположенные в пределах участка недр, являются принадлежностью такого участка.

Техногенные минеральные образования, возникшие в результате химико-металлургических или энергетических производств, расположенных за пределами находящегося в пользовании участка недр, являются принадлежностью

указанных производств. Право собственности на такие техногенные минеральные образования сохраняется за собственником производств до момента закрытия полигона (части полигона) размещения данных техногенных минеральных образований в соответствии с экологическим законодательством.

3. Право собственности на техногенные минеральные образования, возникшие в результате деятельности недропользователя на участке недр, находящемся в пользовании у данного недропользователя, сохраняется за ним на срок действия права недропользования.

Недропользователи, являющиеся собственниками техногенных минеральных образований, вправе с учетом положений настоящей статьи владеть, пользоваться и распоряжаться техногенными минеральными образованиями, возникшими в результате деятельности на предоставленном им в пользование участке недр, а также отчуждать их третьим лицам.

Отчуждение указанных техногенных минеральных образований третьим лицам без изъятия из участка недр или полигона их размещения не допускается, кроме случаев перехода права недропользования или соответственно права собственности на производства, предусмотренные пунктом 2 настоящей статьи.

В случае отчуждения третьим лицам техногенных минеральных образований, расположенных на участке недр, находящемся в пользовании, их изъятие должно быть осуществлено в период действия права недропользования.

4. Размещение техногенных минеральных образований горно-добывающих и горно-перерабатывающих (обогачительных) производств осуществляется только в пределах участков недр, находящихся в пользовании по лицензии на разведку или добычу твердых полезных ископаемых или лицензии на использование пространства недр с учетом ограничений, предусмотренных Особенной частью настоящего Кодекса.

5. Техногенные минеральные образования, оставленные на участке недр после прекращения права недропользования или соответственно после закрытия полигона (части полигона), включаются в состав недр.

Для целей настоящего Кодекса к техногенным минеральным образованиям, включенным в состав недр, применяется правовой режим твердых полезных ископаемых.

Статья 15. Месторождения и их классификация

1. Месторождением признается природное или техногенное скопление полезного ископаемого (полезных ископаемых), которое по своим количественным, качественным и горнотехническим характеристикам может быть пригодно для промышленной разработки с положительным экономическим эффектом.

2. По величине ресурсов полезных ископаемых и их экономической значимости месторождения подразделяются на крупные и не крупные.

3. Крупными признаются месторождения твердых полезных ископаемых, содержащие следующие ресурсы:

Полезное 1	ископаемое,	единица	измерения	Количество 2
Железные	руды,	млн.		т > 1 0 0
Марганцевые	руды,	млн.		т > 5 0
Хромитовые	руды,	млн.		т > 3 0
М е д ь ,		м л н .		т > 5
С в и н е ц ,		м л н .		т > 5
Ц и н к ,		м л н .		т > 5
Б о к с и т ы ,		м л н .		т > 5 0
Н и к е л ь ,		т ы с .		т > 5 0
В о л ь ф р а м ,		т ы с .		т > 1 0 0
М о л и б д е н ,		т ы с .		т > 2 0 0
З о л о т о ,				т > 2 5 0
Уголь	коксующийся,	млн.		т > 5 0
Уголь	энергетический,	млн.		т > 5 0 0
1				2
Уголь	бурый,	млн.		т > 5 0 0
Горючие	сланцы,	млн.		т > 5 0 0
Фосфориты	(руда),	млн.		т > 2 0 0
Сернокислотные,	смешанные калийные соли,	млн.		т > 1 0 0

Крупными признаются месторождения углеводородов, содержащих следующие геологические запасы:

--	--

Полезное 1	ископаемое,	единица	измерения	Количество 2
Н е ф т ь ,		м л н .		т > 1 0 0
Природный	газ,	млрд.		м3 > 5 0

Статья 16. Собственность на добытые полезные ископаемые

Добытые полезные ископаемые принадлежат недропользователю на праве собственности (государственному юридическому лицу Республики Казахстан – на праве хозяйственного ведения или праве оперативного управления), если иное не установлено настоящим Кодексом.

Статья 17. Пространство недр

Пространством недр является трехмерное пространственное свойство недр, которое с учетом геотехнических, геологических, экономических и экологических факторов может быть использовано в качестве среды для размещения объектов производственной, научной или иной деятельности.

РАЗДЕЛ II. ПОЛЬЗОВАНИЕ НЕДРАМИ Глава 3. Общие положения о праве недропользования

Статья 18. Понятие и содержание права недропользования

1. Право недропользования представляет собой обеспеченную настоящим Кодексом возможность пользоваться недрами в предпринимательских целях в течение определенного срока на возмездной основе в пределах выделенного участка.

2. Право пользования недрами является вещным неделимым правом. С учетом положений настоящего Кодекса к праву недропользования применяются нормы о праве собственности, поскольку это не противоречит природе вещного права.

3. Пользование недрами осуществляется в порядке, на условиях и в пределах, установленных настоящим Кодексом.

Статья 19. Субъекты права недропользования

1. Субъектами права недропользования могут быть физические и юридические лица, если иное не предусмотрено настоящим Кодексом.

2. Обладателями права недропользования могут быть одновременно несколько лиц. В этом случае владение правом недропользования является общим. Общее владение правом недропользования возникает в случае предоставления права недропользования двум и более лицам одновременно или в результате перехода доли в праве

недропользования от одного лица к другому лицу.

Общее владение правом недропользования двумя и более лицами допускается только с определением доли каждого из этих лиц в таком праве.

К общему владению права недропользования применяются нормы гражданского законодательства, регулирующие отношения общей долевой собственности.

В случаях, предусмотренных настоящим Кодексом, обладателем права недропользования может быть только одно лицо.

3. Если иное не предусмотрено настоящим Кодексом, право недропользования (доля в праве недропользования) может переходить от одного лица к другому по основаниям, предусмотренным гражданским законодательством.

Статья 20. Участок недр как объект права недропользования

1. Участок недр – геометризованная часть недр с определенными пространственными границами, предоставленная в пользование в соответствии с настоящим Кодексом.

Пространственные границы участка недр определяются территорией земной поверхности, дна водоемов (территория участка недр), указываемой в контракте или лицензии на недропользование, и условными плоскостями, исходящими от границ территории участка недр до центра Земли.

В случаях, предусмотренных настоящим Кодексом, участок недр предоставляемый в пользование по контракту, может ограничиваться определенной глубиной.

2. В целях идентификации территории, определяющей участок недр для проведения разведки полезных ископаемых (участок разведки) и геологического изучения (участок геологического изучения), территория Республики Казахстан условно разделяется на блоки, каждая сторона которого равна одной минуте в географической системе координат. Двадцать пять блоков образуют секцию блоков, каждая сторона которой равна пяти минутам в географической системе координат.

Каждый блок и секции блоков имеют идентифицирующие их координаты и индивидуальные коды, присваиваемые уполномоченным органом по изучению недр. Территория, определяющая участок недр для проведения разведки углеводородов, твердых полезных ископаемых (территория разведки) или геологического изучения (территория геологического изучения), может состоять из одного или более блоков. Если указанная территория состоит из двух и более блоков, каждый блок данной территории должен иметь общую сторону хотя бы с одним другим ее блоком.

В случаях, предусмотренных настоящим Кодексом, территория разведки может включать часть блока или блоков, каждая из которых должна иметь общую сторону с другим блоком такой территории или его частью.

3. Территория, определяющая участок недр для проведения операций по добыче полезных ископаемых (участок добычи), старательству (участок старательства) и

использованию пространства недр (участок использования пространства недр), должна представлять собой прямоугольник. В случае, если природные особенности или границы иного участка недр не позволяют определить территорию участка добычи, старательства или использования пространства недр в форме прямоугольника, территория такого участка недр может иметь форму четырехугольника, две противоположные стороны которого должны быть параллельны друг другу.

Статья 21. Основания возникновения и приобретения права недропользования

1. Право недропользования возникает на основании:
 - 1) лицензии на недропользование;
 - 2) контракта на недропользование.
2. Право недропользования приобретается в случаях:
 - 1) предоставления;
 - 2) перехода права недропользования (доли в праве недропользования) на основании гражданско-правовых сделок;
 - 3) перехода права недропользования в порядке правопреемства при реорганизации юридического лица, за исключением преобразования, либо наследования.

Статья 22. Основания прекращения права недропользования

1. Никто не может быть лишен права недропользования иначе как по основаниям, установленным настоящим Кодексом и другими законами Республики Казахстан.
2. Право недропользования прекращается с прекращением действия лицензии или контракта на недропользование.

Статья 23. Виды операций по недропользованию

Право недропользования предоставляется для осуществления следующих операций:

- 1) геологическое изучение;
- 2) разведка полезных ископаемых;
- 3) добыча полезных ископаемых;
- 4) использование пространства недр;
- 5) старательство.

Статья 24. Проектные документы для проведения операций по недропользованию

1. В случаях, предусмотренных настоящим Кодексом, операции по недропользованию могут проводиться только при наличии проектного документа, предусматривающего проведение таких операций.
2. Проектными являются документы, описывающие планы, способы, методику, технические условия, технологические показатели, объем, сроки и иные параметры работ, проводимых в целях недропользования.

3. Проектные документы разрабатываются отдельно для каждого участка недр, находящегося в пользовании, на срок его пользования, предусмотренного лицензией или контрактом.

4. Проектные документы разрабатываются с учетом требований экологической и промышленной безопасности.

При проведении операций по недропользованию недропользователи обязаны соблюдать параметры экологической и промышленной безопасности, предусмотренные в проектом документе.

5. Особенности разработки проектных документов с учетом видов операций по недропользованию устанавливаются положениями Особенной части настоящего Кодекса.

Статья 25. Проведение операций по недропользованию на одной территории разными лицами

1. В случаях, предусмотренных положениями Особенной части настоящего Кодекса, разные недропользователи могут проводить операции по недропользованию на одной и той же территории (совмещенная территория).

2. Порядок проведения недропользователями операций на совмещенной территории определяется соглашением между ними. Соглашение может определять условия и порядок проведения всех или отдельных видов работ на совмещенной территории.

Соглашение заключается в простой письменной форме и представляется недропользователем в государственный орган, предоставивший право недропользования, в срок не позднее пяти рабочих дней с даты его заключения.

Соглашение может предусматривать обоснованную и соразмерную компенсацию за издержки, понесенные одним из недропользователей.

3. При недостижении недропользователями соглашения о порядке проведения операций на совмещенной территории устанавливается приоритет в ведении работ на совмещенной территории одного недропользователя перед другим. В этом случае недропользователем, имеющим приоритет в ведении работ на совмещенной территории, является недропользователь:

- 1) проводящий операции по добыче полезных ископаемых;
- 2) обладающий правом недропользования, предоставленным ранее, если оба недропользователя проводят операции по добыче полезных ископаемых;
- 3) обладающий правом недропользования, предоставленным ранее, если оба недропользователя проводят операции по разведке полезных ископаемых;
- 4) проводящий операции по использованию пространства недр, если другой недропользователь проводит операции по разведке полезных ископаемых.

4. Недропользователь, не имеющий приоритета в ведении работ на совмещенной территории, обязан учитывать время, продолжительность, место, объем и характер

работ, проводимых или планируемых недропользователем, имеющим такой приоритет, и не создавать препятствий для их проведения. Недропользователь обязан пользоваться своим приоритетом добросовестно и разумно, не преследуя целей получения **н е о б о с н о в а н н ы х** **в ы г о д .**

Недобросовестное использование приоритета является основанием для обращения другого недропользователя в суд с требованием о возмещении убытков, вызванных действиями недропользователя, имеющего приоритет в ведении работ на совмещенной **т е р р и т о р и и .**

5. Недропользователь, имеющий приоритет в ведении работ на совмещенной территории, обязан письменно предоставить недропользователю, не имеющему приоритета, информацию о продолжительности, месте, объеме и характере своих работ , проводимых и планируемых к проведению на общем участке недр в месячный срок со дня получения письменного запроса последнего. Такая информация может составлять **к о м м е р ч е с к у ю** **т а й н у .**

Время, продолжительность, объем, место и характер работ, информация о которых предоставлена недропользователю, не имеющему приоритета в ведении работ на совмещенной территории, могут быть изменены недропользователем, имеющим такой приоритет, не чаще одного раза в течение трех месяцев. В этом случае недропользователь, имеющий приоритет, обязан письменно уведомить другого недропользователя об изменении времени, продолжительности, объема, места и характера планируемых работ не позднее чем за один месяц до таких изменений. Недропользователь, не имеющий приоритета в ведении работ на совмещенной территории, вправе завершить работы, начатые до получения такого уведомления.

Статья 26. Территории, ограниченные для проведения операций по недропользованию

1. Если иное не предусмотрено настоящей статьей, запрещается проведение **о п е р а ц и й** **п о** **н е д р о п о л ь з о в а н и ю :**

1) на территории земель для нужд обороны и государственной безопасности;
2) на территории земель населенных пунктов (городов, поселков и сельских населенных пунктов) и прилегающих к ним территориях на расстоянии одной тысячи **м е т р о в ;**

3) на территории земельного участка, занятого действующим гидротехническим сооружением, не являющимся объектом размещения техногенных минеральных образований горно-обогатительных производств, и прилегающей к нему территории на **р а с с т о я н и и** **ч е т ы р е х с о т** **м е т р о в ;**

4) на территории земель водного фонда;
5) в контурах месторождений и участков подземных вод, которые используются или могут быть использованы для питьевого водоснабжения;

6) на территории земельных участков, занятых могильниками и кладбищами, и

прилегающих к ним территориях на расстоянии ста метров;

7) на территории земельного участка, принадлежащего другому лицу и занятого зданиями и сооружениями, многолетними насаждениями, и прилегающей к нему территории на расстоянии ста метров;

8) на территории земель, занятых автомобильными и железными дорогами, аэропортами, аэродромами, объектами аэронавигации и авиатехнических центров, объектами железнодорожного транспорта, мостами, метрополитенами, тоннелями, объектами энергетических систем и линий электропередачи, линиями связи, объектами, обеспечивающими космическую деятельность, магистральными трубопроводами;

9) на территориях участков недр, выделенных государственным юридическим лицам для государственных нужд;

10) на других территориях, на которых запрещается проведение операций по недропользованию в соответствии с иными законодательными актами Республики Казахстан.

2. Предоставление участка недр в пользование, внешние территориальные границы которого полностью расположены в пределах территорий, указанных в пункте 1 настоящей статьи, запрещается.

3. Запрет, установленный подпунктом 2) пункта 1 настоящей статьи, не распространяется на случаи проведения операций по разведке твердых полезных ископаемых или операций по добыче твердых полезных ископаемых подземным способом, согласованных местным исполнительным и представительным органами путем заключения соглашения, предусматривающего социально-экономическую поддержку местного населения, проживающего на соответствующей территории. В этом случае наличие данного соглашения является условием для выдачи лицензии на добычу твердых полезных ископаемых.

Запрет, установленный подпунктом 4) пункта 1 настоящей статьи, не распространяется на старательство и операции по разведке или добыче углеводородов.

Запрет, установленный пунктом 1 настоящей статьи, не распространяется на операции по недропользованию, проводимые посредством аэрогеофизических исследований или исследований с использованием космических методов дистанционного зондирования Земли.

Статья 27. Проведение операций по недропользованию на особо охраняемых природных территориях и участках недр, представляющих особую экологическую, научную, историко-культурную и рекреационную ценность

1. Ограничения по проведению операций по недропользованию на особо охраняемых природных территориях и в пределах участков недр, представляющих особую экологическую, научную, историко-культурную и рекреационную ценность, устанавливаются законодательством Республики Казахстан в области особо

охраняемых природных территорий.

2. В случае обнаружения геологических, геоморфологических и гидрогеологических объектов, представляющих в соответствии с законодательством Республики Казахстан в области особо охраняемых природных территорий особую экологическую, научную, историко-культурную и рекреационную ценность, недропользователи обязаны незамедлительно прекратить работы на соответствующем участке и письменно уведомить об этом уполномоченный орган по изучению недр и уполномоченный орган в области охраны окружающей среды.

Статья 28. Условия застройки площадей залегания полезных ископаемых

1. Проектирование и строительство населенных пунктов, промышленных комплексов и (или) других хозяйственных объектов допускаются только после получения положительного заключения уполномоченного органа по изучению недр об отсутствии или малозначительности полезных ископаемых в недрах под участком **п р е д с т о я щ е й** **з а с т р о й к и**.

2. Застройка площадей залегания полезных ископаемых допускается с разрешения уполномоченного органа по изучению недр при условии обеспечения возможности извлечения полезных ископаемых или доказанности экономической целесообразности **з а с т р о й к и**.

Статья 29. Обеспечение поддержки казахстанских кадров, производителей товаров, поставщиков работ и услуг при проведении операций по разведке и (или) добыче полезных ископаемых

1. При проведении операций по разведке и (или) добыче полезных ископаемых недропользователи обязаны отдавать предпочтение казахстанским кадрам. Привлечение иностранных кадров осуществляется в соответствии с законодательством **о** **з а н я т о с т и** **н а с е л е н и я** **и** **м и г р а ц и и**.

При этом количество менеджеров и специалистов, осуществляющих трудовую деятельность на территории Республики Казахстан в рамках внутрикорпоративного перевода в соответствии с законодательством Республики Казахстан о занятости населения и миграции, должно быть не более пятидесяти процентов от общей численности менеджеров и специалистов по каждой соответствующей категории.

Расчет местного содержания в кадрах осуществляется в соответствии с методикой, утверждаемой уполномоченным органом по вопросам занятости.

2. Недропользователи, осуществляющие операции по разведке и (или) добыче полезных ископаемых, обязаны обеспечить долю местного содержания в работах и услугах, приобретаемых для проведения таких операций, в размере не менее пятидесяти процентов от общего объема приобретенных работ и услуг в течение календарного года. Расчет местного содержания в товарах, работах и услугах

осуществляется в соответствии с единой методикой расчета организациями местного содержания при закупке товаров, работ и услуг, утверждаемой уполномоченным органом в области государственной поддержки индустриально-инновационной деятельности.

Глава 4. Режимы права недропользования § 1. Лицензионный режим недропользования

Статья 30. Понятие лицензии на недропользование

1. Лицензия на недропользование является документом, выдаваемым государственным органом и предоставляющим ее обладателю право на пользование участком недр в целях проведения операций по недропользованию в пределах указанного в ней участка недр.

Лицензия на недропользование не относится к разрешениям, регулируемым в соответствии с законодательством о разрешениях и уведомлениях.

2. Лицензия на недропользование выдается для пользования только одним участком недр.

3. Одному лицу может быть выдано неограниченное количество лицензий на недропользование, за исключением случаев, установленных настоящим Кодексом.

4. Лицензия выдается по заявлению заинтересованного лица. Форма заявления на выдачу лицензии утверждается компетентным органом.

5. Выданная лицензия подлежит публикации на интернет-ресурсе государственного органа, выдавшего лицензию, в дату выдачи.

6. Государственный орган, осуществляющий выдачу лицензий на недропользование, ведет реестр выданных лицензий. Порядок ведения реестра выданных лицензий устанавливается компетентным органом.

Статья 31. Виды лицензий на недропользование

С учетом вида операций по недропользованию выдаются следующие лицензии на недропользование:

- 1) лицензия на геологическое изучение;
- 2) лицензия на разведку твердых полезных ископаемых;
- 3) лицензия на добычу твердых полезных ископаемых;
- 4) лицензия на использование пространства недр;
- 5) лицензия на старательство.

Статья 32. Содержание лицензии на недропользование

1. Лицензия на недропользование оформляется по форме, утверждаемой компетентным органом.

2. В лицензии на недропользование, с учетом ее вида, указываются:

- 1) вид лицензии на недропользование;
- 2) наименование государственного органа, выдавшего лицензию;
- 3) сведения о лице, которому выдана лицензия;
- 4) номер и дата лицензии;
- 5) срок лицензии;
- 6) границы территории участка недр;
- 7) иные условия недропользования, предусмотренные настоящим Кодексом.

3. Срок лицензии исчисляется с даты, указываемой в лицензии.

4. Если правом недропользования владеют два и более лица, лицензия должна содержать указание на размер долей лиц, являющихся общими владельцами права недропользования.

5. Лицензия оформляется на государственном и русском языках.

Статья 33. Внесение изменений в лицензию на недропользование

1. Изменения в лицензию на недропользование производятся государственным органом, выдавшим лицензию, путем ее переоформления.

Переоформленная лицензия подлежит публикации на интернет-ресурсе государственного органа, выдавшего лицензию, в дату переоформления.

2. Лицензия подлежит переоформлению в случаях:

- 1) изменения сведений о недропользователе:
для юридических лиц – изменения наименования или места нахождения юридического лица;
для физических лиц – изменения фамилии, имени, отчества (при его наличии), места жительства или гражданства физического лица;
- 2) перехода права недропользования и (или) доли в праве недропользования;
- 3) продления срока лицензии;
- 4) изменения границ территории участка недр.

3. Переоформление лицензии производится по заявлению недропользователя, подаваемому по форме, утвержденной компетентным органом.

К заявлению прилагаются оригиналы либо нотариально засвидетельствованные копии документов, подтверждающих указанные в нем сведения.

Заявление и прилагаемые к нему документы должны быть составлены на государственном или русском языках. Если заявление подается иностранцем или иностранным юридическим лицом, прилагаемые к нему документы могут быть составлены на ином языке с обязательным приложением к каждому документу перевода на государственный или русский язык, верность которых засвидетельствована

- 3) отзыва лицензии или признания ее недействительной;
- 4) отказа недропользователем от участка недр, на который была выдана лицензия.

Статья 35. Недействительность лицензии и последствия ее недействительности

1. Лицензия может быть признана недействительной в судебном порядке в с л е д у ю щ и х с л у ч а я х :

1) при установлении факта предоставления государственному органу, выдавшему лицензию, заведомо недостоверной информации, повлиявшей на его решение выдать л и ц е н з и ю ;

2) если условия лицензии не соответствуют требованиям настоящего Кодекса;

3) нарушения установленного настоящим Кодексом порядка выдачи лицензии, что привело к необоснованному решению государственного органа о выдаче лицензии;

4) выдачи лицензии лицу, признанному недееспособным и являвшимся таковым в м о м е н т т а к о й в ы д а ч и ;

5) когда выдача лицензии не предусмотрена или запрещена настоящим Кодексом.

2. Правом на обращение в суд с иском о признании лицензии недействительной обладает заинтересованное лицо и прокурор, а по основаниям, предусмотренным подпунктами 1) и 4) пункта 1 настоящей статьи, – также государственный орган, в ы д а в ш и й л и ц е н з и ю .

Заинтересованным является лицо, права на получение лицензии и законные интересы которого нарушены или могут быть нарушены в результате выдачи лицензии.

3. Лицензия признается недействительной с момента вступления в силу решения с у д а .

4. При недействительности лицензии, признанной таковой по основанию, предусмотренному подпунктом 1) пункта 1 настоящей статьи, лицо, получившее лицензию, обязано возместить государству причиненный ущерб в размере дохода, полученного им от незаконного использования участка недр, и расходов государства, связанных с признанием лицензии недействительной.

5. Исковая давность по спорам, связанным с недействительностью лицензии составляет три месяца со дня, когда истец узнал или должен был узнать об обстоятельствах, являющихся основанием для признания лицензии недействительной.

§ 2. Контрактный режим недропользования

Статья 36. Понятие контракта на недропользование

1. Контракт на недропользование является договором, содержание, порядок заключения, исполнения и прекращения которого определяются настоящим Кодексом.

2. По контракту на недропользование одна сторона (Республика Казахстан в лице компетентного органа) обязуется предоставить на определенный срок другой стороне (

недропользователю) право недропользования, а недропользователь обязуется за свой счет и на свой риск осуществлять недропользование в соответствии с условиями контракта и настоящим Кодексом.

3. Контракт на недропользование заключается для разведки и добычи или добычи углеводородов, а также для добычи урана.

4. При заключении контракта в пользование предоставляется только один участок недр.

В случаях и порядке, установленных Особенной частью настоящего Кодекса, в контракте на разведку и добычу углеводородов посредством внесения изменений и дополнений может быть закреплено несколько участков недр.

5. Одно и то же лицо может заключать неограниченное количество контрактов на недропользование, за исключением случаев, установленных настоящим Кодексом.

6. Компетентный орган ведет реестр заключенных контрактов. Порядок ведения реестра заключенных контрактов устанавливается компетентным органом.

Статья 37. Содержание контракта на недропользование

1. Проекты контрактов на недропользование разрабатываются в соответствии с типовыми формами контрактов, утверждаемых компетентным органом. Отклонение от типовой формы контракта допускается в случаях, объеме и порядке, предусмотренных настоящим Кодексом.

2. К числу условий, содержащихся в контракте на недропользование, относятся:

- 1) вид операций по недропользованию;
- 2) срок действия контракта;
- 3) границы участка (участков) недр;
- 4) обязательства недропользователя по объемам и видам работ на участках недр, предусмотренных программой работ (дополнительных работ);
- 5) обязательства недропользователя по финансированию обучения казахстанских кадров в период добычи;
- 6) обязательства недропользователя по минимальной доле местного содержания в работах;
- 7) обязательства недропользователя по доле местного содержания в работах и услугах, соответствующей требованиям настоящего Кодекса, в том числе по видам работ и услуг, включенных в перечень приоритетных работ и услуг, утверждаемый уполномоченным органом в области углеводородов;
- 8) обязательства недропользователя по ликвидации последствий недропользования;
- 9) обязательства недропользователя по расходам на научно-исследовательские, научно-технические и опытно-конструкторские работы на территории Республики Казахстан в период добычи;
- 10) обязательства недропользователя по расходам на социально-экономическое

развитие региона и развитие его инфраструктуры в период добычи;

11) ответственность недропользователя за нарушение контрактных обязательств, включая нарушение показателей базовых проектных документов по разведке и добыче углеводородов, относимых настоящим Кодексом к контрактным обязательствам;

12) иные условия, на которых недра были предоставлены в пользование.

3. В случае заключения контракта на участок недр, по которому ранее был прекращен контракт на недропользование и заключен договор доверительного управления с национальной компанией в области углеводородов, заключаемый контракт должен содержать обязательства нового недропользователя:

1) по размеру и срокам возмещения бывшему недропользователю стоимости переданного согласно пункту 19 статьи [Статья 116](#) настоящего Кодекса имущества;

2) по размеру и срокам возмещения доверительному управляющему произведенных в соответствии с договором доверительного управления затрат, а также выплаты ему вознаграждения, за исключением случаев, предусмотренных настоящим Кодексом.

4. Срок действия контракта на разведку и добычу углеводородов определяется последовательно закрепленными в нем периодом разведки, подготовительным периодом (при необходимости) и периодом добычи.

Срок действия контракта на добычу углеводородов определяется последовательно закрепленными в нем подготовительным периодом и периодом добычи.

Срок действия контракта на добычу урана определяется последовательно закрепленными в нем периодом опытно-промышленной добычи и периодом добычи.

5. Срок действия контракта на разведку и добычу или контракта на добычу продлевается компетентным органом на срок действия обстоятельств непреодолимой силы, если недропользователь представит свидетельство о таких обстоятельствах в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

6. Контракт заключается на государственном и русском языках. По соглашению сторон контракта текст контракта может быть также переведен на иной язык.

Статья 38. Внесение изменений и дополнений в контракт на недропользование

1. Внесение изменений и дополнений в контракт на недропользование производится путем заключения сторонами дополнения к контракту.

2. Дополнение к контракту заключается в случаях:

1) изменения сведений о недропользователе (наименование юридического лица, фамилия, имя и отчество (при наличии) физического лица, юридический адрес (место жительства), банковские реквизиты);

2) изменения сведений о компетентном органе;

3) перехода права недропользования и (или) доли в праве недропользования;

4) закрепления участка (участков) добычи и подготовительного периода (подготовительных периодов);

5) закрепления участка (участков) и периода (периодов) добычи или периода (периодов) добычи;

6) продления периода (периодов) разведки или добычи;

7) увеличения или уменьшения участка (участков) недр;

8) выделения участка (участков) недр;

9) в отношении стратегических участков недр -изменения экономических интересов Республики Казахстан, создающего угрозу национальной безопасности.

3. Заключение дополнения к контракту в случае, предусмотренном подпунктом 1) пункта 2 настоящей статьи, производится по заявлению недропользователя, которое должно содержать:

1) наименование недропользователя;

2) номер и дату регистрации контракта на недропользование;

3) указание на изменяемые сведения о недропользователе.

4. К заявлению дополнительно прилагаются:

1) документы, подтверждающие необходимость внесения изменений в сведения о недропользователе;

2) подписанное недропользователем дополнение к контракту, предусматривающее внесение изменений в сведения о недропользователе.

5. Заявление подлежит рассмотрению в течение двадцати рабочих дней с момента его поступления в компетентный орган. По результатам рассмотрения заявления компетентный орган заключает с заявителем дополнение к контракту и направляет заявителю его экземпляр или отказывает в заключении дополнения.

6. Компетентный орган отказывает в заключении дополнения в случае, если заявление не соответствует требованиям, установленным настоящим Кодексом.

Отказ компетентного органа в заключении дополнения не лишает недропользователя права на подачу повторного заявления.

7. Заключение дополнения к контракту в случае, предусмотренном подпунктом 2) пункта 2 настоящей статьи, производится по инициативе компетентного органа.

8. Заключение дополнения к контракту в случаях, предусмотренных подпунктами 3)-9) пункта 2 настоящей статьи, осуществляется в соответствии с отдельными положениями настоящего Кодекса.

Статья 39. Прекращение действия контракта на недропользование

1. Действие контракта на недропользование прекращается в случаях:

1) истечения срока, на который он был заключен, в том числе в случаях, если: до окончания периода разведки не было заключено дополнение к контракту, предусматривающее закрепление подготовительного периода либо периода добычи; до окончания подготовительного периода не было заключено дополнение к контракту, предусматривающее закрепление периода добычи;

2) смерти лица, являющегося единственным обладателем права недропользования по контракту, если такое право недропользования в соответствии с гражданским законодательством признано выморочным имуществом;

3) ликвидации юридического лица, являющегося недропользователем;

4) досрочного прекращения действия контракта или признания его недействительным;

5) расторжения контракта по соглашению сторон;

6) принятия Правительством Республики Казахстан решения о запрете пользования участком недр в соответствии с положениями настоящего Кодекса;

7) отказа (возврата) недропользователя от всего участка (всех участков) недр, по которому был заключен контракт.

2. Компетентный орган вправе досрочно прекратить действие контракта на недропользование по основаниям, предусмотренным настоящим Кодексом.

Глава 5. Переход права недропользования, государственный контроль над оборотом права недропользования и объектов, связанных с правом недропользования

Статья 40. Переход права недропользования

1. Переход права недропользования (доли в праве недропользования) осуществляется в случае отчуждения права недропользования (доли в праве недропользования) другому лицу на основании гражданско-правовых сделок либо в иных случаях, предусмотренных законодательными актами Республики Казахстан.

2. Запрещается переход права недропользования (доли в праве недропользования):

1) по лицензии на разведку твердых полезных ископаемых в первый год ее действия ;

2) по лицензии на геологическое изучение;

3) по лицензии на старательство.

3. Переход права недропользования (доли в праве недропользования) производится путем переоформления лицензии на недропользование или, соответственно, внесения изменения в контракт на недропользование.

Для переоформления лицензии на недропользование или внесения изменения в контракт на недропользование приобретатель права недропользования обращается с заявлением в государственный орган, выдавший лицензию на недропользование или заключивший контракт на недропользование.

К заявлению прилагаются:

1) оригинал документа, на основании которого приобретает право недропользования ;

2) документы, подтверждающие сведения о приобретателе права недропользования:

для юридических лиц – наименование заявителя, его место нахождения, сведения о государственной регистрации в качестве юридического лица (выписка из торгового реестра или другой легализованный документ, удостоверяющий, что заявитель является юридическим лицом по законодательству иностранного государства), сведения о юридических лицах, акции которых обращаются на организованном рынке ценных бумаг, государствах, международных организациях и физических лицах, прямо или косвенно контролирующих приобретателя;

для физических лиц – фамилия, имя и отчество (при его наличии) заявителя, место жительства, гражданство, сведения о документах, удостоверяющих личность заявителя;

3) документы, подтверждающие соответствие приобретателя требованиям настоящего Кодекса, предъявляемым к лицам, претендующим на получение права недропользования по контракту на разведку и добычу или добычу углеводородов, добычу урана либо по лицензии на разведку или добычу твердых полезных ископаемых.

В случае внесения изменения в контракт на недропользование, к заявлению прилагается подписанный заявителем проект дополнения к контракту на недропользование.

В случае приобретения права недропользования с разрешения, выдаваемого в соответствии со статьей [Статья 44](#) настоящего Кодекса, вместо документов, подтверждающих сведения о приобретателе, приобретатель вправе приложить к заявлению письменное подтверждение о том, что сведения о нем не изменились по сравнению со сведениями, представленными им для выдачи указанного разрешения.

Заявление и прилагаемые к нему документы должны быть составлены на государственном или русском языке. Если заявление подается иностранцем или иностранным юридическим лицом, прилагаемые к нему документы могут быть составлены на ином языке с обязательным приложением к каждому документу перевода на государственный или русский язык, верность которых засвидетельствована нотариусом.

Государственный орган производит переоформление лицензии или заключает соглашение о внесении изменений в контракт на недропользование либо дает мотивированный отказ в переоформлении или внесении изменений в контракт в течение пяти рабочих дней с даты поступления заявления.

4. Отказ в переоформлении лицензии или внесении изменений в контракт выносится в случаях:

- 1) несоответствия заявления требованиям пункта 2 настоящей статьи;
- 2) несоответствия условий перехода права недропользования выданному разрешению, если такой переход осуществляется в соответствии с таким разрешением;

3) отсутствия разрешения на переход права недропользования, когда такое разрешение требовалось в соответствии с настоящим Кодексом;

4) если переход права недропользования (доли в праве недропользования) осуществляется по участку недр, на котором недропользователю запрещено проводить операции по недропользованию или отдельные виды работ в соответствии с наложенным административным взысканием;

5) если переход права недропользования (доли в праве недропользования) запрещен настоящим Кодексом;

б) если переход права недропользования (доли в праве недропользования) повлечет нарушение международных соглашений, заключенных Республикой Казахстан.

Государственный орган, рассматривающий заявление, уведомляет заявителя об отказе в переоформлении лицензии или внесении изменений в контракт в течение двух рабочих дней с даты вынесения решения об отказе.

Отказ в переоформлении лицензии или внесении изменений в контракт может быть обжалован приобретателем в соответствии с законодательством Республики Казахстан в течение десяти рабочих дней с даты публикации уведомления.

Отказ в переоформлении лицензии или внесении изменений в контракт по основаниям подпункта 1) настоящего пункта не лишает приобретателя права на повторное обращение с заявлением на переоформление лицензии или внесении изменений в контракт.

Отказ в переоформлении лицензии или внесении изменений в контракт по основаниям подпунктов 2) и 3) настоящего пункта не лишает заявителя права на повторное обращение с заявлением на выдачу разрешения на переход права недропользования.

Статья 41. Понятие объектов, связанных с правом недропользования

1. Объектами, связанными с правом недропользования, являются доли участия, паи, акции и другие инструменты долевого участия, а также ценные бумаги, подтверждающие право собственности либо конвертируемые в акции, доли, паи и другие формы долевого участия в юридическом лице, обладающем правом недропользования на участке недр, находящемся в пределах территории земель для нужд обороны и национальной безопасности, а также по контракту на разведку и добычу или добычу углеводородов, по контракту на добычу урана, по лицензии на добычу твердых полезных ископаемых на участке недр, содержащем крупное месторождение.

Объектами, связанными с правом недропользования, также признаются доли участия, паи, акции и другие инструменты долевого участия, а также ценные бумаги, подтверждающие право собственности либо конвертируемые в акции, доли, паи и другие формы долевого участия в юридическом лице или иной организации, которые

имеют возможность прямо и (или) косвенно определять решения, принимаемые лицом, обладающим объектом, связанным с правом недропользования, указанным в части первой настоящего пункта.

2. Для целей настоящей статьи не признаются объектами, связанными с правом недропользования, акции, доли участия, паи и другие инструменты долевого участия в юридических лицах и организациях, являющихся владельцами объектов, связанных с правом недропользования, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг Республики Казахстан и (или) фондовой бирже, осуществляющей деятельность на территории иностранного государства.

Статья 42. Переход объектов, связанных с правом недропользования

1. Переходом объектов, связанных с правом недропользования, признается:

1) их отчуждение на основании возмездных либо безвозмездных гражданско-правовых сделок, в том числе в случае ликвидации юридического лица, а также их внесения в качестве вклада в уставный капитал юридического лица или иной организации;

2) обращение взыскания на объекты, связанные с правом недропользования, в том числе при залоге;

3) возникновение права на объект, связанный с правом недропользования, в результате принятия нового участника, пайщика или размещения акций, за исключением изменения соотношения долей, паев, акций или других инструментов долевого участия, явившегося результатом действий, не предусмотренных пунктом 1 настоящей статьи;

4) переход объектов, связанных с правом недропользования, в порядке правопреемства на основании передаточного акта или разделительного баланса при реорганизации юридического лица;

5) переход объектов, связанных с правом недропользования, в порядке наследования;

6) выпуск объектов, связанных с правом недропользования, в обращение на организованном рынке ценных бумаг.

Выпуском объектов, связанных с правом недропользования, в обращение на организованном рынке ценных бумаг признается предложение о приобретении таких объектов на организованном рынке ценных бумаг Республики Казахстан и (или) на фондовой бирже, осуществляющей деятельность на территории иностранного государства, и (или) размещение акций на организованном рынке ценных бумаг Республики Казахстан и (или) на фондовой бирже, осуществляющей деятельность на территории иностранного государства.

2. Лицо, приобретшее объекты, связанные с правом недропользования, обязано уведомить компетентный орган о состоявшемся приобретении в срок не позднее

одного месяца с даты приобретения.

Положение данного пункта не применяется к лицу, осуществившему приобретение объекта, связанного с правом недропользования, на организованном рынке ценных бумаг Республики Казахстан и (или) на фондовой бирже, осуществляющей деятельность на территории иностранного государства.

Статья 43. Приоритетное право государства

1. Во вновь заключаемых и ранее заключенных контрактах на недропользование государство имеет приоритетное право перед любыми лицами и организациями, включая лиц и организации, которые обладают преимущественными правами на основании законов Республики Казахстан или договора, на приобретение отчуждаемого права недропользования (доли в праве недропользования) по стратегическому участку недр, а также отчуждаемых или выпускаемых в обращение на организованном рынке ценных бумаг объектов, связанных со стратегическим участком недр.

2. Стратегическим является участок недр:

- 1) содержащий геологические запасы нефти в объеме более пятидесяти миллионов тонн или природного газа более пятнадцати миллиардов кубических метров;
- 2) расположенный в казахстанском секторе Каспийского моря;
- 3) содержащий месторождение урана.

Перечень стратегических участков недр утверждается Правительством Республики Казахстан.

3. Положения пункта 1 настоящей статьи не применяются в случаях, предусмотренных пунктом 2 статьи [Статья 44](#) настоящего Кодекса.

Статья 44. Разрешение на переход права недропользования и связанных объектов

1. Переход права недропользования (доли в праве недропользования), возникшего на основании контракта на недропользование, лицензии на разведку или лицензии на добычу твердых полезных ископаемых, лицензии на использование пространства недр, а также переход объектов, связанных с правом недропользования, осуществляется с разрешения компетентного органа, выдаваемого в порядке, установленном настоящим Кодексом.

2. Разрешение компетентного органа, предусмотренное пунктом 1 настоящей статьи, не требуется в случае:

- 1) перехода права недропользования (доли в праве недропользования), объектов, связанных с правом недропользования, в пользу дочерней организации, в которой не менее девяноста девяти процентов доли участия, паев, акций или других инструментов долевого участия принадлежит недропользователю или, соответственно, собственнику объектов, связанных с правом недропользования, при условии, что такая дочерняя

организация не зарегистрирована в государстве с льготным налогообложением;

2) перехода права недропользования (доли в праве недропользования), объектов, связанных с правом недропользования, между организациями, в том числе в порядке правопреемства в результате реорганизации юридических лиц, в каждом из которых не менее девяноста девяти процентов долей участия, паев, акций или других инструментов долевого участия прямо или косвенно принадлежат одному и тому же лицу, при условии, что приобретатель права недропользования (доли в праве недропользования), объектов, связанных с правом недропользования, не зарегистрирован в государстве с льготным налогообложением;

3) перехода права недропользования (доли в праве недропользования), объектов, связанных с правом недропользования, в пользу лица или организации, которой прямо или косвенно принадлежат не менее девяноста девяти процентов долей участия, паев, акций или других инструментов долевого участия в юридическом лице-недропользователе или, соответственно, владельце объектов, связанных с правом недропользования, при условии, что приобретатель не зарегистрирован в государстве с льготным налогообложением;

4) сделок по переходу объектов, связанных с правом недропользования, обращаемых на организованном рынке ценных бумаг;

5) перехода права недропользования (доли в праве недропользования), объектов, связанных с правом недропользования, в результате распределения имущества ликвидируемого юридического лица, если не менее девяноста девяти процентов долей участия, паев, акций или других форм долевого участия в приобретателе права недропользования (доли в праве недропользования) и (или) объектов, связанных с правом недропользования, прямо или косвенно принадлежат одному и тому же лицу, при условии, что приобретатель не зарегистрирован в государстве с льготным налогообложением;

6) перехода долей участия, паев, акций, являющихся объектами, связанными с правом недропользования, если в результате такого перехода лицо становится владельцем менее одного процента доли участия, паев, акций в уставном капитале юридического лица-недропользователя и (или) юридического лица или иной организации, которая имеет возможность прямо и (или) косвенно определять решения юридического лица-недропользователя;

7) изменения размера уставного капитала, включая размещение акций, а также продажу ранее выкупленных акций или других ценных бумаг, конвертируемых в акции юридического лица, если в результате этого процентное соотношение принадлежащих участникам долей участия, держателям паев или акционерам акций или других ценных бумаг, конвертируемых в акции, являющихся объектами, связанными с правом недропользования, не изменяется;

8) перехода права недропользования (доли в праве недропользования), объектов,

связанных с правом недропользования, по сделке, в которой одной из сторон является Правительство Республики Казахстан, государственный орган, национальный управляющий холдинг или национальная компания;

9)отчуждения права недропользования (доли в праве недропользования), объектов, связанных с правом недропользования, осуществляемого в процессе приватизации имущественных комплексов государственных предприятий;

10)перехода права недропользования, объектов, связанных с правом недропользования, в порядке правопреемства на основании передаточного акта при преобразовании юридического лица;

11)перехода права недропользования (доли в праве недропользования), объектов, связанных с правом недропользования, в порядке наследования;

12)выкупа эмитентом своих долей участия, паев, акций и других форм долевого участия, а также ценных бумаг, подтверждающих право собственности либо конвертируемых в акции, доли, паи и другие формы долевого участия, являющихся объектами, связанными с правом недропользования;

13)выпуска ценных бумаг, подтверждающих право собственности либо конвертируемых в акции, доли, паи и другие формы долевого участия, являющихся объектами, связанными с правом недропользования, когда собственником выпускаемых ценных бумаг остается лицо, ранее являющееся собственником вышеуказанных акций, долей, паев и других форм долевого участия;

14)приобретения объектов, связанных с правом недропользования, взамен ранее выпущенных ценных бумаг, подтверждающих право собственности либо конвертируемых в вышеуказанные доли участия, паи, акции и другие формы долевого участия, являющихся объектами, связанными с правом недропользования;

15)участия держателями ценных бумаг, являющихся объектами, связанными с правом недропользования, в общем собрании акционеров или участников организации, в которой акции, доли, паи и другие формы долевого участия являются такими объектами, связанными с правом недропользования.

3. Для целей настоящей главы к недропользователям также приравниваются:

1) организации, участвующие в качестве стратегического партнера национальной компании в области углеводородов в прямых переговорах с компетентным органом на предоставление права недропользования;

2) организации, допущенные к участию в аукционе на предоставление права недропользования по углеводородам;

3) организации, получившие уведомление компетентного органа о необходимости проведения государственных экспертиз проектных документов при рассмотрении вопроса выдачи лицензии на добычу твердых полезных ископаемых.

4. Сделки по переходу права недропользования, объектов, связанных с правом недропользования, совершенные без разрешения компетентного органа, а равно по

истечении срока действия разрешения, ничтожны.

Статья 45. Порядок выдачи разрешения на переход права недропользования и (или) объектов, связанных с правом недропользования

1. Лица, имеющие намерение приобрести право недропользования (доли в праве недропользования), возникшее на основании контракта на недропользование, лицензии на разведку или лицензии на добычу твердых полезных ископаемых, либо объекты, связанные с правом недропользования, направляет в компетентный орган заявление о
в ы д а ч е
р а з р е ш е н и я .

2. Заявление о выдаче разрешения должно содержать:

1) сведения о лице (организации), имеющем намерение приобрести право недропользования (долю в праве недропользования) либо объект, связанный с правом
н е д р о п о л ь з о в а н и я :

для юридических лиц-наименование приобретателя, его местонахождение, указание на его государственную принадлежность, сведения о государственной регистрации в качестве юридического лица, сведения о руководителях и их полномочиях, сведения о лицах, организациях и государствах, имеющих возможность прямо или косвенно определять
р е ш е н и я ,
п р и н и м а е м ы е
з а я в и т е л е м ;

для физических лиц-фамилия, имя и отчество (при его наличии) приобретателя, адрес места жительства, гражданство, сведения о документах, удостоверяющих
л и ч н о с т ь ;

2) указание на приобретаемое право недропользования (долю в праве недропользования) либо приобретаемые объекты, связанные с правом
н е д р о п о л ь з о в а н и я ;

3) основание перехода права недропользования (доли в праве недропользования), объектов,
с в я з а н н ы х
с
п р а в о м
н е д р о п о л ь з о в а н и я ;

4) сведения о финансовых и технических возможностях лица, имеющего намерение приобрести право недропользования (долю в праве недропользования), подтверждающие его соответствие требованиям настоящего Кодекса, предъявляемым к
п о л у ч а т е л я м
п р а в а
н е д р о п о л ь з о в а т е л я м ;

5) письменное подтверждение заявителя о том, что все сведения о нем, указанные в заявлении и прилагаемых к нему документах, являются достоверными;

6) фамилию, имя и отчество (при его наличии) лица, подписавшего заявление от имени заявителя, сведения о документе, удостоверяющем его личность.

3. Заявление о выдаче разрешения на выпуск объектов, связанных с правом недропользования, в обращение на организованном рынке ценных бумаг, должно
с о д е р ж а т ь :

1) полное наименование организации, доли участия, паи или акции которой являются объектами, связанными с правом недропользования, подлежащими выпуску в

обращение на организованном рынке ценных бумаг;

2) указание на участок недр, к которому относятся связанные с ним объекты, и подлежащие выпуску в обращение на организованном рынке ценных бумаг;

3) сведения о размере уставного капитала, долях участия, количестве паев или акций, являющихся объектами, связанными с правом недропользования, выпускаемых в обращение;

4) сведения (вид и количество) о ценных бумагах, в том числе производных ценных бумагах организации, долях участия, паях, акциях или других формах долевого участия, которые являются объектами, связанными с правом недропользования, подлежащими выпуску в обращение на организованном рынке ценных бумаг;

5) сведения об андеррайтере (при его наличии);

6) сведения об организованном рынке ценных бумаг, на котором будет осуществляться листинг;

7) сведения о количестве объектов, связанных с правом недропользования, подлежащих выпуску в обращение на организованном рынке ценных бумаг;

8) письменное подтверждение заявителя о том, что все сведения о нем, указанные в заявлении и прилагаемых к нему документах, являются достоверными;

9) фамилию, имя и отчество (при его наличии) лица, подписавшего заявление от имени заявителя, сведения о документе, удостоверяющем его личность.

Заявление о выдаче разрешения на выпуск объектов, связанных с правом недропользования, в обращение на организованном рынке ценных бумаг в случае размещения акций в рамках дополнительной эмиссии (выпуска) подается эмитентом, а в случаях когда, выпуск в обращение на организованном рынке ценных бумаг объектов, связанных с правом недропользования, производится держателем данных объектов, заявление подается таким держателем.

4. В случае применения положений настоящего Кодекса о приоритетном праве государства, помимо сведений, предусмотренных в пунктах 2 и 3 настоящей статьи, заявление о выдаче разрешения должно дополнительно содержать сведения о цене сделки по переходу права недропользования (доли в праве недропользования) и (или) объектов, связанных с правом недропользования, и о порядке ее уплаты.

5. К заявлению о выдаче разрешения прилагаются оригиналы либо нотариально засвидетельствованные копии документов, подтверждающих указанные в нем сведения. Все документы, прилагаемые к заявлению, должны быть составлены на государственном или русском языках. В случае если заявление подается иностранцем или иностранным юридическим лицом, такие документы могут быть также составлены на ином языке с обязательным приложением к каждому документу перевода на государственный или русский языки, верность которого засвидетельствована нотариусом.

6. Компетентный орган рассматривает заявление в течение месяца с даты получения

заявления и прилагаемых к нему документов.

В течение трех рабочих дней с даты получения заявления и прилагаемых к нему документов компетентный орган направляет его в органы национальной безопасности для рассмотрения соответствия перехода права недропользования (доли в праве недропользования) и (или) объектов, связанных с правом недропользования, требованиям национальной безопасности. Если переход права недропользования (доли в праве недропользования) и (или) объектов, связанных с правом недропользования, затрагивает интересы национальной безопасности, органы национальной безопасности уведомляют об этом компетентный орган в течение десяти рабочих дней с даты получения заявления. В этом случае компетентный орган приостанавливает рассмотрение заявления до получения от органов национальной безопасности заключения о соответствии перехода права недропользования (доли в праве недропользования) и (или) объектов, связанных с правом недропользования, национальной безопасности, о чем компетентный орган в течение трех рабочих дней с момента получения уведомления от органов национальной безопасности письменно извещает заявителя о таком приостановлении.

Компетентный орган возобновляет рассмотрение заявления после получения заключения органов национальной безопасности.

В ходе рассмотрения заявления компетентный орган вправе запрашивать от заявителя дополнительные сведения и (или) документы, необходимые для принятия решения.

7. Заявление может быть отозвано заявителем в любое время после его подачи и до вынесения компетентным органом решения по существу.

8. По результатам рассмотрения заявления компетентный орган принимает решение о выдаче разрешения или отказе в его выдаче.

9. Компетентный орган отказывает в выдаче разрешения в случаях:

1) если переход права недропользования (доли в праве недропользования) объектов, связанных с правом недропользования, повлечет концентрацию прав недропользования или несоблюдение требований по обеспечению национальной безопасности страны;

2) если переход права недропользования (доли в праве недропользования), объектов, связанных с правом недропользования повлечет концентрацию прав в рамках контракта на недропользование;

3) если заявление о выдаче разрешения не соответствует требованиям настоящего Кодекса;

4) если переход права недропользования (доли в праве недропользования) и (или) объектов, связанных с правом недропользования, запрещен настоящим Кодексом;

5) если переход права недропользования (доли в праве недропользования) осуществляется по участку недр, на котором недропользователю запрещено проводить операции по недропользованию или отдельные виды работ в соответствии с

наложенным административным взысканием;

б) реализации государством приоритетного права;

7) если переход права недропользования (доли в праве недропользования) и (или) объектов, связанных с правом недропользования, не соответствует международным соглашениям, заключенным Республикой Казахстан.

Для целей настоящего Кодекса концентрацией прав недропользования признается обладание одним лицом или группой лиц из одной страны такой совокупной долей в правах недропользования и (или) объектах, связанных с правом недропользования, которые способны создать или создают угрозу национальной безопасности Республики К а з а х с т а н .

Под концентрацией прав в рамках контракта на недропользование понимается величина доли одного из совместных обладателей права недропользования в заключенном с Республикой Казахстан контракте, позволяющая данному участнику определять решения по деятельности недропользователя в соответствии с контрактом.

10. Отказ в выдаче разрешения может быть оспорен заявителем в судебном порядке . Отказ в выдаче разрешения в соответствии с подпунктом 1) пункта 9 настоящей статьи оформляется без объяснения причин.

11. Разрешение на переход права недропользования (доли в праве недропользования) должно содержать указание на предельный размер передаваемой доли в праве недропользования и (или) объектов, связанных с правом недропользования, а также приобретающее лицо.

Разрешение на выпуск объектов, связанных с правом недропользования, в обращение должно содержать указание на организованный рынок ценных бумаг, на котором планируется осуществить выпуск и количество объектов, связанных с правом недропользования, в пределах которого может осуществляться выпуск в одну или несколько сделок .

В случае применения положений настоящего Кодекса о приоритетном праве государства разрешение должно дополнительно содержать цену сделки по переходу права недропользования (доли в праве недропользования) и (или) цену сделки по приобретению объектов, связанных с правом недропользования, и о порядке их уплаты.

12. Разрешение на переход права недропользования (доли в праве недропользования) и (или) объектов, связанных с правом недропользования, выдается сроком на один год. В случае неосуществления перехода права недропользования (доли в праве недропользования) и (или) объектов, связанных с правом недропользования, в указанный срок заявитель обращается в компетентный орган за выдачей нового разрешения .

Статья 46. Порядок реализации приоритетного права государства

1. В интересах Республики Казахстан приоритетное право реализуется национальным управляющим холдингом или национальной компанией по решению компетентного органа.

2. Вопрос о реализации приоритетного права подлежит рассмотрению компетентным органом наряду с рассмотрением вопроса о выдаче разрешения, предусмотренного пунктом 1 статьи [Статья 44](#) настоящего Кодекса. Порядок рассмотрения вопроса о реализации приоритетного права и принятия по нему решения определяется компетентным органом.

При рассмотрении вопроса о реализации государством приоритетного права заявление лица, направленное в компетентный орган, не признается офертой государству.

Если в период рассмотрения заявления изменяются условия о цене перехода права недропользования (доли в праве недропользования) и (или) объектов, связанных с правом недропользования, или о порядке ее уплаты, заявитель письменно уведомляет компетентный орган о таком изменении. В этом случае срок рассмотрения заявления исчисляется заново с даты уведомления. В отсутствие такого уведомления компетентный орган рассматривает заявление по существу с учетом условий о цене перехода права недропользования (доли в праве недропользования) и (или) объектов, связанных с правом недропользования, и о порядке ее уплаты, первоначально указанных в заявлении.

В случае принятия решения о реализации государством приоритетного права компетентный орган определяет национальный управляющий холдинг или национальную компанию в качестве приобретателя в интересах государства отчуждаемого права недропользования (доли в праве недропользования) и (или) объектов, связанных с правом недропользования.

3. На основании решения компетентного органа о реализации государством приоритетного права национальный управляющий холдинг или национальная компания в течение пяти рабочих дней обращается к лицу, намеревающемуся произвести действия по отчуждению права недропользования (доли в праве недропользования) и (или) переходу объектов, связанных с правом недропользования, с предложением о начале переговоров о порядке и сроке реализации приоритетного права.

Приобретение национальным управляющим холдингом или национальной компанией права недропользования (доли в праве недропользования) и (или) объектов, связанных с правом недропользования, в целях реализации приоритетного права государства, осуществляется по цене и условиям ее уплаты, не хуже тех, которые были указаны в поданном заявлении или уведомлении, предусмотренном частью 3 пункта 2 настоящей статьи.

4. В случае отчуждения права недропользования (доли в праве недропользования) и

(или) объектов, связанных с правом недропользования, по безвозмездному основанию или в случае их внесения в уставный капитал юридического лица их приобретение при реализации приоритетного права государства осуществляется по рыночной цене, определяемой в соответствии с законодательством Республики Казахстан об оценочной деятельности.

При несогласии с ценой приобретения при реализации приоритетного права государства заявитель вправе обжаловать результаты оценки в судебном порядке.

Статья 47. Уведомление об изменении контроля над недропользователем

1. Недропользователь, обладающий правом недропользования (долей в праве недропользования), возникшим на основании контракта на недропользование, лицензии на разведку или лицензии на добычу твердых полезных ископаемых, обязан уведомлять государственный орган, предоставивший такое право недропользования, об изменении состава лиц и (или) организаций, прямо или косвенно контролирующих недропользователя, в течение тридцати дней с даты таких изменений.

2. Уведомление должно содержать:

- 1) сведения о лице (организации), утратившем или получившем контроль; для юридических лиц-наименование, местонахождение, указание на государственную принадлежность; для физических лиц-фамилия, имя и отчество (при его наличии) приобретателя, адрес места жительства, гражданство;
- 2) форму и способ контроля, а также основание утраты или приобретения контроля.

3. Уведомление подается по форме, утвержденной компетентным органом, на государственном или русском языках.

4. Государственный орган, подлежащий уведомлению, вправе запросить у недропользователя документы (оригиналы либо нотариально засвидетельствованные копии документов), подтверждающие сведения, указанные в уведомлении.

5. Для целей настоящего Кодекса прямой контроль означает наличие хотя бы одного из следующих условий (способы контроля):

- 1) владение более чем двадцатью пятью процентами прав на участие в организации (право на долю участия, право собственности на акции, паи, и другие инструменты долевого участия, включая ценные бумаги, подтверждающие право собственности или конвертируемые в акции или паи);
- 2) обладание правом голосовать более чем двадцатью пятью процентами от всех голосов в высшем органе управления организации;
- 3) получение более двадцати пяти процентов от распределяемого чистого дохода недропользователя;
- 4) обладание правом определять решения другой организации в соответствии с

договором или на основании закона.

Косвенный контроль означает возможность лица, организации контролировать другую организацию через третью организацию (организации), между которыми существует прямой контроль.

6. Положения настоящей статьи не применяются к недропользователям, осуществляющим в соответствии с лицензией на добычу твердых полезных ископаемых и планом горных работ добычу только базовых строительных материалов.

Статья 48. Обременение права недропользования

1. Право недропользования (доля в праве недропользования) может быть обременено правами третьих лиц в порядке и на условиях, предусмотренных настоящим Кодексом.

2. Передача права недропользования в доверительное управление запрещена, за исключением случаев, когда требование о передаче в доверительное управление установлено законодательными актами Республики Казахстан.

3. Обременение права недропользования (доли в праве недропользования), переход которого запрещен настоящим Кодексом, не допускается.

4. Залог права недропользования (доли в праве недропользования), не запрещенный настоящим Кодексом, подлежит государственной регистрации в компетентном органе.

Залог права недропользования (доли в праве недропользования), предусмотренный настоящим пунктом, возникает с момента его государственной регистрации.

Регистрация залога права недропользования (доли в праве недропользования) производится по правилам, предусмотренным Законом Республики Казахстан "О регистрации залога движимого имущества".

5. Обращение взыскания на право недропользования (долю в праве недропользования) производится в порядке, предусмотренном гражданским законодательством.

6. Особенности залога права недропользования (доли в праве недропользования) по контрактам на недропользование, объектов, связанных с правом недропользования по контрактам на недропользование, а также обращения взыскания на предмет залога устанавливаются Особенной частью настоящего Кодекса.

Глава 6. Оператор при проведении операций по недропользованию

Статья 49. Назначение и задачи оператора

1. Оператором по контракту на недропользование, лицензиям на разведку или добычу является юридическое лицо, создаваемое или определяемое недропользователем, осуществляющее оперативное управление деятельностью и

учетно-отчетные операции по контракту или лицензии на недропользование, за действия которого недропользователь несет имущественную ответственность.

2. О назначении оператора по контракту или лицензии недропользователь письменно уведомляет компетентный орган.

3. По одному контракту или лицензии может быть назначен только один оператор.

4. Отношения между оператором и недропользователем регулируются соглашением между ними, составляемым в простой письменной форме. Несоблюдение простой письменной формы указанного соглашения влечет его недействительность.

5. Действие настоящей главы не распространяется на деятельность управляющей компании в рамках совместного освоения месторождений, предусмотренного положениями статьи [Статья 147](#) настоящего Кодекса.

Статья 50. Имущество оператора

1. Имущество, созданное или приобретенное оператором для выполнения работ по контракту или лицензии на недропользование, является собственностью недропользователя.

2. Имущество недропользователя, используемое оператором для предоставления услуг оператора, подлежит отдельному учету от имущества оператора.

Статья 51. Ответственность оператора

1. Ответственность за действия оператора по контракту или лицензии на недропользование перед государством и третьими лицами, включая ответственность по обязательствам, возникающим вследствие причинения вреда, несет недропользователь. В случае, когда у недропользователя недостаточно имущества для удовлетворения всех требований, имущественную ответственность в недостающей части несет оператор.

РАЗДЕЛ III. БЕЗОПАСНОЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЕ НЕДР Глава 7. Требования по безопасности при проведении операций по недропользованию

Статья 52. Экологическая безопасность при проведении операций по недропользованию

1. Операции по недропользованию, включая прогнозирование, планирование и проектирование производственных и иных объектов, должно соответствовать требованиям экологического законодательства.

2. Экологическое состояние недр обеспечивается нормированием предельно допустимых эмиссий, ограничением или запретом деятельности или отдельных ее видов.

3. В случаях, предусмотренных настоящим Кодексом, недропользование без

положительного заключения государственной экологической экспертизы запрещается.

Статья 53. Промышленная безопасность при проведении операций по недропользованию

1. Операции по недропользованию, включая проектирование производственных и иных объектов, должно соответствовать требованиям промышленной безопасности.

2. Недропользователем должно быть обеспечено выполнение предусмотренных законодательством правил и норм по безопасному ведению работ, а также проведение мероприятий по предупреждению и ликвидации аварий, несчастных случаев и профессиональных заболеваний.

3. Операции по недропользованию, представляющие угрозу жизни и здоровью людей, причинения материального ущерба физическим и юридическим лицам, запрещаются.

4. В случаях, предусмотренных настоящим Кодексом, недропользование без положительного заключения экспертизы в области промышленной безопасности запрещается.

5. При проведении работ, связанных с недропользованием, должны обеспечиваться:

1) изучение и выполнение работниками правил и норм по безопасному ведению работ, а также планирование и проведение мероприятий по предупреждению и ликвидации аварий;

2) приостановление работ в случае возникновения непосредственной угрозы жизни работников, выведение людей в безопасное место и осуществление мероприятий, необходимых для установления опасности;

3) применение машин, оборудования и материалов, содержание зданий и сооружений в состоянии, соответствующем требованиям правил и норм безопасности и санитарных норм;

4) учет, надлежащее хранение и транспортирование взрывчатых материалов и опасных химических веществ, а также правильное и безопасное их использование;

5) разработка с учетом наилучшей практики и осуществление специальных комплексных организационно-технических мероприятий, предусматривающих улучшение состава рудничной атмосферы, совершенствование технологии ведения горных работ и средств коллективной и индивидуальной защиты, направленных на предупреждение профессиональных заболеваний и производственного травматизма;

6) осуществление специальных мероприятий по прогнозированию и предупреждению внезапных выбросов газов, прорывов воды, полезных ископаемых и пород, а также горных ударов;

7) своевременное пополнение технической документации и планов ликвидации аварий данными, уточняющими границы зон безопасного ведения работ;

8) выполнение иных требований, предусмотренных законодательством в области

промышленной

безопасности.

6. Любые лица вправе свободно передвигаться в пределах территории участка недр, пользоваться объектами и коммуникациями общего пользования, если это не связано с условиями промышленной безопасности и такое пользование не препятствует проведению операций по недропользованию.

Глава 8. Ликвидация последствий недропользования

Статья 54. Общие положения о ликвидации последствий недропользования

1. Недропользователь обязан ликвидировать последствия операций по недропользованию на предоставленном ему участке недр, если иное не установлено настоящим Кодексом.

2. Ликвидацией является комплекс мероприятий, проводимых с целью устранения вредного воздействия операций по недропользованию на жизнь и здоровье человека, доведения до минимально возможного уровня негативных экологических последствий и приведения нарушенных земель в состояние, пригодное для их дальнейшего использования.

3. Ликвидация производится на участке недр, права недропользования по которому прекращены, и не подлежащем консервации, за исключением случаев, установленных настоящим Кодексом.

В случаях, предусмотренных настоящим Кодексом, ликвидация последствий операций по недропользованию может производиться до прекращения действия лицензии или контракта на недропользование с целью прекращения права пользования частью участка недр, а также с целью уменьшения объема работ по ликвидации (прогрессивная ликвидация).

4. Прекращение действия лицензии или контракта на недропользование не влечет прекращения обязательств по ликвидации последствий операций по недропользованию.

5. Особенности ликвидации последствий операций по недропользованию с учетом их видов определяются Особенной частью настоящего Кодекса.

Статья 55. Финансирование ликвидации

1. Ликвидация проводится за счет недропользователя или лица, непосредственно являвшегося недропользователем до прекращения соответствующей лицензии или контракта на недропользование.

2. В случаях, предусмотренных настоящим Кодексом, недропользователь обязан предоставить обеспечение исполнения своих обязательств по ликвидации. Предоставление такого обеспечения не освобождает от исполнения обязательства по

ликвидации последствий недропользования.

3. Обеспечение исполнения обязательства по ликвидации осуществляется в пользу Республики Казахстан.

В случае неисполнения обязательства по ликвидации в срок, установленный в соответствии с настоящим Кодексом, расходы по ликвидации последствий операций по недропользованию покрываются за счет средств соответствующего обеспечения.

Если сумма соответствующего обеспечения окажется недостаточной для покрытия расходов по соответствующему проекту ликвидации, государство вправе получить недостающую сумму из имущества лица, которое было обязано осуществить ликвидацию.

4. Исполнение недропользователем обязательства по ликвидации может обеспечиваться гарантией, залогом банковского вклада и (или) страхованием, за исключением недропользователей, проводящих разведку углеводородов на море.

5. Если сумма обеспечения превышает фактический размер расходов на ликвидацию, возникшая разница перечисляется в бюджет.

6. Обеспечение предоставляется отдельно по каждому участку недр, предоставленному в пользование.

Запрещается проведение операций по недропользованию, требующих ликвидации их последствий, без обеспечения, предоставляемого в соответствии с настоящим Кодексом.

7. Отчуждение недропользователем права недропользования (доли в праве недропользования) третьему лицу не освобождает его от обязательств по ликвидации до предоставления приобретателем права недропользования (доли в праве недропользования) обеспечения в размере, определяемом в соответствии с настоящим Кодексом.

8. Если по не зависящим от недропользователя причинам предоставленное им обеспечение перестало соответствовать требованиям настоящего Кодекса или прекратилось, недропользователь обязан в течение шестидесяти календарных дней произвести замену такого обеспечения. Если в течение указанного срока такая замена не будет произведена недропользователем, последний обязан незамедлительно приостановить операции по недропользованию. Возобновление операций по недропользованию допускается только после восстановления или замены обеспечения.

Статья 56. Гарантия как обеспечение ликвидации

1. В силу гарантии гарант обязуется перед Республикой Казахстан отвечать в пределах денежной суммы, определяемой в соответствии с настоящим Кодексом, за исполнение обязательства недропользователя по ликвидации последствий недропользования полностью или частично в соответствии с настоящим Кодексом.

2. Гарантом может выступать банк второго уровня Республики Казахстан,

иностранный банк либо организация, акции которой обращаются на организованном рынке ценных бумаг. Если гарантом вступает иностранный банк или организация, акции которой обращаются на организованном рынке ценных бумаг, такие гаранты должны соответствовать условиям по минимальному индивидуальному кредитному рейтингу в иностранной валюте, определяемым Национальным Банком Республики Казахстан для целей ограничения при выдаче займов и банковских гарантий банками
в т о р о г о у р о в н я .

3. Обязательство банка по гарантии, выданной им в соответствии с настоящей статьей, прекращается не ранее завершения ликвидации.

4. Гарантия предоставляется на государственном и русском языках в соответствии с типовой формой, утвержденной компетентным органом.

Гарантия, выданная иностранным лицом, может быть составлена на иностранном языке с переводом на государственный и русский языки, верность которого должна быть засвидетельствована нотариусом.

Статья 57. Залог банковского вклада как обеспечение ликвидации

1. В силу залога банковского вклада Республика Казахстан имеет право в случае неисполнения недропользователем обязательства по ликвидации получить удовлетворение из суммы заложенного банковского вклада преимущественно перед другими кредиторами недропользователя.

2. Предметом залога в соответствии с настоящей статьей может быть только банковский вклад, размещенный в банке второго уровня.

3. Вклад может быть внесен в тенге или иностранной валюте.

4. Требования к размеру банковского вклада, являющегося обеспечением, устанавливаются настоящим Кодексом.

5. Перезалог банковского вклада, являющегося обеспечением, запрещается.

6. В случае ликвидации недропользователя, являющегося юридическим лицом, включая его банкротство, предмет залога не включается в конкурсную массу, а залогодержатель не является кредитором, участвующим в удовлетворении своих требований за счет иного имущества недропользователя.

Статья 58. Страхование как обеспечение ликвидации

1. Для обеспечения своих обязательств по ликвидации последствий проведения операций по недропользованию недропользователь вправе заключить договор страхования со страховой организацией, в силу которого неисполнение недропользователем обязательств по ликвидации последствий проведения операций по недропользованию в предусмотренном настоящим Кодексом порядке (страховой случай) влечет выплату страховой суммы в пользу Республики Казахстан (выгодоприобретатель).

2. Отношения по страхованию, предусмотренному настоящей статьей, регулируются гражданским законодательством.

РАЗДЕЛ IV. ГОСУДАРСТВЕННОЕ УПРАВЛЕНИЕ В СФЕРЕ

НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЯ Глава 9. Система государственных органов в сфере недропользования

Статья 59. Правительство Республики Казахстан

Правительство Республики Казахстан:

организует управление недрами, как объектом государственной собственности, разрабатывает основные направления государственной политики в области недропользования, стратегические и тактические меры по ее осуществлению; устанавливает ограничения и запреты на пользование недрами в целях обеспечения национальной безопасности, безопасности населения и охраны окружающей среды; утверждает перечень стратегических участков недр; выполняет иные функции, возложенные на него Конституцией, настоящим Кодексом, иными законами Республики Казахстан и актами Президента Республики К а з а х с т а н .

Статья 60. Компетентный орган

В целях реализации государственной политики и представления интересов Республики Казахстан в сфере недропользования Правительство Республики Казахстан определяет компетентный орган, являющийся центральным исполнительным органом.

Компетентный орган представляет интересы Республики Казахстан и реализует государственную политику в сфере недропользования по твердым полезным ископаемым и углеводородам посредством:

- 1) разработки и утверждения программы управления государственным фондом недр ;
- 2) разработки и утверждения правовых актов в области недропользования в случаях , предусмотренных настоящим Кодексом;
- 3) предоставления и прекращения права недропользования для разведки и добычи углеводородов, добычи урана, разведки и добычи твердых полезных ископаемых;
- 4) контроля соблюдения недропользователями условий контрактов в сфере углеводородов и урана, а также условий недропользования в сфере твердых полезных ископаемых, предусмотренных лицензиями на недропользование и настоящим К о д е к с о м ;
- 5) обеспечения доступа к информации о выданных им лицензиях и заключенных контрактах на недропользование ;

6) представления ежегодного отчета Правительству Республики Казахстан о ходе исполнения условий заключенных контрактов и выданных им лицензий на недропользование;

7) осуществления иных полномочий, предусмотренных настоящим Кодексом.

Статья 61. Уполномоченный орган в области использования недр

Уполномоченный орган в области использования недр реализует государственную политику по регулированию операций по разведке и добыче твердых полезных ископаемых, за исключением урана, посредством:

1) разработки и утверждения правовых актов в сфере регулирования операций по разведке и добыче твердых полезных ископаемых, за исключением урана, в случаях, предусмотренных настоящим Кодексом;

2) осуществления государственного контроля за соблюдением недропользователями порядка приобретения товаров, работ и услуг при проведении операций по разведке и добыче твердых полезных ископаемых, за исключением урана;

3) проведение комплексной экспертизы плана ликвидации;

4) выдачи разрешения на извлечение горной массы и (или) перемещение почвы на участке разведки в объеме, превышающем одну тысячу кубических метров;

5) осуществления иных полномочий, предусмотренных настоящим Кодексом, иными законами Республики Казахстан, актами Президента Республики Казахстан и Правительства Республики Казахстан.

Статья 62. Уполномоченный орган в области углеводородов

Уполномоченный орган в области углеводородов реализует государственную политику в области углеводородов посредством:

1) разработки и утверждения правовых актов в области углеводородов в случаях, предусмотренных настоящим Кодексом;

2) разработки и утверждения нормативно-технических документов в области углеводородов;

3) регулирования операций по недропользованию по углеводородам;

4) осуществления государственного контроля в области проведения операций по недропользованию в сфере углеводородов;

5) осуществления государственного контроля за соблюдением положений проектных документов;

6) ведения единой базы данных добычи и оборота нефти и сырого газа;

7) формирования графиков поставки нефти для переработки на территории Республики Казахстан и за ее пределами для обеспечения потребностей внутреннего рынка нефтепродуктов;

8) выдачи разрешений на создание и размещение морских объектов, используемых

для проведения разведки и (или) добычи углеводородов на море и внутренних водоемах ;

9) выдачи разрешений на сжигание сырого газа в факелах;

10) ведения национального баланса производства, реализации и потребления углеводородов ;

11) осуществления государственного контроля за соблюдением недропользователями порядка приобретения товаров, работ и услуг при проведении операций по недропользованию в сфере углеводородов;

12) разработки и утверждения Национального плана обеспечения готовности и действий к ликвидации разливов нефти на море, внутренних водоемах и предохранительной зоне Республики Казахстан совместно с уполномоченными органами в области гражданской защиты и торгового мореплавания;

13) осуществления иных полномочий, предусмотренных настоящим Кодексом, иными законами Республики Казахстан, актами Президента Республики Казахстан и Правительства Республики Казахстан.

Статья 63. Уполномоченный орган в области урана

Уполномоченный орган в области урана реализует государственную политику посредством :

1) разработки и утверждения правовых актов в сфере добычи урана в случаях, предусмотренных настоящим Кодексом;

2) разработки и утверждения нормативно-технических документов в области урана;

3) регулирования операций по недропользованию по добыче урана;

4) осуществления государственного контроля в сфере проведения операций по добыче урана ;

5) осуществления государственного контроля за соблюдением положений проектных документов по добыче урана;

6) осуществления государственного контроля за рациональным и комплексным использованием недр при добыче урана;

7) осуществления государственного контроля за соблюдением недропользователями порядка приобретения товаров, работ и услуг при проведении операций по добыче урана ;

8) осуществления иных полномочий, предусмотренных настоящим Кодексом, иными законами Республики Казахстан, актами Президента Республики Казахстан и Правительства Республики Казахстан.

Статья 64. Уполномоченный орган по изучению недр

Уполномоченный орган по изучению недр реализует государственную политику в области геологического изучения и использования пространства недр посредством:

- 1) предоставления права недропользования для геологического изучения и использования пространства недр;
- 2) проведения государственного геологического изучения недр;
- 3) регулирования операций по геологическому изучению и использованию пространства недр;
- 4) осуществления государственного контроля в области геологического изучения и использования пространства недр;
- 5) осуществления государственного контроля за соблюдением требований настоящего Кодекса по учету, хранению, сохранности и достоверности геологической информации;
- 6) обеспечения доступа к геологической информации, не являющейся конфиденциальной, а также к информации о выданных им лицензиях на недропользование;
- 7) организации и ведения государственного учета действующих объектов размещения техногенных минеральных образований;
- 8) осуществления государственного мониторинга недр, сбора и обобщения геологической информации;
- 9) ведения единого кадастра государственного фонда недр;
- 10) участия в ведении государственного водного кадастра в части подземных вод;
- 11) участия в разработке программы управления государственным фондом недр;
- 12) разработки и утверждения карты идентификации блоков с соответствующими координатами и индивидуальными кодами;
- 13) взаимодействия и координации с компетентным органом по определению границ предоставляемых в пользование участков недр, использования геологической информации и других вопросов, предусмотренных настоящим Кодексом;
- 14) осуществления ликвидации и консервации самоизливающихся гидрогеологических скважин;
- 15) согласования изменений в проекты поисково-оценочных работ на подземные воды по выданным лицензиям на геологическое изучение;
- 16) организации и проведения государственной экспертизы оценки запасов участков подземных вод;
- 17) разработки и утверждения нормативных правовых актов в области геологии и геологического изучения недр в случаях, предусмотренных настоящим Кодексом;
- 18) осуществления иных полномочий, предусмотренных настоящим Кодексом, иными законами Республики Казахстан, актами Президента Республики Казахстан и Правительства Республики Казахстан.

Статья 65. Местные исполнительные органы области, города республиканского значения, столицы

Местные исполнительные органы области, города республиканского значения, столицы участвуют в реализации государственной политики в области недропользования посредством:

- 1) предоставления права недропользования для старательства;
- 2) контроля соблюдения недропользователями условий старательства, предусмотренных лицензией на старательство и настоящим Кодексом;
- 3) предоставления прав и резервирования земельных участков, находящихся в государственной собственности, в соответствии с земельным законодательством для целей недропользования;
- 4) переоформления прав на земельный участок на доверительного управляющего на основании договора доверительного управления контрактной территорией, заключаемого в соответствии со статьей [Статья 105](#) настоящего Кодекса;
- 5) регулирования застройки площадей залегания полезных ископаемых, ведения учета геологических, геоморфологических и гидрогеологических объектов государственного природно-заповедного фонда местного значения и участков недр, представляющих особую экологическую, научную, историко-культурную и рекреационную ценность, отнесенных к категории особо охраняемых природных территорий местного значения;
- 6) обеспечения доступа к информации о выданных им лицензиях на старательство;
- 7) осуществления в интересах местного государственного управления иных полномочий, возлагаемых на местные исполнительные органы законодательством Республики Казахстан.

Глава 10. Государственный фонд недр

Статья 66. Государственный фонд недр

1. Государственный фонд недр составляют используемые участки недр, а также неиспользуемые недра в пределах территории Республики Казахстан.

2. Управление государственным фондом недр осуществляется на основе программы управления государственным фондом недр в соответствии с основными направлениями государственной политики в области недропользования, стратегическими и тактическими мерами по ее осуществлению в порядке, предусмотренном настоящим Кодексом.

Статья 67. Программа управления государственным фондом недр

1. Программа управления государственным фондом недр разрабатывается в целях реализации государственной политики в области рационального управления государственным фондом недр и производства минерально-сырьевой базы

2. Программа управления государственным фондом недр разрабатывается и утверждается компетентным органом.

3. Программа управления государственным фондом недр разрабатывается на основе анализа перспектив развития сферы недропользования и с учетом:

1) необходимости обеспечения национальной, экологической и энергетической безопасности Республики Казахстан;

2) международных обязательств Республики Казахстан;

3) утвержденных документов системы государственного планирования Республики К а з а х с т а н ;

4) потребностей Республики Казахстан в соответствующих видах полезных ископаемых и (или) продуктах их переработки;

5) необходимости восполнения и увеличения минерально-сырьевой базы Республики Казахстан по видам полезных ископаемых;

6) экологических и социально-экономических перспектив развития регионов;

7) сведений Единого кадастра государственного фонда недр;

8) сведений об обладании одним лицом или группой лиц из одной страны совокупной долей в правах недропользования и (или) объектах, связанных с правом недропользования ;

9) сведений государственного мониторинга недр;

10) обобщения и анализа геологической информации;

11) возможностей существующей инфраструктуры.

4. Программа управления государственным фондом недр содержит:

1) географические координаты территорий, в пределах которых планируется проведение государственного геологического изучения недр;

2) географические координаты территорий, в пределах которых участки недр предоставляются :

для разведки или добычи твердых полезных ископаемых;

для разведки и добычи или добычи углеводородов на основании аукциона;

3) географические координаты особо охраняемых природных территорий, территорий земель оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения, согласованных с уполномоченным органом в области особо охраняемых природных территорий ;

4) географические координаты земель для нужд обороны и государственной безопасности, территорий населенных пунктов (городов, поселков и сельских населенных пунктов), территорий земель водного фонда.

5) иные сведения, необходимые для реализации государственной политики управления недрами .

Помимо сведений, предусмотренных подпунктами 1)-5) настоящего пункта,

программа управления государственным фондом недр может содержать указание на территорию (территории), в пределах которой право недропользования может быть предоставлено только национальной компании для разведки и добычи или добычи углеводородов, а также для разведки или добычи урана на урановом или редкоземельно-урановом месторождении.

5. В случаях, установленных настоящим Кодексом, программа управления государственным фондом недр содержит минимальные требования по объемам и видам работ на участке недр, предоставляемом для разведки углеводородов.

При проведении аукциона на предоставление права недропользования по углеводородам компетентный орган вправе установить более высокие минимальные требования по объемам и видам работ, чем установлены в программе управления государственным фондом недр.

6. Если иное не предусмотрено настоящим Кодексом, компетентный орган не вправе предоставлять участки недр для проведения операций по разведке или добыче твердых полезных ископаемых или операций по разведке и (или) добыче углеводородов на территориях, не определенных в программе управления государственным фондом недр.

Статья 68. Учет состояния государственного фонда недр

1. В целях учета состояния государственного фонда недр осуществляется:

- 1) ведение единого кадастра государственного фонда недр;
- 2) государственный мониторинг недр;
- 3) сбор, хранение, систематизация и обобщение геологической информации.

2. Сведения о состоянии недр основываются на результатах геологического изучения недр, а также геологической информации, отчетах и иных документах, представляемых недропользователями в соответствии с настоящим Кодексом.

Статья 69. Единый кадастр государственного фонда недр

1. Единый кадастр государственного фонда недр содержит:

1) сведения о государственном учете полезных ископаемых, их проявлениях и объектах пространства недр;

2) сведения об участках недр, предоставленных в пользование для геологического изучения недр, разведки и (или) добычи углеводородов или твердых полезных ископаемых, использования пространства недр, а также старательства;

3) сведения о ликвидированных объектах добычи углеводородов и твердых полезных ископаемых, старательства, захоронений вредных веществ, радиоактивных отходов и сброса сточных вод в недра;

4) сведения о государственном учете действующих объектов размещения техногенных минеральных образований.

2. Государственный учет полезных ископаемых содержит сведения о месторождениях полезных ископаемых, количестве и качестве основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых, содержащихся в них компонентах, горнотехнических, гидрогеологических, экологических и других характеристиках месторождения, имеющего промышленное значение, их размещении, степени изученности, степени промышленного освоения, добыче, потерях и обеспеченности промышленности полезными ископаемыми, а также об изменениях в оценке ресурсов полезных ископаемых за отчетный год в результате их добычи или переоценки ресурсов и (или) запасов полезных ископаемых.

По каждому проявлению полезных ископаемых фиксируются геолого-экономические данные о прогнозных (перспективных) ресурсах полезных ископаемых, гидрогеологических и другие характеристиках проявления.

Сведения об объектах пространства недр включают данные о координатах расположения и характеристиках полости недр, о возможности размещения в них производственных, хозяйственных и иных объектов и веществ, осуществления в них технологических и иных процессов.

3. По каждому участку недр фиксируются идентификационные характеристики, позволяющие определить участок недр в пространственных границах, его размеры и местоположение, сведения о недропользователе, документах, на основании которых предоставлено право недропользования, сведения о залоге права недропользования, отчетность и иная документация, представленная недропользователем, геологическая и н ф о р м а ц и я .

4. К сведениям о ликвидированных объектах добычи углеводородов и твердых полезных ископаемых относятся планы размещения ликвидированных объектов добычи, акты ликвидации и другие данные о ликвидации последствий добычи.

5. Формирование сведений единого кадастра государственного фонда недр обеспечивается за счет проведения государственного геологического изучения, мониторинга недр, отчетности и иных сведений, представляемых недропользователями в соответствии с настоящим Кодексом.

6. Уполномоченный орган по изучению недр предоставляет информацию по государственному учету запасов полезных ископаемых государственным органам в установленном им порядке.

7. Ведение единого кадастра государственного фонда недр осуществляется уполномоченным органом по изучению недр в целях учета и состояния минерально-сырьевой базы Республики Казахстан в утвержденном им порядке.

Статья 70. Государственный мониторинг недр

1. Государственный мониторинг недр представляет собой систему наблюдений за состоянием недр, в том числе с использованием данных дистанционного зондирования

Земли из космоса, для обеспечения рационального управления государственным фондом недр и своевременного выявления их изменений, оценки, предупреждения и устранения последствий негативных процессов.

2. Порядок осуществления государственного мониторинга недр определяется уполномоченным органом по изучению недр.

Статья 71. Государственное геологическое изучение недр

1. Государственным геологическим изучением недр является комплекс работ, который может включать системные региональные геологические исследования, исследования с использованием космических методов дистанционного зондирования Земли, геологосъемочные работы, аэро-и (или) космический сейсмологический мониторинг с целью получения комплексной геологической информации и создания геологических карт, составляющих информационную основу недропользования; поиск и оценку полезных ископаемых, мониторинг состояния недр, инженерно-геологические изыскания для строительства; прикладные научные исследования в области изучения и использования недр, иные работы, проводимые в целях изучения земной коры и протекающих в ней процессов, проявлений полезных ископаемых и иных ресурсов недр.

2. Геологическое изучение недр может проводиться уполномоченным органом по изучению недр.

3. Государственное геологическое изучение недр проводится на основании договора, заключаемого между уполномоченным органом по изучению недр и подрядчиком в соответствии с законодательством о государственных закупках.

4. Территория проведения государственного геологического изучения недр и виды работ определяются договором.

5. Государственное геологическое изучение недр может проводиться по всей территории Республики Казахстан, в том числе на территории участков недр, предоставленных в пользование частным лицам в соответствии с настоящим Кодексом. Проведение работ по государственному геологическому изучению недр не должно препятствовать нормальной деятельности лиц, осуществляющих операции по недропользованию.

6. Территория, на которой планируется проведение государственного геологического изучения недр, определяется в программе управления государственным фондом недр с указанием целей, задач и характера работ.

7. Результаты проведения государственного геологического изучения недр представляются в открытый доступ не позднее двух месяцев с даты приемки работ.

8. Государственное геологическое изучение недр проводится в соответствии с

правилами стадийности геологоразведки, определяемыми уполномоченным органом по
и з у ч е н и ю н е д р .

Статья 72. Геологическая информация

1. Геологической информацией являются сведения о вещественном составе, геологическом строении и истории, геологических, геохимических, геофизических, гидрогеологических, геоморфологических и тектонических особенностях недр и их участков, месторождений и проявлений полезных ископаемых, зафиксированные на любом носителе и имеющие реквизиты, позволяющие ее идентифицировать.

К природным носителям геологической информации относятся керны буровых скважин, пробы полезных ископаемых, воды, образцы пород и минералов, пробы и коллекции каменного материала, шлифы, аншлифы, минеральные растворы и порошки.

К искусственным носителям геологической информации относятся журналы полевых наблюдений, опробования, анализов проб, регистрации геофизических наблюдений, геологические отчеты, отчеты о результатах геологоразведочных работ, отчеты об оценке ресурсов и запасов полезных ископаемых, бумажные и электронные носители данных о результатах обработки, интерпретации, анализа и обобщения геологической информации.

2. Геологическая информация находится в государственной собственности (государственная геологическая информация), если она получена за счет средств государственного бюджета или передана в собственность государству в соответствии с настоящим Кодексом.

Геологическая информация, полученная за счет средств недропользователя, находится в частной собственности (частная геологическая информация).

Частная геологическая информация, содержащаяся в геологической отчетности и иной документации, представляемой государственным органам в порядке, предусмотренном настоящим Кодексом, передается государству в бессрочное владение и пользование.

3. Учет, хранение, систематизация, обобщение и предоставление геологической информации, находящейся в собственности, а также владении и пользовании у государства, осуществляется уполномоченным органом по изучению недр в определяемом им порядке.

Хранение и обеспечение доступности информации о недрах и недропользовании, автоматизация представления геологической информации, взаимодействия и координации рабочих процессов между уполномоченным органом по изучению недр и компетентным органом осуществляется посредством функционирования Информационной системы "Национальный банк данных минеральных ресурсов Республики Казахстан". Эксплуатация Информационной системы "Национальный банк данных минеральных ресурсов Республики Казахстан" обеспечивается национальным

оператором по сбору, хранению, обработке и предоставлению геологической информации .

Национальный оператор осуществляет сбор геологической информации, находящейся в собственности, а также владении и пользовании у государства, для хранения, обобщения, систематизации и представления заинтересованным лицам.

Национальным оператором по сбору, хранению, обработке и предоставлению геологической информации является акционерное общество со стопроцентным участием государства в уставном капитале, определяемое уполномоченным органом в области использования недр и осуществляющее деятельность, предусмотренную настоящей статьей .

4. Недропользователь обязан обеспечить наличие, учет и сохранность геологической информации, полученной в результате проведения операций по недропользованию, а также беспрепятственный доступ к ней представителям уполномоченного органа по изучению недр для исследования или проверки. Недропользователь, осуществляющий операции по разведке и (или) добыче углеводородов или твердых полезных ископаемых, не вправе отчуждать природные носители геологической информации, полученные в результате проведения операций по недропользованию, в период действия контракта или лицензии на недропользование , за исключением случаев, предусмотренных настоящей статьей. Недропользователь вправе вывозить природные носители геологической информации в виде кернов, образцов пород и минералов, проб, коллекций каменного материала, шлифов, аншлифов, минеральных растворов и порошков за пределы Республики Казахстан и (или) Евразийского экономического союза исключительно в целях исследования и анализа. Результаты такого исследования и анализа подлежат включению в геологические отчеты, представляемые в уполномоченный орган по изучению недр в соответствии с настоящим Кодексом .

Недропользователь, намеревающийся вывезти природные носители геологической информации в виде образцов пород и минералов, коллекций каменного материала, шлифов, аншлифов, минеральных растворов и порошков за пределы Республики Казахстан и (или) Евразийского экономического союза, обязан письменно уведомить об этом уполномоченный орган по изучению недр за один месяц до даты предполагаемого вывоза. Уведомление должно содержать сведения о характере исследований вывозимых природных носителей, предполагаемом сроке проведения исследования, сроке подготовки отчета о результатах исследования, об организации, проводящей исследование .

Отчуждение недропользователем природных носителей геологической информации в виде проб и (или) вывоз им проб за пределы Республики Казахстан и (или) Евразийского экономического союза осуществляется с разрешения уполномоченного органа по изучению недр. Для получения разрешения недропользователь обращается в

уполномоченный орган по изучению недр с заявлением, которое должно содержать сведения об объеме вывозимой пробы и характере ее исследований, предполагаемом сроке проведения исследования, сроке подготовки отчета о результатах исследования и об организации, проводящей исследование.

Уполномоченный орган по изучению недр в течение десяти рабочих дней с даты поступления заявления принимает решение о выдаче разрешения или об отказе в выдаче разрешения.

Уполномоченный орган по изучению недр отказывает в выдаче разрешения по следующим основаниям:

- 1) заявление на выдачу разрешения не соответствует требованиям настоящего пункта;
- 2) объем отчуждаемой и (или) вывозимой пробы явно не соответствует характеру предполагаемого исследования;
- 3) не представлены геологические отчеты, содержащие сведения о результатах исследования и анализа проб, проводившихся по ранее выданному разрешению.

5. Недропользователь, намеревающийся произвести отчуждение или уничтожение принадлежащих ему кернов, обязан не позднее, чем за один месяц письменно уведомить о таком намерении уполномоченный орган по изучению недр. Уполномоченный орган по изучению и использованию недр вправе письменно потребовать от недропользователя безвозмездной передачи ему в собственность указанных кернов в срок, предусмотренный требованием. Данный срок не может быть менее одного месяца.

Вывоз кернов за пределы Республики Казахстан и (или) Евразийского экономического союза осуществляется с разрешения уполномоченного органа по изучению недр, выдаваемого в порядке, предусмотренном частями третьей, четвертой и пятой пункта 4 настоящей статьи.

6. Вывоз геологической информации на искусственных носителях за пределы Республики Казахстан и Евразийского экономического союза осуществляется без ограничений, если иное не предусмотрено законодательством о государственных секретах.

7. Ограничения, предусмотренные настоящей статьей, не применяются к недропользователям, осуществляющим старательство и операции по использованию пространства недр.

Статья 73. Ответственность недропользователя

1. Недропользователи в случаях, предусмотренных настоящим Кодексом, обязаны представлять отчетность об операциях по недропользованию.

Отчетность, представляемая недропользователем, может быть периодической или разовой.

В периодической отчетности, представляемой государственному органу, содержится информация о результатах деятельности недропользователя в течение определенного периода (отчетный период).

Разовая отчетность представляется недропользователем в целях информирования государственного органа о результате проведенной работы по конкретному вопросу.

Состав отчетности и порядок ее представления с учетом видов операций по недропользованию определяются положениями Особенной части настоящего Кодекса.

2. Недропользователь обязан по письменному запросу компетентного органа представлять для проверки документацию, подтверждающую произведенные работы и расходы по недропользованию, в срок не позднее двадцати рабочих дней с даты получения такого запроса.

3. Недропользователи, осуществляющие разведку и добычу полезных ископаемых, за исключением базовых строительных материалов и старательства, обязаны представлять компетентному органу отчетность, предусмотренную стандартом Инициативы прозрачности добывающих отраслей, подтвержденную лицом, являющимся аудитором в соответствии с Законом Республики Казахстан "Об аудиторской деятельности".

Формы данной отчетности и руководство по ее заполнению разрабатываются и утверждаются государственным органом, уполномоченным по реализации и развитию Инициативы прозрачности деятельности добывающих отраслей в Республике Казахстан.

Статья 74. Предоставление доступа к информации о лицензиях и контрактах на недропользование

1. Государственный орган, предоставляющий право недропользования, обеспечивает открытый доступ к информации о предоставленных правах недропользования.

2. Информация о праве недропользования с учетом вида операций по недропользованию должна содержать следующие сведения:

1) о содержании выданной лицензии и заключенном контракте на недропользование;

2) о недропользователе, включающие: наименование (фамилию, имя и отчество (при его наличии)), юридический адрес (гражданство), размер доли в праве недропользования;

3) о лицах, контролирующих недропользователя, включающие: название государств, наименование (фамилию, имя и отчество (при его наличии)) и юридический адрес (гражданство) контролирующей организации (физического лица), форму и способ принадлежащего ей контроля;

4) об общей сумме расходов, произведенных недропользователем по годам в

соответствии с предоставленной отчетностью;

5) об уплаченных суммах арендных платежей по годам;

6) об обеспечении ликвидации последствий операций по недропользованию, включающие: вид обеспечения, сумму обеспечения, срок его действия и наименование организации, выдавшей обеспечение;

7) о зарегистрированном залоге права недропользования (доли в праве недропользования), включающие: дату регистрации залога, наименование (фамилию, имя и отчество (при его наличии)) и юридический адрес (гражданство) залогодержателя;

8) о переходе права недропользования (доли в праве недропользования), включающие: основание перехода, дату перехода, наименование (фамилию, имя и отчество (при его наличии)) приобретателя и размер приобретаемой доли в праве недропользования.

3. Геологическая информация, содержащаяся в геологических отчетах и иной документации, полученная государственными органами в соответствии с настоящим Кодексом, являются коммерческой тайной недропользователя, и указанные органы обязаны принимать меры к охране ее конфиденциальности.

Уполномоченный орган по изучению недр раскрывает указанную геологическую информацию путем ее опубликования или предоставления к ней открытого доступа:

1) по истечении пяти последовательных лет с даты ее получения от недропользователя, осуществляющего операции по недропользованию на основании лицензии на недропользование.

По письменному заявлению обладателя лицензии на недропользование срок конфиденциальности продлевается на период, указанный в заявлении, но не более чем на пять лет. Заявление о таком продлении может быть подано до истечения первоначального пятилетнего срока конфиденциальности;

2) после прекращения действия контракта на недропользование (по геологической информации, полученной от недропользователя по контракту на недропользование);

3) с письменного согласия недропользователя;

4) по требованию других государственных органов при условии принятия ими мер к охране конфиденциальности получаемых сведений;

5) по истечении трех месяцев с даты возврата соответствующего участка недр, в отношении которого ранее были получены такие сведения;

6) если сведения получены по отчетам и иной документации в результате государственного геологического изучения недр.

Раскрытие указанных сведений иным способом запрещается.

РАЗДЕЛ V. СПОРЫ, СВЯЗАННЫЕ С НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЕМ, ОТВЕТСТВЕННОСТЬ ЗА НАРУШЕНИЕ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА О НЕДРАХ И НЕДРОПОЛЬЗОВАНИИ, МЕЖДУНАРОДНОЕ СОТРУДНИЧЕСТВО В ОБЛАСТИ НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЯ И ОХРАНЫ НЕДР Глава 11. Разрешение споров, связанных с недропользованием, и ответственность за нарушение законодательства о недрах и недропользовании

Статья 75. Порядок разрешения споров, связанных с недропользованием

Споры, связанные с осуществлением, изменением или прекращением права недропользования, подлежат урегулированию в соответствии с законами Республики Казахстан и международными договорами, ратифицированными Республикой К а з а х с т а н .

Статья 76. Ответственность за нарушение законодательства Республики Казахстан о недрах и недропользовании

1. Незаконное использование недр влечет ответственность, предусмотренную законодательством об административных правонарушениях или уголовным законодательством .

2. Нарушения недропользователем положений настоящего Кодекса, за исключением условий контрактов или лицензий на недропользование, являющихся основанием для прекращения компетентным органом контракта или отзыва лицензии, влекут ответственность, предусмотренную законодательством об административных п р а в о н а р у ш е н и я х .

3. Привлечение к административной или уголовной ответственности не освобождает виновных лиц от обязанности устранить допущенные нарушения.

4. Лица, причинившие вред ресурсам недр вследствие нарушения требований законодательства Республики Казахстан о недрах и недропользовании, обязаны возместить причиненный вред (ущерб) в размерах и порядке, установленных законодательством Республики Казахстан и настоящим Кодексом.

Статья 77. Ответственность недропользователя за нарушение условий контрактов и лицензий на недропользование

1. Нарушения условий контракта или лицензии на недропользование влекут ответственность недропользователя в виде штрафа (неустойки) или прекращения права недропользования (прекращения контракта, отзыва лицензии на недропользование).

2. Недропользователь освобождается от ответственности по истечении трех лет со дня, когда государственный орган, осуществляющий контроль соблюдения недропользователями условий контрактов и лицензий, узнал или должен был узнать о

нарушении данных условий. Переход права недропользования не влечет изменения срока и порядка его исчисления.

Глава 12. Цели, принципы, основные направления и виды международного сотрудничества в области недропользования и охраны недр

Статья 78. Цели международного сотрудничества в области недропользования

Целью международного сотрудничества в области недропользования признается взаимопомощь и координация совместных действий Республики Казахстан и иных государств и международных организаций по вопросам изучения и использования недр.

Статья 79. Принципы международного сотрудничества в области недропользования

1. Сотрудничество с другими странами и международными организациями основывается на принципах взаимного уважения, доверия, взаимопомощи, компромисса, недискриминации, невмешательства в дела друг друга, своевременного выполнения принятых обязательств, мирного разрешения споров.

2. Государство предпринимает усилия по созданию обстановки, благоприятной для притока инвестиций и современных технологий, посредством внедрения рыночных подходов к организации деятельности в сфере изучения, разведки и добычи полезных ископаемых и использования подземных пространств.

Статья 80. Направления международного сотрудничества в области недропользования

Направлениями международного сотрудничества в области недропользования являются:

1) осуществление на взаимоприемлемой основе геологического изучения недр и увеличения минерально-сырьевой базы, обеспечение роста эффективности производства и использования полезных ископаемых и продуктов их переработки, при условии одновременного повышения уровня безопасности и сведения к минимуму загрязнения окружающей среды;

2) разработка новых механизмов эффективного сотрудничества органов государственной власти и управления;

3) развитие рынка минерально-сырьевых ресурсов и продуктов их переработки, в том числе путем создания благоприятных условий для установления взаимовыгодных кооперативных связей субъектов хозяйственной деятельности стран-участников международного сотрудничества;

4) разработка и реализация совместных программ работ в области геологического изучения недр, воспроизводства и качественного улучшения минерально-сырьевой

б а з ы ;

5) облегчение доступа к транспортным инфраструктурам в целях международного транзита потока минерально-сырьевых ресурсов, а также продуктов их переработки (пре о б р а з о в а н и я) ;

6) разработка и реализация совместных программ работ в области безопасности недропользования, нацеленных на достижение и поддержание высокого уровня б е з о п а с н о с т и ;

7) сотрудничество в предотвращении и ликвидации последствий крупных аварий на предприятиях по добыче и переработке (преобразованию) минерально-сырьевых р е с у р с о в ;

8) координация мер по совершенствованию и согласованию нормативно-методических документов, регламентирующих геологоразведочные работы на базе принятых в мировой практике требований к содержанию работ по стадиям, классификации запасов полезных ископаемых, форме и содержанию геологических отчетов, балансов запасов полезных ископаемых и другой геологической и н ф о р м а ц и и ;

9) облегчение доступа к новым технологиям, применяемым в области разведки, добычи, переработки (преобразования) и использования минерально-сырьевых р е с у р с о в ;

10) участие в совместной разведке и разработке трансграничных месторождений и освоении и н ы х трансграничных ресурсов недр.

ОСОБЕННАЯ ЧАСТЬ РАЗДЕЛ VI. ГЕОЛОГИЧЕСКОЕ ИЗУЧЕНИЕ Глава 13.

Условия и порядок геологического изучения

Статья 81. Лицензия на геологическое изучение

1. По лицензии на геологическое изучение ее обладатель имеет право в течение трех лет пользоваться недрами в целях проведения геологосъемочных и (или) геофизических работ, а также поисково-оценочных работ на подземные воды.

2. Лицензия на геологическое изучение не предоставляет ее обладателю исключительных прав на участок геологического изучения.

Статья 82. Территория геологического изучения

1. Лицензия на геологическое изучение может выдаваться в пределах всей территории Республики Казахстан.

2. Обладатель лицензии не вправе проводить работы по геологическому изучению на территории участка недр, предоставленного в пользование другому лицу для разведки и (или) добычи полезных ископаемых без его согласия, кроме случаев

Статья 83. Заявление о выдаче лицензии на геологическое изучение

1. Лицо, заинтересованное в получении лицензии на геологическое изучение, подает письменное заявление в уполномоченный орган по изучению недр по установленной им форме.

2. Заявление должно содержать следующие сведения:

1) для юридических лиц – наименование заявителя, его место нахождения, сведения о государственной регистрации в качестве юридического лица (выписка из торгового реестра или другой легализованный документ, удостоверяющий, что заявитель является юридическим лицом по законодательству иностранного государства);

для физических лиц – фамилию, имя и отчество (при его наличии) заявителя, место жительства, гражданство, сведения о документах, удостоверяющих личность заявителя;

2) указание на блок (блоки), составляющий территорию геологического изучения.

3. К заявлению прилагаются следующие документы:

1) копии документов, подтверждающих сведения, предусмотренные подпунктом 1) пункта 2 настоящей статьи;

2) документ, подтверждающий полномочия лица, действующего от имени заявителя при подаче заявления, если такое лицо назначено заявителем;

3) план геологического изучения недр и (или) проект поисково-оценочных работ на подземные воды, разработанные и утвержденные заявителем в соответствии со статьей [Статья 85](#) настоящего Кодекса;

4) копия документа, подтверждающего оплату сбора за выдачу лицензии.

4. Заявление и прилагаемые к заявлению документы подаются на государственном или русском языке. Копии документов, составленных на иностранном языке, прилагаемые к заявлению, представляются с переводом на государственный или русский язык, верность которого засвидетельствована нотариусом.

Статья 84. Рассмотрение заявления о выдаче лицензии на геологическое изучение

1. Уполномоченный орган по изучению недр рассматривает заявление в течение пяти рабочих дней с даты его поступления и выдает лицензию либо отказывает в ее выдаче.

2. Уполномоченный орган по изучению недр отказывает в выдаче лицензии, если заявление или прилагаемые к нему документы не соответствуют требованиям, предусмотренным статьей [Статья 83](#) настоящего Кодекса;

3. Отказ в выдаче лицензии выносится в письменной форме, должен быть мотивирован и выдан заявителю в течение срока, предусмотренного пунктом 1 настоящей статьи.

4. Отказ в выдаче лицензии может быть обжалован заявителем в соответствии с

законодательством Республики Казахстан не позднее десяти рабочих дней с даты принятия решения об отказе.

5. Отказ в выдаче лицензии не лишает заявителя права на повторную подачу заявления.

6. Порядок подачи и рассмотрения заявлений на выдачу лицензий на геологическое изучение определяется уполномоченным органом по изучению недр.

Статья 85. Проектные документы по геологическому изучению

1. Проектными документами для проведения операций по геологическому изучению является:

- 1) план геологического изучения;
- 2) проект поисково-оценочных работ на подземные воды.

2. План геологического изучения разрабатывается для проведения геологосъемочных и (или) геофизических работ.

Проект поисково-оценочных работ на подземные воды разрабатывается для проведения поиска и оценки месторождений и участков подземных вод.

3. Проектные документы по геологическому изучению разрабатываются и утверждаются недропользователем.

В плане геологического изучения описываются виды и способы геологосъемочных и (или) геофизических работ, примерные объемы, территории и сроки их проведения в трехлетний период.

В проекте поисково-оценочных работ на подземные воды описываются виды, методы и способы поисково-оценочных работ на подземные воды, количество пробуриваемых скважин, их характеристики и сроки проведения работ в трехлетний период, работы по ликвидации последствий поисково-оценочных работ и оценку их стоимости.

Состав, виды, методы и способы работ по геологическому изучению, объемы и сроки их проведения в проектных документах определяются недропользователем самостоятельно в соответствии с инструкцией по составлению проектных документов по геологическому изучению, разрабатываемой и утверждаемой уполномоченным органом по изучению недр по согласованию с уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

Проектные документы должны включать оценку воздействия на окружающую среду в случаях, предусмотренных инструкцией по составлению проектных документов по геологическому изучению недр.

4. При изменении видов, методов и (или) способов планируемых работ по геологическому изучению, а также их объемов недропользователь обязан внести соответствующие изменения в проектные документы и предоставить их уполномоченному органу по изучению недр.

Если в соответствии с экологическим законодательством данные изменения требуют проведения государственной экологической экспертизы, измененные проектные документы по геологическому изучению представляются уполномоченному органу по изучению недр после получения положительного заключения государственной экологической экспертизы.

5. Изменения в проект поисково-оценочных работ на подземные воды, вносимые после выдачи лицензии на геологическое изучение, подлежат согласованию с уполномоченным органом по изучению недр. Такое согласование осуществляется в течение двадцати рабочих дней с даты представления измененного проекта.

Уполномоченный орган по изучению недр отказывает в согласовании изменений в проект поисково-оценочных работ на подземные воды в случае, если такие изменения не соответствуют инструкции по составлению проектных документов по геологическому изучению.

Отказ в согласовании проекта поисково-оценочных работ на подземные воды не лишает недропользователя права на повторное обращение для согласования.

Отказ в согласовании проекта поисково-оценочных работ на подземные воды может быть обжалован недропользователем в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Статья 86. Порядок проведения операций по лицензии на геологическое изучение

1. В пределах участка геологического изучения недропользователь вправе проводить работы с соблюдением требований экологической и промышленной безопасности.

2. Работы, проводимые по лицензии на геологическое изучению, подлежат документированию. В документации отражаются все сведения, необходимые для достоверного изучения недр.

3. При проведении геологического изучения недропользователь обязан обеспечить:

- 1) достоверность и сохранность геологической информации, полученной в ходе операций, включая данные лабораторных исследований и анализов;
- 2) своевременность и качество ведения геологической документации;
- 3) предоставлять уполномоченному органу по изучению недр, выдавшему лицензию, в порядке и сроки, предусмотренные настоящим Кодексом, отчеты о работах, произведенных по участку геологического изучения, и геологический отчет по результатам таких работ.

4. На участке геологического изучения недропользователь не вправе возводить капитальные сооружения, постоянно складировать и хранить взрывчатые вещества, создавать каналы, шурфы, траншеи и другие виды горных выработок, а также проводить вскрышные работы.

Недропользователь вправе осуществлять бурение скважин на участке

геологического изучения только в целях, связанных с геофизическими исследованиями и поисково-оценочными работами на подземные воды.

5. В случае обнаружения участка подземных вод недропользователь обязан уведомить об этом территориальное подразделение уполномоченного органа по изучению недр в течение двадцати рабочих дней с даты обнаружения.

Оценка запасов обнаруженного участка подземных вод подлежит государственной экспертизе в порядке, определяемом уполномоченным органом по изучению недр. Положительное заключение государственной экспертизы о запасах подземных вод является основанием для их постановки на государственный учет подземных вод в соответствии с водным законодательством.

Добыча подземных вод осуществляется в соответствии с водным законодательством.

Статья 87. Отчетность недропользователя по геологическому изучению

1. По лицензии на геологическое изучение недропользователь обязан представлять периодические геологические отчеты.

2. Периодические геологические отчеты представляются ежегодно за предыдущий календарный год не позднее тридцатого апреля каждого года.

Отчеты за неполный календарный год представляются за фактический период недропользования.

Отчеты за последний неполный календарный год периода пользования участком недр представляются не позднее двух месяцев после окончания указанного периода.

3. После прекращения действия лицензии лицо, являвшееся ее обладателем, обязано представить в уполномоченный орган по изучению недр окончательный отчет о результатах геологического изучения не позднее трех месяцев с даты прекращения действия лицензии.

4. Геологические отчеты основываются на материалах первичной геологической информации и содержат данные о состоянии и результатах научных исследований, испытаний и изысканий в области геологии, гидрогеологического бурения на подземные воды, деятельности по сбору и опробованию почвы, поверхностной породы и минеральных образцов.

5. Отчеты, предусмотренные настоящей статьей, представляются уполномоченному органу по изучению недр по утвержденной им форме.

Статья 88. Права на геологическую информацию

1. Обладатель лицензии на геологическое изучение вправе свободно распоряжаться геологической информацией, полученной им в результате геологического изучения.

2. Геологическая информация, полученная недропользователем в результате геологического изучения в соответствии с настоящей статьей, подлежит безвозмездной

передаче в пользование уполномоченному органу по изучению недр в течение месяца с даты истечения срока лицензии.

Уполномоченный орган по изучению недр раскрывает полученную геологическую информацию по истечении пяти лет с даты ее получения (срок конфиденциальности).

Статья 89. Отзыв лицензии на геологическое изучение и его порядок

1. Лицензия на геологическое изучение подлежит отзыву уполномоченным органом по изучению недр в случае нарушения положений пункта 4 статьи [Статья 86](#) настоящего Кодекса.

2. При выявлении нарушения уполномоченный орган по изучению недр письменно уведомляет об этом недропользователя.

3. Недропользователь обязан устранить выявленное нарушение в течение двадцати рабочих дней с момента получения уведомления от уполномоченного органа по изучению недр.

Недропользователь в предусмотренный настоящим пунктом срок письменно уведомляет уполномоченный орган по изучению недр об устранении нарушений с приложением документов, подтверждающих такое устранение.

В случае неустранения нарушения в установленный срок уполномоченный орган по изучению недр отзывает лицензию в соответствии с пунктом 4 настоящей статьи.

4. Отзыв лицензии производится уполномоченным органом по изучению недр путем направления письменного уведомления недропользователю об отзыве лицензии.

Лицензия прекращает действие через десять календарных дней с даты получения недропользователем уведомления об отзыве лицензии.

5. Недропользователь обязан незамедлительно прекратить работы по отзываемой лицензии с даты получения уведомления об отзыве лицензии и удалить с территории участка геологического изучения все находящееся на ней оборудование, сооружения и материалы.

6. Недропользователь вправе оспорить отзыв лицензии в судебном порядке с даты получения уведомления об отзыве лицензии. В период такого оспаривания срок, указанный в пункте 4 настоящей статьи, продлевается до вступления в силу решения, вынесенного судом.

РАЗДЕЛ VII. РАЗВЕДКА И ДОБЫЧА УГЛЕВОДОРОДОВ Глава 14.

Особенности предоставления и прекращения права недропользования по

углеводородам § 1. Предоставление права недропользования по углеводородам на основании аукциона

Статья 90. Требования, предъявляемые к лицам, претендующим на получение права недропользования по углеводородам

1. При предоставлении права недропользования по углеводородам лицо, приобретающее право недропользования, должно:

1) не находиться на стадии ликвидации (для юридических лиц), реорганизации (для юридических лиц) или банкротства;

2) не иметь непогашенных задолженностей по уплате налогов и иных обязательных платежей в бюджет;

3) в случае получения права недропользования на разведку и добычу углеводородов – обладать финансовыми средствами, достаточными для выполнения минимальных требований по объемам и видам работ на участке недр в период разведки.

2. Для подтверждения наличия финансовых средств, достаточных для выполнения минимальных требований по объемам и видам работ на участке недр в период разведки, в случаях, предусмотренных настоящим Кодексом, представляется не менее одного из следующих документов:

1) копия бухгалтерского баланса заявителя за год, предшествующий подаче заявки, подтверждающего способность лица финансировать выполнение минимальных требований по объемам и видам работ на участке недр в период разведки;

2) документальные данные о наличии собственных средств (справки из банка второго уровня о состоянии счетов заявителя) или привлеченных средств (договор займа, кредита, иной договор) в размере, достаточном для выполнения минимальных требований по объемам и видам работ на участке недр в период разведки.

Положения настоящего пункта не применяются к организациям, соответствующим условиям по минимальному индивидуальному кредитному рейтингу, определяемому Национальным Банком Республики Казахстан для целей ограничения при выдаче займов и банковских гарантий банками второго уровня.

3. Для получения права недропользования на участке недр на море помимо требований, указанных в пункте 1 настоящей статьи, лицо должно обладать положительным опытом проведения операций по недропользованию на территории континентального шельфа Республики Казахстан или дна внутренних водоемов Республики Казахстан либо на море за пределами территории Республики Казахстан.

Для юридического лица требование, указанное в части первой настоящего пункта, признается выполненным при наличии соответствующего опыта у лица, которому прямо принадлежит не менее двадцати пяти процентов акций (долей участия) такого юридического лица.

Статья 91. Заявление на проведение аукциона

1. Лицо, заинтересованное в получении права недропользования по углеводородам, подает в компетентный орган письменное заявление на проведение аукциона для

предоставления права недропользования по углеводородам по форме и в соответствии с требованиями, установленными статьей **Статья 93** настоящего Кодекса.

2. Заявление на проведение аукциона подлежит рассмотрению в течение двадцати рабочих дней с даты его поступления в компетентный орган.

3. По результатам рассмотрения заявления компетентный орган принимает заявление и в течение двадцати рабочих дней с даты приема заявления публикует извещение о проведении аукциона либо отказывает в его приеме по основаниям, предусмотренным пунктом 4 настоящей статьи, а также подпунктами 2) - 6), 8) и 9) пункта 3 статьи **Статья 94** настоящего Кодекса для отказа в приеме заявления на участие в аукционе.

4. В случае принятия заявления на проведение аукциона заявитель признается допущенным к участию в аукционе.

5. Аукцион на предоставление права недропользования по углеводородам организуется компетентным органом и проводится комиссией по проведению аукционов на предоставление права недропользования по углеводородам в соответствии с настоящим Кодексом.

Статья 92. Условия проведения аукциона

1. Извещение о проведении аукциона и об условиях его проведения размещается на официальном интернет-ресурсе компетентного органа, а также направляется на опубликование в периодические печатные издания, распространяемые на всей территории Республики Казахстан, на государственном и русском языках.

Лица, заинтересованные в участии в аукционе, не позднее окончательного срока подачи заявления на участие имеют право на получение информации, связанной с порядком проведения аукциона.

2. Извещение о проведении аукциона на предоставление права недропользования по углеводородам должно содержать:

- 1) дату, время и место его проведения;
- 2) срок и место подачи заявлений на участие;
- 3) указание и краткое описание участка недр (месторождения), право недропользования которым выставляется на аукцион;
- 4) вид права недропользования, выставляемого на аукцион;
- 5) размер взноса за участие в аукционе и банковские реквизиты для его оплаты;
- 6) в случае предоставления права недропользования на разведку и добычу углеводородов – минимальные требования по объемам и видам работ на участке недр в период разведки, а также их оценочную стоимость;
- 7) стартовый размер подписного бонуса, определенный исходя из размера минимального подписного бонуса за каждый блок, установленного законодательством Республики Казахстан;

8) размер расходов на обучение казахстанских кадров в период добычи;
9) размер расходов на научно-исследовательские, научно-технические и опытно-конструкторские работы на территории Республики Казахстан в период добычи ;

10) размер расходов на социально-экономическое развитие региона и развитие его инфраструктуры в период добычи ;

11) минимальные обязательства по местному содержанию в работах, услугах, кадрах ;

12) информацию о зарегистрированных правах на земельные участки, предоставляемые для целей недропользования;

13) в случае предоставления права недропользования на разведку и добычу углеводородов – указание на условие, предусмотренное пунктом 7 статьи [Статья 116](#) настоящего Кодекса ;

14) продолжительность периода разведки или подготовительного периода по контракту на недропользование .

Дата проведения аукциона не может быть позднее двух месяцев с даты завершения срока, предоставленного для подачи заявлений на участие в аукционе.

3. В случае проведения аукциона по участку недр, по которому ранее был прекращен контракт на недропользование, извещение о проведении аукциона должно содержать :

1) если участок недр был передан в доверительное управление национальной компании в области углеводородов :

условие по размеру и срокам возмещения доверительному управляющему произведенных в соответствии с договором доверительного управления затрат, а также выплаты ему вознаграждения, за исключением случаев, предусмотренных настоящим Кодексом ;

условие по размеру и срокам возмещения бывшему недропользователю стоимости имущества, переданного согласно подпункту 1) пункта 8 статьи [Статья 104](#) настоящего Кодекса ;

2) в случаях, предусмотренных пунктом 19 статьи [Статья 116](#) настоящего Кодекса, – условие по размеру и срокам возмещения затрат бывшего недропользователя на обнаружение и оценку ;

3) в случаях, предусмотренных подпунктами 2) и 3) пункта 4 статьи [Статья 104](#) настоящего Кодекса, - сведения о размере обеспечения бывшего недропользователя.

4. Срок, предоставляемый для подачи заявления на участие в аукционе, составляет два месяца с момента опубликования извещения о его проведении.

5. Размер взноса за участие в аукционе определяется компетентным органом, исходя из стоимости затрат на подготовку, проведение и подведение итогов аукциона, оплату труда привлекаемых экспертов .

6. Взнос за участие в аукционе возврату не подлежит.

Статья 93. Заявление на участие в аукционе

1. Лицо, заинтересованное в участии в аукционе на предоставление права недропользования по углеводородам, направляет в компетентный орган заявление в соответствии с требованиями, установленными настоящим Кодексом.

2. Заявление на участие в аукционе должно содержать:

1) для юридических лиц – наименование заявителя, его место нахождения, сведения о государственной регистрации в качестве юридического лица (выписка из торгового реестра или другой легализованный документ, удостоверяющий, что заявитель является юридическим лицом по законодательству иностранного государства), сведения о руководителе, сведения о юридических лицах, физических лицах, государствах и международных организациях, прямо или косвенно контролирующих заявителя;

2) для физических лиц – фамилию, имя и отчество (при его наличии) заявителя, место жительства, гражданство, сведения о документах, удостоверяющих личность заявителя;

3) сведения о предыдущей деятельности заявителя, включая список государств, в которых он осуществлял свою деятельность за последние три года;

4) указание на территорию участка недр, на который претендует заявитель.

3. К заявлению дополнительно прилагаются:

1) обязательство заявителя обеспечить выполнение условий предоставления права недропользования, указанных в извещении;

2) документ об уплате заявителем взноса за участие в аукционе;

3) документы, подтверждающие соответствие заявителя требованиям, установленным статьей **Статья 90** настоящего Кодекса;

4) надлежащим образом засвидетельствованные документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении;

5) документ, подтверждающий полномочия лица, действующего от имени заявителя при подаче заявления, если такое лицо назначено заявителем.

4. Заявление и прилагаемые к нему документы должны быть составлены на государственном или русском языке. Если заявление подается иностранцем или иностранным юридическим лицом, прилагаемые к нему документы могут быть составлены на ином языке с обязательным приложением к каждому документу перевода на государственный или русский язык, верность которых засвидетельствована нотариусом.

Статья 94. Порядок рассмотрения заявления на участие в аукционе

1. Заявление на участие в аукционе на предоставление права недропользования по углеводородам подлежит рассмотрению в течение десяти рабочих дней с момента его поступления в компетентный орган.

2. По результатам рассмотрения заявления компетентный орган принимает заявление и допускает заявителя к участию в аукционе либо отказывает в его приеме.

3. Компетентный орган отказывает в приеме заявления в следующих случаях:

1) если заявление подано позже срока, предоставленного для подачи заявлений на участие в аукционе ;

2) если заявление не соответствует требованиям, установленным настоящим Кодексом ;

3) если заявитель не соответствует требованиям, установленным настоящим Кодексом ;

4) если в течение трех лет до подачи заявления компетентный орган досрочно прекратил действие контракта на недропользование, заключенного с заявителем или лицом, прямо или косвенно контролирующего заявителя или находящегося под его контролем ;

5) если у заявителя, являющегося недропользователем, имеются неустраненные нарушения обязательств по другому контракту на недропользование, указанные в уведомлении компетентного органа ;

6) если ранее заявитель был определен победителем аукциона на предоставление права недропользования по углеводородам, но не уплатил подписной бонус;

7) если запрашиваемый участок недр не указан в извещении о проведении аукциона ;

8) представления заявителем недостоверных сведений;

9) если предоставление заявителю права недропользования повлечет угрозу национальной безопасности страны, в том числе в случае концентрации прав в рамках контракта и (или) концентрации прав недропользования.

4. Отказ в приеме заявления по основаниям, предусмотренным подпунктами 1), 3), 4), 6), 8) и 9) пункта 3 настоящей статьи, лишает заявителя права подачи повторного заявления .

5. Отказ в приеме заявления должен содержать указание на причины отказа, за исключением случая, предусмотренного подпунктом 9) пункта 3 настоящей статьи.

Статья 95. Комиссия по проведению аукционов

1. Комиссия по проведению аукционов на предоставление права недропользования по углеводородам является постоянно действующим коллегиальным органом, созданным в целях проведения аукционов, определения их победителей для предоставления им прав недропользования по углеводородам.

2. Состав комиссии утверждается компетентным органом.

3. Комиссию возглавляет председатель. Во время отсутствия председателя его функции выполняет заместитель.

4. Заседания Комиссии считаются правомочными, если на них присутствуют не менее двух третей от общего числа членов Комиссии.

5. Основными задачами Комиссии являются:

1) проведение аукционов на получение права недропользования на разведку и добычу или добычу углеводородов;

2) определение победителя из числа участников аукциона на получение права недропользования на разведку и добычу или добычу углеводородов.

6. Комиссия имеет право:

1) определять победителя аукциона;

2) отменить аукцион либо признать аукцион несостоявшимся по основаниям, установленным настоящим Кодексом;

3) заслушивать на заседаниях членов комиссии, представителей государственных органов, организаций, иных лиц;

4) привлекать в случае необходимости экспертов из числа специалистов в соответствующих областях.

Статья 96. Проведение аукциона

1. В случаях если в сроки, указанные в статье [Статья 92](#) настоящего Кодекса, не было предоставлено ни одного заявления на участие в аукционе и (или) если по итогам рассмотрения заявлений не было допущено к участию в аукционе ни одного заявителя (кроме лица, подавшего заявление на проведение аукциона), комиссия по проведению аукционов в течение трех рабочих дней с даты завершения срока, предоставленного для подачи заявлений на участие в аукционе, либо завершения рассмотрения заявлений на участие в аукционе принимает решение об отмене аукциона. В этом случае с лицом, подавшим заявление на проведение аукциона, заключается контракт на недропользование в порядке, установленном в статье [Статья 97](#) настоящего Кодекса для заключения контракта с победителем аукциона, на условиях уплаты стартового размера подписного бонуса.

Информация об отмене аукциона в течение трех рабочих дней с даты принятия комиссией соответствующего решения должна быть опубликована на официальном интернет-ресурсе компетентного органа, а также в периодическом печатном издании, распространяемом на всей территории Республики Казахстан, на государственном и русском языках.

2. В аукционе участвуют заявители, допущенные к участию в аукционе и зарегистрированные в качестве участника аукциона.

3. Аукцион проводится в дату, указанную в извещении о проведении аукциона.

4. Компетентный орган не менее чем за десять рабочих дней до даты проведения

аукциона информирует заявителей, допущенных к участию в аукционе, о дате, времени и месте проведения аукциона.

5. Регистрация представителей заявителей, допущенных к участию в аукционе, начинается за один час до начала проведения аукциона и заканчивается за пять минут до начала проведения аукциона.

6. Зарегистрировавшиеся участники аукциона вправе проводить аудио- и видеofиксацию проводимого аукциона.

7. Аукцион проводится в открытой форме посредством объявления участниками аукциона своих предложений по величине размера подписного бонуса, начиная со стартового размера подписного бонуса, указанного в извещении о проведении аукциона, на шаг аукциона.

Величина шага аукциона составляет от пяти до пятидесяти процентов от стартового размера подписного бонуса.

8. Непосредственное проведение аукциона может быть поручено аукционисту, привлекаемому Комиссией либо избранному из состава Комиссии.

9. Участникам аукциона выдаются таблички с присвоенными регистрационными номерами, которые они поднимают после оглашения очередной величины размера подписного бонуса, если они готовы заявить эту сумму.

10. Аукцион начинается с объявления количества участников аукциона, сведений об участке недр и его основных характеристиках, условиях предоставления права недропользования, порядка проведения аукциона, стартового размера подписного бонуса и шага аукциона.

11. При проведении аукциона участники аукциона подают предложения о размере подписного бонуса, предусматривающие повышение текущего минимального предложения о размере подписного бонуса на величину шага аукциона.

12. Аукционист объявляет первое значение размера подписного бонуса, равное его стартовому размеру, увеличенному на размер шага аукциона.

13. Если после объявления первого значения размера подписного бонуса и трехкратного повторения этого значения ни один из участников аукциона не поднял табличку со своим регистрационным номером, аукцион прекращается и признается несостоявшимся.

14. Участник аукциона вправе подать предложение о размере подписного бонуса, повышенное от стартового размера подписного бонуса, независимо от шага аукциона при условии отсутствия текущего минимального предложения.

15. Участник аукциона не вправе подавать предложение о размере подписного бонуса выше, чем текущее минимальное предложение о размере подписного бонуса, в случае, если такое предложение о размере подписного бонуса подано этим же участником аукциона.

16. В случае поднятия одной таблички аукционист называет регистрационный

номер участника аукциона, поднявшего свою табличку. В случае поднятия нескольких табличек аукционист называет регистрационный номер участника аукциона, который первым поднял свою табличку.

17. В ведомость прохождения шагов аукциона вносится только номер участника аукциона, который назван аукционистом.

18. Каждое последующее значение размера подписного бонуса аукционист назначает путем увеличения текущего значения на шаг аукциона.

Статья 97. Подведение итогов аукциона и заключение контракта на разведку и добычу или добычу углеводородов

1. Победителем аукциона становится участник, предложивший наибольший размер подписного бонуса, если после его трехкратного объявления предложений от других участников аукциона на повышение не поступило.

2. Результаты аукциона объявляются и оформляются в день его проведения протоколом, подписываемым всеми присутствующими членами Комиссии и победителем аукциона. Копия протокола вручается победителю аукциона.

Результаты аукциона в течение трех рабочих дней с момента их подведения должны быть опубликованы на официальном интернет-ресурсе компетентного органа и в периодическом печатном издании, распространяемом на всей территории Республики Казахстан, на государственном и русском языках.

3. Победитель аукциона в течение двадцати рабочих дней с даты опубликования и т о г о в а у к ц и о н а :

1) уплачивает подписной бонус;

2) направляет в компетентный орган подтверждение оплаты подписного бонуса и подписанный со своей стороны контракт на разведку и добычу или добычу углеводородов, разработанный в соответствии с типовым контрактом на разведку и добычу или добычу углеводородов, утверждаемым компетентным органом.

В случае предоставления права недропользования на разведку и добычу углеводородов победитель аукциона дополнительно разрабатывает программу работ, содержащую объемы, описание и сроки выполнения работ в период разведки и соответствующую минимальным требованиям по объемам и видам работ на участке недр в период разведки, и прилагает ее к контракту на разведку и добычу в качестве его не о т ь е м л е м о й ч а с т и .

В контракте на разведку и добычу углеводородов закрепляется период разведки, продолжительность которого была указана в извещении о проведении аукциона. В контракте на добычу углеводородов закрепляется подготовительный период, продолжительность которого была указана в извещении о проведении аукциона.

Контракт на разведку и добычу или добычу углеводородов должен содержать приложение к контракту, являющееся его неотъемлемой частью, устанавливающее в

соответствии со статьей [Статья 107](#) настоящего Кодекса территорию, определяющую участок недр, на котором недропользователь вправе проводить операции по разведке или добыче углеводородов.

В случае если победитель аукциона на этапе подачи заявления на участие в аукционе предложил минимальные обязательства по местному содержанию в работах, услугах более пятидесяти процентов, предложенные обязательства закрепляются в контракте на разведку и добычу или добычу углеводородов.

4. Компетентный орган в течение двадцати рабочих дней с даты получения от победителя аукциона контракта и подтверждения оплаты подписного бонуса заключает с ним контракт на разведку и добычу или добычу углеводородов и направляет победителю аукциона его экземпляр.

5. В случае если победитель аукциона в течение срока, указанного в пункте 3 настоящей статьи, не уплатил подписной бонус и (или) не подписал контракта на недропользование, такое лицо лишается права на заключение контракта.

Статья 98. Порядок и основания признания аукциона несостоявшимся

1. Аукцион на предоставление права недропользования признается несостоявшимся, и повторный аукцион не проводится, если в день проведения аукциона зарегистрировано менее двух участников.

Если единственным лицом, зарегистрированным в качестве участника аукциона, является лицо, подавшее заявление на проведение аукциона, с таким лицом заключается контракт на недропользование в порядке, установленном в статье [Статья 97](#) настоящего Кодекса для заключения контракта с победителем аукциона, на условиях уплаты стартового размера подписного бонуса.

2. Признание аукциона несостоявшимся оформляется протоколом, подписываемым всеми присутствующими членами Комиссии. Объявление о признании аукциона несостоявшимся подлежит опубликованию на официальном интернет-ресурсе компетентного органа в периодическом печатном издании, распространяемом на всей территории Республики Казахстан, на государственном и русском языках в течение трех рабочих дней с даты оформления протокола.

Статья 99. Признание аукциона на предоставление права недропользования по углеводородам недействительным

1. Суд может признать аукцион на предоставление права недропользования по углеводородам недействительным по требованию участника или компетентного органа.

2. Основаниями для признания аукциона недействительным являются:

- 1) нарушение правил проведения аукциона, установленных настоящим Кодексом, которое повлияло на определение победителя аукциона;
- 2) установление факта предоставления лицом, с которым по итогам аукциона

заключен контракт на недропользование, компетентному органу заведомо недостоверных сведений, оказавших влияние на его решение о допуске такого лица к участию в аукционе.

3. Участники аукциона вправе обжаловать результаты аукциона в соответствии с законодательством Республики Казахстан по основанию, указанному в подпункте 1) пункта 2 настоящей статьи, в течение трех месяцев с даты публикации его результатов.

4. В случае оспаривания действительности аукциона до заключения контракта срок его заключения приостанавливается до вынесения судом решения по существу.

5. Признание аукциона недействительным влечет недействительность контракта, заключенного по его итогам.

6. В случае признания аукциона недействительным по основанию, указанному в подпункте 1) пункта 2 настоящей статьи, лицо, которое было объявлено победителем такого аукциона, вправе требовать возврата уплаченного подписного бонуса.

§ 2. Предоставление права недропользования по углеводородам национальной компании в области углеводородов на основании прямых переговоров

Статья 100. Условия предоставления национальной компании в области углеводородов права недропользования по углеводородам на основании прямых переговоров

1. Национальной компанией в области углеводородов признается акционерное общество, созданное по решению Правительства Республики Казахстан, контрольный пакет акций которого принадлежит государству или национальному управляющему холдингу, осуществляющее деятельность в области недропользования по углеводородам.

2. Национальная компания в области углеводородов вправе получить право на разведку и добычу или добычу углеводородов на общих основаниях в порядке, предусмотренном настоящим Кодексом, за исключением случаев, предусмотренных настоящим параграфом.

3. Участок недр, расположенный на территории, включенной в программу управления государственным фондом недр, в пределах которой право недропользования предоставляется национальной компании в области углеводородов, предоставляется последней в пользование на основании прямых переговоров.

4. Участок недр, расположенный на территории, включенной в программу управления государственным фондом недр, в пределах которой право недропользования на разведку и добычу или добычу углеводородов предоставляется на основании аукциона, может быть предоставлен в пользование национальной компании в области углеводородов на основании прямых переговоров только до подачи заинтересованным лицом заявления на проведение аукциона.

5. Контракт на разведку и добычу или добычу углеводородов по участкам недр, предоставляемым национальной компании в области углеводородов на основании прямых переговоров, может быть заключен с национальной компанией как самостоятельно, так и совместно со стратегическим партнером.

6. Стратегическим партнером национальной компании в сфере углеводородов может быть признано юридическое лицо (консорциум юридических лиц), соответствующее требованиям, утвержденным национальной компанией в сфере углеводородов и согласованным с компетентным органом, осуществляющим инвестиционное финансирование.

7. Инвестиционным финансированием признается финансирование разведки по договору (соглашению) о совместной деятельности и (или) соглашению о финансировании, заключенным в рамках контракта на разведку и добычу, национальной компанией или юридическим лицом, акции (доли участия в уставном капитале) которого прямо или косвенно принадлежат такой национальной компании по недропользованию, и стратегическим партнером, в порядке и на условиях, установленных настоящим Кодексом. Стратегический партнер определяется национальной компанией при подаче заявления на заключение контракта на разведку и добычу углеводородов.

Соглашение о совместной деятельности должно предусматривать обязательство стратегического партнера по уплате подписного бонуса.

8. Право недропользования (доля в праве недропользования), предоставленное национальной компании в области углеводородов на основании прямых переговоров, не может быть передано в течение двух лет с даты регистрации контракта, за исключением случаев его передачи юридическому лицу, пятьдесят и более процентов голосующих акций (долей участия) в котором принадлежит национальной компании в области углеводородов.

При этом такое юридическое лицо не вправе передавать полученное право недропользования (долю в праве недропользования) в течение двух лет с даты регистрации контракта.

Статья 101. Заявление национальной компании в области углеводородов на проведение прямых переговоров

1. Национальная компания в области углеводородов, имеющая намерение получить в пользование участок недр для разведки и добычи или добычи углеводородов на основании прямых переговоров, направляет в компетентный орган заявление с указанием границ участка недр, на который претендует национальная компания в области углеводородов.

2. В случае намерения получить право недропользования на разведку и добычу углеводородов национальная компания в области углеводородов прилагает к

заявлению программу работ, содержащую объемы, описание и сроки выполнения работ в период разведки и соответствующую минимальным требованиям по объемам и видам работ на участке недр в период разведки.

3. В случае привлечения национальной компанией в области углеводородов стратегического партнера заявление должно содержать:

1) наименование стратегического партнера, его место нахождения, сведения о государственной регистрации в качестве юридического лица (выписка из торгового реестра или другой легализованный документ, удостоверяющий, что заявитель является юридическим лицом по законодательству иностранного государства), сведения о руководителе, сведения о юридических лицах, физических лицах, государствах и международных организациях, прямо или косвенно контролирующих стратегического партнера;

2) сведения о предыдущей деятельности стратегического партнера, включая список государств, в которых он осуществлял свою деятельность за последние три года;

3) надлежащим образом засвидетельствованное соглашение о совместной деятельности, заключенное между национальной компанией в области углеводородов и стратегическим партнером.

4. Заявление и все прилагаемые к нему документы должны быть составлены на государственном и русском языках. В случае привлечения национальной компанией в области углеводородов стратегического партнера, являющегося иностранным юридическим лицом, такие документы могут быть составлены на ином языке с обязательным приложением к каждому документу перевода на государственный и русский языки, верность которых засвидетельствована нотариусом.

Статья 102. Порядок проведения прямых переговоров с национальной компанией в области углеводородов

1. Прямые переговоры по предоставлению права недропользования национальной компании в области углеводородов проводятся между уполномоченными представителями национальной компании и рабочей группой компетентного органа. Положение о рабочей группе и ее состав утверждаются компетентным органом.

2. Прямые переговоры проводятся в течение двух месяцев с даты поступления заявления в компетентный орган. Срок проведения прямых переговоров может быть продлен по решению компетентного органа.

3. По результатам прямых переговоров компетентный орган принимает решение о заключении контракта или об отказе в его заключении.

4. В случае принятия решения о заключении контракта на недропользование в течение двадцати рабочих дней с даты его принятия:

1) национальная компания или ее стратегический партнер уплачивает подписной бонус, определенный по результатам прямых переговоров;

2) национальная компания направляет в компетентный орган подтверждение оплаты подписного бонуса и подписанный со своей стороны (в случае привлечения стратегического партнера – и с его стороны) контракт на разведку и добычу или добычу углеводородов, разработанный в соответствии с типовым контрактом на разведку и добычу или добычу углеводородов, утверждаемым компетентным органом.

В случае предоставления права недропользования на разведку и добычу углеводородов национальная компания дополнительно разрабатывает программу работ, содержащую объемы, описание и сроки выполнения работ в период разведки, определенные по результатам прямых переговоров, и прилагает ее к контракту на разведку и добычу в качестве его неотъемлемой части.

В контракте на разведку и добычу углеводородов закрепляется период разведки, продолжительность которого определяется по результатам прямых переговоров.

В контракте на добычу углеводородов закрепляется подготовительный период, продолжительность которого определяется по результатам прямых переговоров.

Контракт на разведку и добычу или добычу углеводородов должен содержать приложение к контракту, являющееся его неотъемлемой частью, устанавливающее в соответствии со статьей [Статья 107](#) настоящего Кодекса территорию, определяющую участок недр, на котором национальная компания вправе проводить операции по разведке или добыче углеводородов.

5. Компетентный орган в течение двадцати рабочих дней с даты получения контракта и подтверждения оплаты подписного бонуса заключает контракт на разведку и добычу или добычу углеводородов и направляет национальной компании ее экземпляр (экземпляры).

6. Запрещается заключение дополнительных соглашений к контракту, предусматривающих сокращение или исключение обязательств, заявленных национальной компанией в программе работ.

§ 3. Прекращение права недропользования по углеводородам

Статья 103. Досрочное прекращение действия контракта на недропользование компетентным органом в одностороннем порядке

1. Компетентный орган письменно уведомляет недропользователя о допущенном нарушении в случаях:

1) непредставления либо предоставления заведомо недостоверной отчетности, предусмотренной статьей [Статья 73](#) настоящего Кодекса;

2) выполнения недропользователем финансовых обязательств, установленных контрактом на недропользование, менее чем на восемьдесят процентов за отчетный год

;

3) проведения операций по недропользованию по углеводородам, связанных с нарушением целостности земной поверхности, без представления обеспечения в соответствии с установленным графиком либо в нарушение графика формирования размера обеспечения;

4) в иных случаях нарушения недропользователем обязательств, установленных контрактом на недропользование.

Недропользователь обязан устранить нарушения, указанные в подпунктах 1) – 3) настоящего пункта, в течение трех месяцев с даты получения уведомления о допущенном нарушении, а нарушения иных обязательств, установленных контрактом на недропользование, – в срок, указанный в уведомлении, и письменно сообщить об этом компетентному органу с приложением документов, подтверждающих устранение.

2. В случае неустранения недропользователем в трехмесячный срок одного из нарушений, указанных в подпунктах 1) – 3) пункта 1 настоящей статьи, а также при неустранении в указанный в уведомлении компетентного органа срок более двух нарушений иных обязательств, установленных контрактом на недропользование, компетентный орган вправе досрочно прекратить действие контракта на недропользование в одностороннем порядке.

3. Компетентный орган досрочно прекращает действие контракта на недропользование в одностороннем порядке в случаях:

1) вступления в силу решения суда о запрете деятельности по недропользованию;

2) проведения операций по недропользованию по углеводородам без соответствующих утвержденных недропользователем и получивших положительные заключения предусмотренных настоящим Кодексом и иными законодательными актами экспертиз проектных документов;

3) нарушения недропользователем требований настоящего Кодекса, относящихся к переходу права недропользования и объектов, связанных с правом недропользования.

4. Досрочное прекращение действия контракта на недропользование в одностороннем порядке производится компетентным органом путем направления недропользователю письменного уведомления.

Контракт прекращает действие по истечении двух месяцев с даты получения недропользователем такого уведомления.

5. Недропользователь вправе оспорить законность досрочного прекращения компетентным органом действия контракта на недропользование в судебном порядке в течение двух месяцев с даты получения уведомления. В случае такого оспаривания срок, указанный в пункте 4 настоящей статьи, продлевается до вступления в силу решения, вынесенного судом по результатам спора.

6. По решению Правительства Республики Казахстан компетентный орган вправе досрочно прекратить действие контракта на недропользование в одностороннем порядке, в том числе заключенного до введения в действие настоящего Кодекса, в

случае, если действия недропользователя при проведении операций по недропользованию на участке недр, имеющие стратегическое значение, приводят к изменению экономических интересов Республики Казахстан, создающему угрозу национальной безопасности.

В случае одностороннего прекращения действия контракта по указанному основанию компетентный орган должен предупредить об этом недропользователя не позднее, чем за два месяца.

7. В случае если действия недропользователя при проведении операций по недропользованию в отношении участков недр, имеющих стратегическое значение, приводят к изменению экономических интересов Республики Казахстан, создающему угрозу национальной безопасности, компетентный орган вправе потребовать изменения и (или) дополнения условий контракта, в том числе заключенного до вступления в действие настоящего Кодекса с целью восстановления экономических интересов Республики Казахстан.

Компетентный орган вправе досрочно прекратить действие такого контракта на недропользование в одностороннем порядке, если:

1) в срок до двух месяцев со дня получения уведомления от компетентного органа об изменении и (или) дополнении условий контракта недропользователь письменно не подтвердит свое согласие на ведение переговоров по изменению и (или) дополнению условий контракта либо откажется от их ведения;

2) в срок до четырех месяцев с даты получения согласия недропользователя на ведение переговоров по изменению и (или) дополнению условий контракта стороны не достигнут соглашения по изменению и (или) дополнению условий контракта;

3) в срок до шести месяцев с даты достижения согласованного решения по восстановлению экономических интересов Республики Казахстан стороны не подпишут изменения и (или) дополнения в условия контракта.

Статья 104. Участки недр и имущество при прекращении права недропользования

1. С момента прекращения действия контракта на недропользование участок (участки) недр, закрепленный в таком контракте, является возвращенным государству.

2. С момента завершения периода разведки участок (участки) разведки является возвращенным государству, за исключением участка (участков) недр, указанного в зарегистрированном дополнении к контракту на разведку и добычу углеводородов, предусматривающем закрепление участка и периода добычи либо подготовительного периода, и содержащем приложение к контракту, устанавливающее в соответствии со статьей [Статья 107](#) настоящего Кодекса территорию, определяющую участок недр для проведения добычи углеводородов.

3. С момента завершения периода добычи участок (участки) добычи является возвращенным государству.

В случае если в контракте на недропользование закреплено два и более участков добычи, то с момента завершения периода добычи по одному из участков добычи такой участок является возвращенным государству.

4. При прекращении действия контракта на недропользование компетентный орган уведомляет недропользователя об одном из следующих решений:

- 1) ликвидировать последствия недропользования на таком участке недр;
- 2) произвести консервацию участка недр для последующего предоставления его иному лицу;
- 3) передать участок недр в доверительное управление национальной компании в области углеводородов для последующего предоставления его иному лицу.

5. Уведомление направляется в следующих случаях и сроки:

- 1) в случае истечения срока действия контракта на недропользование по завершении периода добычи – не позднее, чем за два месяца до такого завершения;
- 2) в случае досрочного прекращения компетентным органом действия контракта на недропользование в одностороннем порядке – одновременно с направлением уведомления о досрочном прекращении действия контракта на недропользование;
- 3) в случае расторжения контракта на недропользование по соглашению сторон – одновременно с подписанием соглашения о расторжении контракта;
- 4) в случае, предусмотренном в подпункте 2) пункта 16 статьи [Статья 116](#) настоящего Кодекса – одновременно с направлением уведомления об отказе в заключении дополнения к контракту на недропользование.

6. Лицо, получившее уведомление компетентного органа о решении ликвидировать последствия недропользования на участке недр либо произвести консервацию участка недр для последующего предоставления его иному лицу:

- 1) обязано прекратить операции по недропользованию на участке недр, за исключением операций, незамедлительное прекращение которых связано с угрозой возникновения чрезвычайных ситуаций. Прекращение таких операций должно быть осуществлено в течение двух месяцев с даты получения уведомления;
- 2) обязано незамедлительно после утверждения и получения положительных заключений, предусмотренных настоящим Кодексом и иными законодательными актами экспертиз проекта ликвидации или консервации, начать работы по ликвидации последствий недропользования или консервации участка недр в соответствии с требованиями, установленными настоящим Кодексом.

3) вправе в течение шести месяцев с даты получения уведомления вывести из участка недр добытые им углеводороды, а также оборудование и иное имущество, являющееся его собственностью. Оборудование и иное имущество, не вывезенные в указанный срок, подлежат ликвидации или консервации в соответствии с требованиями, установленными настоящим Кодексом.

7. В случае отсутствия бывшего недропользователя либо его уклонения от

исполнения обязанности, предусмотренной подпунктом 2) пункта 6 настоящей статьи, проведение работ по ликвидации последствий недропользования или консервации участка недр проводится за счет средств обеспечения.

При этом в случае, указанном в подпункте 1) пункта 4 настоящей статьи, уполномоченный орган в области углеводородов вправе обратиться с иском на предмет обеспечения в полном объеме, а в случае, указанном в подпункте 2) пункта 4 настоящей статьи, – в объеме фактически понесенных затрат на проведение работ по консервации участка недр.

8. Лицо, получившее уведомление компетентного органа о решении передать участок недр в доверительное управление национальной компании в области углеводородов для последующего предоставления его иному лицу:

1) обязано в месячный срок со дня получения уведомления передать оборудование и иное имущество, обеспечивающие непрерывность технологического процесса и промышленную безопасность на участке недр, в доверительное управление национальной компании в области углеводородов на срок до передачи имущества новому недропользователю.

В случае отсутствия бывшего недропользователя либо его уклонения от передачи имущества национальной компании в области углеводородов компетентный орган выступает в качестве его поверенного в отношении такого имущества и передает его национальной компании в области углеводородов по акту, содержащему перечень, предусматривающий указание о состоянии передаваемого имущества;

2) вправе в течение шести месяцев с даты получения уведомления вывести из участка недр добытые им углеводороды, а также оборудование и иное имущество, являющееся его собственностью, за исключением объектов, указанных в подпункте 1) настоящего пункта.

9. В случае, предусмотренном в подпункте 3) пункта 4 настоящей статьи:

1) доверительный управляющий организует проведение оценки имущества, указанного в подпункте 1) пункта 8 настоящей статьи;

2) имущество, указанное в подпункте 1) пункта 8 настоящей статьи, с даты заключения контракта на недропользование переходит в собственность нового недропользователя, который уплачивает бывшему недропользователю стоимость такого имущества в сроки, указанные в извещении о проведении аукциона.

10. В случаях, предусмотренных подпунктами 2) и 3) пункта 4 настоящей статьи:

1) компетентный орган проводит аукцион на предоставление права недропользования по углеводородам по такому участку недр;

2) компетентный орган в течение десяти рабочих дней с даты заключения контракта на недропользование направляет бывшему недропользователю уведомление о необходимости передачи прав по обеспечению ликвидации последствий недропользования новому недропользователю и сроках такой передачи;

3) бывший недропользователь в сроки, указанные в уведомлении, передает права по обеспечению ликвидации последствий недропользования новому недропользователю.

Статья 105. Доверительное управление участком недр при прекращении права недропользования

1. В случае, предусмотренном в подпункте 3) пункта 4 статьи [Статья 104](#) настоящего Кодекса, компетентный орган в течение пяти рабочих дней с момента направления уведомления о решении передать участок недр в доверительное управление национальной компании в области углеводородов для последующего предоставления его иному лицу заключает с национальной компанией в области углеводородов договор доверительного управления таким участком недр.

2. Договор доверительного управления участком недр разрабатывается и заключается в соответствии с Гражданским кодексом Республики Казахстан и предоставляет доверительному управляющему право:

1) осуществлять операции по недропользованию без заключения контракта на проведение операций по недропользованию;

2) получить земельный участок на праве землепользования для осуществления деятельности по доверительному управлению контрактной территорией.

3. Доверительный управляющий имеет право на возмещение расходов, произведенных им при доверительном управлении участком недр и подтвержденных в установленном порядке, за счет доходов от его использования при представлении документов, подтверждающих необходимость произведенных расходов.

В случае такого возмещения расходов новый недропользователь не возмещает затраты доверительного управляющего, ранее возмещенные в соответствии с **на с т о я щ е й** **с т а т ь е й**.

В случае отсутствия дохода либо его недостаточности возмещение расходов осуществляется за счет учредителя (выгодоприобретателя).

4. Доходы от доверительного управления, за исключением сумм, направленных на возмещение расходов доверительного управляющего и уплату налогов, связанных с исполнением договора доверительного управления, по результатам прекращения действия договора доверительного управления направляются учредителю (**в ы г о д о п р и о б р е т а т е л ю**).

5. Приобретение товаров, работ и услуг в рамках договора доверительного управления участком недр осуществляется без соблюдения требований, предусмотренных **настоящим** **Кодексом**.

6. Доверительный управляющий отвечает своим имуществом по обязательствам, вытекающим из сделок, совершенных им с превышением полномочий, предоставленных ему договором доверительного управления контрактной территорией, **или** с нарушением установленных ограничений.

7. Земельный участок переоформляется на доверительного управляющего на срок действия договора доверительного управления контрактной территорией, но не более десяти лет с даты его заключения.

Статья 106. Процедура обращения взыскания на право недропользования

1. В случаях обращения взыскания на право недропользования (долю в праве недропользования) и (или) объекты, связанные с правом недропользования, в том числе при залоге, соответствующая реализация (продажа) права недропользования (доли в праве недропользования) и (или) объектов, связанных с правом недропользования, производится путем проведения публичных торгов, если иное не установлено настоящим Кодексом.

К участию в таких торгах допускаются лица, получившие разрешение компетентного органа на участие в торгах по реализации (продаже) права недропользования (доли в праве недропользования) и (или) объектов, связанных с правом недропользования.

Лицо, имеющее намерение принять участие в публичных торгах по реализации (продаже) права недропользования (доли в праве недропользования), объектов, связанных с правом недропользования, направляет в компетентный орган заявление о выдаче разрешения на участие в публичных торгах.

Заявление должно быть составлено на казахском и русском языках и содержать сведения, установленные статьей [Статья 45](#) настоящего Кодекса.

Заявление рассматривается компетентным органом в порядке, установленном статьей [Статья 45](#) настоящего Кодекса.

Положения настоящего пункта также применяются для случаев реализации имущественной массы при осуществлении процедур банкротства.

При заключении по результатам торгов сделки по отчуждению права недропользования (доли в праве недропользования), объектов, связанных с правом недропользования, с лицом, получившим разрешение компетентного органа на участие в публичных торгах, получение дополнительного разрешения компетентного органа на отчуждение права недропользования и (или) объектов, связанных с правом недропользования, не требуется.

2. Удовлетворение требования залогодержателя из стоимости заложенного права недропользования (доли в праве недропользования), объектов, связанных с правом недропользования, производится в судебном порядке.

3. При объявлении торгов по реализации заложенного права недропользования (доли в праве недропользования), объектов, связанных с правом недропользования, несостоявшимся, залогодержатель с разрешения компетентного органа вправе обратить заложенное имущество в свою собственность (стать обладателем права недропользования (доли в праве недропользования) и (или) объектов, связанных с

правом недропользования), либо требовать назначения новых торгов.

4. Залогодержатель, имеющий намерение приобрести заложенное право недропользования (долю в праве недропользования), объекты, связанные с правом недропользования, в случае объявления торгов несостоявшимися направляет в компетентный орган заявление о выдаче разрешения на приобретение заложенного права недропользования (доли в праве недропользования), объектов, связанных с правом недропользования.

Заявление должно быть составлено на казахском и русском языках и содержать сведения, установленные статьей **Статья 45** настоящего Кодекса.

Заявление рассматривается компетентным органом в порядке, установленном статьей **Статья 45** настоящего Кодекса.

5. Условия договоров о залоге и иных соглашений, противоречащие положениям настоящей статьи, ничтожны.

Глава 15. Участки и территории разведки и добычи углеводородов

Статья 107. Участки недр, предоставляемые для проведения операций по недропользованию по углеводородам

1. Участки недр, включенные в программу управления государственным фондом недр, могут быть предоставлены для разведки и добычи или добычи углеводородов:

- 1) посредством проведения аукциона;
- 2) национальной компании в области углеводородов на основании прямых переговоров.

2. Территория, определяющая, в соответствии с положениями настоящей статьи, участок недр, на котором недропользователь вправе проводить операции по разведке или добыче углеводородов в соответствии с контрактом на разведку и добычу или добычу углеводородов, устанавливается в приложении к контракту на разведку и добычу или добычу углеводородов, являющемся его неотъемлемой частью.

Для целей подготовки указанного приложения:

- 1) первоначальная территория участка недр для проведения разведки или добычи углеводородов в соответствии с контрактом на разведку и добычу или добычу углеводородов определяется в рамках процедур проведения аукциона или прямых переговоров;

- 2) территория участка (участков) недр для проведения разведки, при продлении периода разведки по контракту на разведку и добычу углеводородов в целях оценки обнаруженной залежи (совокупности залежей) определяется в рамках проведения государственной экспертизы дополнения к проекту разведочных работ, предусматривающего работы по оценке обнаруженной залежи (совокупности залежей),

в соответствии с нормативно-техническими документами, устанавливающими требования к содержанию, структуре и оформлению проектных документов, утверждаемыми уполномоченным органом в сфере углеводородов;

3) территория участка (участков) недр для проведения разведки, при продлении периода разведки по контракту на разведку и добычу углеводородов в целях пробной эксплуатации обнаруженной залежи (совокупности залежей) определяется в рамках проведения государственной экспертизы недр в отношении отчета по оперативному подсчету геологических запасов, в соответствии с нормативно-техническими документами, устанавливающими требования к разработке отчетов по оперативному подсчету геологических запасов, утверждаемыми уполномоченным органом в сфере углеводородов ;

4) территория участка (участков) недр для проведения добычи углеводородов при закреплении участка (участков) добычи после завершения периода разведки по контракту на разведку и добычу углеводородов определяется в рамках проведения государственной экспертизы недр в отношении отчета по подсчету геологических запасов, в соответствии с нормативно-техническими документами, устанавливающими требования к разработке отчетов по подсчету геологических запасов, утверждаемыми уполномоченным органом в сфере углеводородов ;

5) территория участка недр, запрашиваемая для целей увеличения территории первоначального участка недр по контракту на разведку и добычу или добычу углеводородов по согласованию с уполномоченным органом в области изучения недр (на предмет свободности запрашиваемой территории участка недр от недропользования) определяется в рамках проведения государственной экспертизы дополнения к соответствующему базовому проектному документу, устанавливающего предполагаемые контуры обнаруженной залежи (совокупности залежей), в соответствии с нормативно-техническими документами, устанавливающими требования к содержанию, структуре и оформлению проектных документов, утверждаемыми уполномоченным органом в сфере углеводородов ;

6) территория участка недр для проведения разведки или добычи углеводородов, остающаяся у недропользователя после уменьшения участка недр посредством возврата государству в соответствии со статьей [Статья 111](#) настоящего Кодекса определяется недропользователем ;

7) территории участков недр для проведения разведки или добычи, в случае выделения участка недр по контракту на разведку и добычу или добычу углеводородов в соответствии со статьей [Статья 112](#) настоящего Кодекса (территории основного участка недр и выделенного участка недр) определяются:

при выделении части участка разведки –в рамках проведения государственной экспертизы дополнения к проекту разведочных работ, предусматривающего работы по оценке расположенных в пределах каждой из частей участка разведки предполагаемых

контуров обнаруженной залежи (совокупности залежей), в соответствии с нормативно-техническими документами, устанавливающими требования к содержанию, структуре и оформлению проектных документов, утверждаемыми уполномоченным органом в сфере углеводородов;

при выделении участка разведки или участка добычи – на основании данных по соответствующим участкам недр, указанных в контракте на разведку и добычу или добычу углеводородов, из которого производится выделение.

Информация о территории участка (участков) недр, предусмотренная в подпунктах 1) – 4), 6), 7) настоящего пункта, направляется компетентным органом в уведомительном порядке в уполномоченный орган в области изучения недр.

3. В случае предоставления участка недр, расположенного в пределах земельного участка, принадлежащего и находящегося в пользовании у другого лица, из данного участка недр исключается часть недр на глубину тридцать метров от самой нижней точки земной поверхности земельного участка.

4. В случае предоставления участка недр, частично расположенного в пределах земель особо охраняемых природных территорий или территорий земель водного фонда, из участка недр исключается часть недр на глубину тридцать метров от самой нижней точки земной поверхности указанных территорий.

5. С учетом ограничений, установленных пунктами 3 и 4 настоящей статьи, участки разведки углеводородов не ограничиваются по глубине, за исключением участков разведки:

1) находящихся в пределах границ территории добычи иного недропользователя, обладающего правом недропользования по углеводородам;

2) по которым период разведки продлен на условиях и в порядке, предусмотренном настоящим Кодексом, в целях оценки обнаруженных залежей, включая их пробную эксплуатацию.

6. Участки добычи углеводородов ограничиваются глубиной залегания месторождения углеводородов.

7. Размер территории участка (участков) недр по одному контракту на недропользование по углеводородам не может превышать две тысячи четыреста блоков.

Статья 108. Предоставление участка недр

1. С даты регистрации контракта на недропользование участок недр является переданным в пользование недропользователю.

2. Заключение контракта на добычу углеводородов или дополнения к контракту на разведку и добычу углеводородов, предусматривающего закрепление участка и периода добычи либо подготовительного периода, является основанием для предоставления недропользователю права землепользования на необходимый ему земельный участок в соответствии с земельным законодательством Республики

К а з а х с т а н .

Статья 109. Понятие и виды преобразования

1. Преобразованием участков недр является изменение их пространственных границ, производимое путем:

- 1) увеличения участка недр;
- 2) уменьшения участка недр;
- 3) выделения участка недр (его части) по одному контракту на недропользование в новый контракт на недропользование.

Статья 110. Увеличение участка недр

1. Увеличение участка недр по контракту на разведку и добычу или добычу углеводородов производится по заявлению недропользователя при одновременном соблюдении следующих условий:

- 1) недропользователем обнаружена залежь (совокупность залежей), предполагаемые контуры которой, установленные в утвержденном недропользователем и получившем положительные заключения предусмотренных настоящим Кодексом и иными законодательными актами экспертиз базовом проектом документе, выходят за границы участка недр;

- 2) запрашиваемый участок недр свободен от недропользования по углеводородам;

- 3) участок недр запрашивается блоками, в пределах которых располагаются предполагаемые контуры обнаруженной залежи (совокупности залежей), установленные в утвержденном недропользователем и получившем положительные заключения предусмотренных настоящим Кодексом и иными законодательными актами экспертиз базовом проектом документе;

- 4) отсутствуют неустраненные недропользователем нарушения обязательств по контракту на недропользование, указанные в уведомлении компетентного органа.

2. Заявление об увеличении участка недр должно содержать:

- 1) наименование недропользователя;

- 2) номер и дату регистрации контракта на недропользование;

- 3) указание на запрашиваемый участок недр, на который предполагается увеличить территорию первоначального участка недр.

3. К заявлению дополнительно прилагаются:

- 1) в случае увеличения участка разведки – программа дополнительных работ, утвержденная недропользователем и содержащая объемы, описание и сроки выполнения работ, которые недропользователь обязуется выполнить на запрашиваемом участке недр, пропорционально соответствующая минимальным требованиям по объемам и видам работ на участке недр в период разведки, которые были установлены при получении заявителем права недропользования;

- 2) подписанное недропользователем дополнение к контракту, предусматривающее: увеличение участка недр (в виде приложения к контракту, устанавливающего в

соответствии со статьей [Статья 107](#) настоящего Кодекса территорию, определяющую (увеличенный) участок недр);

обязанность недропользователя по выполнению программы дополнительных работ, указанной в подпункте 1) настоящего пункта и прилагаемой к контракту в качестве его неотъемлемой части.

4. Заявление подлежит рассмотрению в течение двадцати рабочих дней с момента его поступления в компетентный орган. По результатам рассмотрения заявления компетентный орган:

- 1) принимает решение об увеличении участка недр или отказывает в увеличении;
- 2) уведомляет заявителя о принятом решении.

5. Компетентный орган отказывает в увеличении участка недр в случае:

1) если заявление не соответствует требованиям, установленным настоящим Кодексом;

2) несоблюдения условий, установленных в пункте 1 настоящей статьи.

Отказ компетентного органа в увеличении участка недр не лишает недропользователя права на подачу повторного заявления.

6. Компетентный орган в течение двадцати рабочих дней с даты получения от заявителя подтверждения оплаты подписного бонуса заключает с заявителем дополнение к контракту на недропользование и направляет заявителю его экземпляр.

7. Увеличение участка недр не является основанием для увеличения периода разведки, подготовительного периода или периода добычи по контракту на недропользование.

Статья 111. Уменьшение участка недр

1. В любое время до истечения периода разведки или добычи углеводородов недропользователь вправе уменьшить участок недр посредством возврата государству любой его части при одновременном соблюдении следующих условий:

- 1) завершение работ по ликвидации на возвращаемом участке недр последствий недропользования до даты возврата в порядке, установленном настоящим Кодексом;
- 2) в случае возврата участка разведки–такой возврат осуществляется блоками;
- 3) имеется предварительное согласие залогодержателя на возврат, если право недропользования обременено залогом.

2. Заявление об уменьшении участка недр должно содержать:

- 1) наименование недропользователя;
- 2) номер и дату регистрации контракта на недропользование;
- 3) указание на участок недр (его часть), на который предполагается вернуть государствену;
- 4) указание на участок (участки) недр, остающийся у недропользователя.

3. К заявлению дополнительно прилагаются:

- 1) копия акта ликвидации последствий недропользования на возвращаемом участке

н е д р ;

2) подписанное недропользователем дополнение к контракту, содержащее приложение к контракту, устанавливающее в соответствии со статьей [Статья 107](#) настоящего Кодекса территорию, определяющую (уменьшенный) участок недр.

4. Заявление подлежит рассмотрению в течение двадцати рабочих дней с момента его поступления в компетентный орган. По результатам рассмотрения заявления компетентный орган принимает решение об уменьшении участка недр или отказывает в уменьшении.

5. Компетентный орган отказывает в уменьшении участка недр в случае:

1) если заявление не соответствует требованиям, установленным настоящим Кодексом ;

2) несоблюдения условий, установленных в пункте 1 настоящей статьи.

Отказ компетентного органа в уменьшении участка недр не лишает недропользователя права на подачу повторного заявления.

6. Компетентный орган в течение двадцати рабочих дней с даты принятия решения об уменьшении участка недр заключает с заявителем дополнение к контракту на недропользование и направляет заявителю его экземпляр.

7. Возврат недропользователем всего участка недр влечет прекращение контракта на недропользование.

8. Положения настоящей статьи не распространяются на случаи уменьшения участка разведки в связи с :

1) закреплением участка (участков) недр, состоящего из блоков, в пределах которых располагаются предполагаемые контуры обнаруженной залежи (совокупности залежей) , установленные в утвержденном недропользователем и получившем положительные заключения предусмотренных настоящим Кодексом и иными законодательными актами экспертиз дополнении к проекту разведочных работ, при продлении периода разведки ;

2) закреплением участка (участков) добычи.

[Статья 112.](#) Выделение участка недр

1. Выделение участка недр по контракту на разведку и добычу или добычу углеводородов производится по заявлению недропользователя в следующих случаях:

1) выделение части участка разведки – в случае если в пределах каждой из частей располагаются предполагаемые контуры обнаруженной залежи (совокупности залежей) , установленные в утвержденном недропользователем и получившем положительные заключения предусмотренных Кодексом и иными законодательными актами экспертиз дополнении к проекту разведочных работ, предусматривающем работы по оценке такой залежи (совокупности залежей);

2) выделение участка разведки – в случае если в контракте на разведку и добычу закреплено два или более участков разведки, в пределах каждого из которых

располагаются предполагаемые контуры обнаруженной залежи (совокупности залежей), установленные в утвержденном недропользователем и получившем положительные заключения предусмотренных настоящим Кодексом и иными законодательными актами экспертиз дополнении к проекту разведочных работ, предусматривающем работы по оценке такой залежи (совокупности залежей);

3) выделение участка добычи – в случае если в контракте на разведку и добычу закреплено не менее одного участка разведки и не менее одного участка добычи;

4) выделение участка добычи – в случае если в контракте на разведку и добычу или добычу закреплено два или более участка добычи.

2. Выделение производится при одновременном соблюдении следующих условий:

1) имеется предварительное согласие залогодержателя на выделение, если право недропользования обременено залогом;

2) отсутствуют неустраненные недропользователем нарушения обязательств по контракту на недропользование, указанные в уведомлении компетентного органа.

Для целей подпункта 4) пункта 1 настоящей статьи дополнительным условием выделения участка добычи является обязательство по отчуждению права недропользования по выделяемому участку лицу, не являющемуся аффилированным с недропользователем

3. Выделение участка недр оформляется внесением изменений в контракт на недропользование, из которого производится выделение, и заключением отдельного контракта на недропользование по выделенному участку недр.

4. Периоды разведки и добычи и иные условия контракта на недропользование по выделенному участку недр должны соответствовать условиям контракта на недропользование, из которого было произведено выделение.

5. Заявление о выделении участка недр должно содержать:

1) наименование недропользователя;

2) номер и дату регистрации контракта на недропользование;

3) указание на участок недр (его часть), который предполагается выделить в отдельный контракт на недропользование.

6. К заявлению дополнительно прилагаются:

1) подписанное недропользователем дополнение к контракту, содержащее приложение к контракту, устанавливающее в соответствии со статьей [Статья 107](#) настоящего Кодекса территорию, определяющую (уменьшенный) основной участок недр;

2) подписанный заявителем контракт на разведку и добычу или добычу углеводородов, разработанный в соответствии с типовым контрактом на разведку и добычу или добычу углеводородов, утверждаемым компетентным органом, соответствующий требованиям пункта 4 настоящей статьи.

7. Заявление подлежит рассмотрению в течение двадцати рабочих дней с момента

его поступления в компетентный орган. По результатам рассмотрения заявления компетентный орган принимает решение о выделении участка недр или отказывает в выделении.

8. Компетентный орган отказывает в выделении участка недр в случае:

1) если заявление не соответствует требованиям, установленным настоящим Кодексом;

2) несоблюдения условий, установленных в пункте 2 настоящей статьи.

Отказ компетентного органа в уменьшении участка недр не лишает недропользователя права на подачу повторного заявления.

9. Компетентный орган в течение десяти рабочих дней с даты принятия решения о выделении участка недр заключает с заявителем дополнение к контракту на недропользование и отдельный контракт на недропользование и направляет заявителю его экземпляры.

Глава 16. Периоды разведки и добычи углеводородов

Статья 113. Период разведки углеводородов

1. Максимальная продолжительность периода разведки при заключении контракта на разведку и добычу углеводородов составляет не более шести последовательных лет, а на участке недр на море либо по сложным проектам разведки углеводородов – не более девяти лет. В указанный период недропользователь вправе проводить на участке разведки любые работы по поиску и оценке месторождений, включая их пробную эксплуатацию.

В пределах сроков, предусмотренных в части первой настоящего пункта, период разведки по контракту на разведку и добычу углеводородов устанавливается компетентным органом в извещении о проведении аукциона либо по результатам прямых переговоров с национальной компанией в области углеводородов.

В пределах сроков, предусмотренных пунктами 2 и 3 статьи [Статья 114](#) настоящего Кодекса, период разведки по контракту на разведку и добычу углеводородов определяется на основе соответствующих проектных документов.

2. Период разведки исчисляется с даты регистрации контракта на разведку и добычу углеводородов.

3. Недропользователь вправе досрочно прекратить период разведки посредством возврата всей территории разведки в порядке и на условиях, установленных настоящим Кодексом.

4. Для целей настоящего Кодекса под сложными проектами разведки углеводородов признаются проекты в рамках контрактов на разведку и добычу углеводородов со следующими параметрами:

- 1) бурение скважин глубиной более пяти тысяч метров;
- 2) содержание сероводорода в пластовом флюиде 3,5 и более процентов;
- 3) аномально высокое пластовое давление залежи с коэффициентом аномальности 1,5 и более.

Статья 114. Продление периода разведки по контракту на разведку и добычу углеводородов

1. В случае если первоначальный период разведки по контракту на разведку и добычу углеводородов меньше максимальных значений сроков, предусмотренных пунктом 1 статьи [Статья 113](#) настоящего Кодекса, период разведки подлежит продлению по заявлению недропользователя в пределах таких сроков.

В случае если в течение периода разведки по контракту на разведку и добычу углеводородов возникло обстоятельство, предусмотренное подпунктами 1) - 3) пункта 4 статьи [Статья 113](#) настоящего Кодекса, период разведки подлежит продлению по заявлению недропользователя в пределах максимального значения срока, предусмотренного пунктом 1 статьи [Статья 113](#) настоящего Кодекса для периода разведки на участке недр на море либо по сложным проектам разведки углеводородов.

2. В целях оценки обнаруженной залежи (совокупности залежей), включая ее пробную эксплуатацию, период разведки по контракту на разведку и добычу углеводородов подлежит однократному продлению по каждой обнаруженной залежи (совокупности залежей) по заявлению недропользователя на срок до трех лет, а на участке недр на море либо по сложным проектам разведки углеводородов – до шести лет.

При этом такое продление допускается только по участку (участкам) недр, состоящему из блоков, в пределах которых располагаются предполагаемые контуры обнаруженной залежи (совокупности залежей), установленные в утвержденном недропользователем и получившем положительные заключения предусмотренных настоящим Кодексом и иными законодательными актами экспертиз дополнении к проекту разведочных работ.

По результатам продлений периода (периодов) разведки в соответствии с настоящим пунктом продолжительность периода (периодов) разведки по контракту на разведку и добычу углеводородов не может превышать девять лет, а на участке недр на море либо по сложным проектам разведки углеводородов – пятнадцать лет.

3. В целях проведения пробной эксплуатации период разведки по участку (участкам) недр, состоящему из блоков, в пределах которых располагаются предполагаемые контуры обнаруженной залежи (совокупности залежей), установленные в утвержденном недропользователем и получившем положительные заключения предусмотренных настоящим Кодексом и иными законодательными актами экспертиз проекте пробной эксплуатации, подлежит однократному продлению по заявлению

недропользователя на срок до трех лет с даты начала пробной эксплуатации, с соответствующим сокращением максимальной продолжительности периода добычи, указанной в пункте 1 статьи [Статья 116](#) настоящего Кодекса.

По результатам продлений периода (периодов) разведки в соответствии с настоящим пунктом максимальная продолжительность периода (периодов) разведки по контракту на разведку и добычу углеводородов не может превышать двенадцать лет, а на участке недр на море либо по сложным проектам разведки углеводородов – в о с е м н а д ц а т ь л е т .

4. Заявление о продлении периода разведки подается недропользователем в компетентный орган в течение периода разведки.

5. Заявление о продлении периода разведки должно содержать:

- 1) наименование недропользователя;
- 2) номер и дату регистрации контракта на разведку и добычу углеводородов;
- 3) указание на участок (участки) недр, по которому запрашивается продление периода разведки;
- 4) основание и запрашиваемый срок продления периода разведки;
- 5) запрашиваемый срок продления периода разведки, определенный на основе соответствующих проектных документов.

6. К заявлению дополнительно прилагаются:

1) программа дополнительных работ, утвержденная недропользователем и содержащая объемы, описание и сроки выполнения дополнительных работ, которые недропользователь обязуется выполнить на соответствующем участке недр в случае продления периода разведки;

2) подписанное недропользователем дополнение к контракту, предусматривающее: продление периода разведки;

в случаях, предусмотренных пунктом 2 настоящей статьи, – приложение к контракту, устанавливающее в соответствии со статьей [Статья 107](#) настоящего Кодекса территорию, определяющую участок недр для разведки, уменьшенный до границ участка (участков) разведки, состоящего (состоящих) из блоков, в пределах которых располагаются предполагаемые контуры обнаруженной залежи (совокупности залежей), включая установление границ участка (участков) разведки по глубине;

в случаях, предусмотренных пунктом 3 настоящей статьи, – приложение к контракту, устанавливающее в соответствии со статьей [Статья 107](#) настоящего Кодекса территорию, определяющую участок недр для разведки, состоящий из блоков, в пределах которых располагаются предполагаемые контуры обнаруженной залежи (совокупности залежей), включая установление границ участка (участков) разведки по г л у б и н е ;

обязанность недропользователя по выполнению программы дополнительных работ, указанной в подпункте 1) настоящего пункта и прилагаемой к контракту в качестве его

неотъемлемой частью;

3) в случае, предусмотренном пунктом 2 настоящей статьи, – утвержденное недропользователем и получившее положительные заключения предусмотренных настоящим Кодексом и иными законодательными актами экспертиз дополнение к проекту разведочных работ, предусматривающее работы по оценке обнаруженной залежи (совокупности залежей);

4) в случае, предусмотренном пунктом 3 настоящей статьи, – утвержденный недропользователем и получивший положительные заключения предусмотренных настоящим Кодексом и иными законодательными актами экспертиз проект пробной эксплуатации.

7. В случае если в период рассмотрения компетентным органом заявления по контракту на разведку и добычу углеводородов завершился период разведки, то такой контракт продолжает действовать в отношении участка (участков) недр, указанных в заявлении, на период его рассмотрения.

8. Заявление подлежит рассмотрению в течение двадцати рабочих дней с момента его поступления в компетентный орган. По результатам рассмотрения заявления компетентный орган принимает решение о продлении периода разведки или отказывает в продлении.

9. Компетентный орган отказывает в продлении периода разведки в случае:

1) если заявление не соответствует требованиям, установленным настоящим Кодексом;

2) отсутствия оснований для продления периода разведки, предусмотренных пунктами 1 – 3 настоящей статьи;

3) наличия неустранимых недропользователем нарушений обязательств по контракту на недропользование, указанных в уведомлении компетентного органа.

Отказ компетентного органа в продлении периода разведки не лишает недропользователя права на подачу повторного заявления в течение периода разведки.

10. Компетентный орган в течение двадцати рабочих дней с момента принятия решения о продлении заключает с заявителем соответствующее дополнение к контракту на разведку и добычу углеводородов и направляет заявителю его экземпляр.

11. В случае, если по завершению периода разведки в рамках контракта на разведку и добычу углеводородов не закреплены участок добычи и период добычи либо подготовительный период, действие такого контракта прекращается.

Статья 115. Подготовительный период

1. По контрактам на разведку и добычу углеводородов после завершения периода разведки и до закрепления периода добычи по заявлению недропользователя допускается закрепление участка (участков) добычи и подготовительного периода (подготовительных периодов).

По контрактам на добычу углеводородов при их заключении закрепляется участок добычи и подготовительный период.

2. В течение подготовительного периода недропользователь вправе осуществлять разработку, утверждение и проведение предусмотренных настоящим Кодексом и иными законодательными актами экспертиз проекта разработки месторождения, а также (при необходимости) обустройство месторождения.

3. Продолжительность подготовительного периода составляет не более трех лет с соответствующим сокращением максимальной продолжительности периода добычи, указанной в пункте 1 статьи [Статья 116](#) настоящего Кодекса.

В пределах срока, предусмотренного в части первой настоящего пункта, подготовительный период по контракту на разведку и добычу углеводородов определяется недропользователем самостоятельно в заявлении о закреплении участка добычи и подготовительного периода, а по контракту на добычу углеводородов – устанавливается компетентным органом в извещении о проведении аукциона либо по результатам прямых переговоров с национальной компанией в области углеводородов.

4. В течение подготовительного периода проведение операций по недропользованию по углеводородам на соответствующем участке недр запрещается, за исключением работ по обустройству месторождения.

5. Обязательным условием закреплении участка добычи и подготовительного периода по контракту на разведку и добычу углеводородов является получение недропользователем положительного заключения государственной экспертизы недр в отношении отчета по подсчету геологических запасов.

6. Заявление о закреплении участка добычи и подготовительного периода подается недропользователем в компетентный орган в течение периода разведки.

В случае если в период рассмотрения заявления компетентным органом по участку недр, указанному в заявлении, завершился период разведки, то контракт на разведку и добычу углеводородов продолжает действовать в отношении такого участка недр на период рассмотрения заявления. При этом проведение операций по недропользованию на таком участке недр запрещается.

7. Заявление о закреплении участка добычи и подготовительного периода должно содержать :

- 1) наименование недропользователя;
- 2) номер и дату регистрации контракта на разведку и добычу углеводородов;
- 3) указание на участок (участки) добычи;
- 4) продолжительность подготовительного периода.

8. К заявлению дополнительно прилагается:

1) подписанное недропользователем дополнение к контракту, предусматривающее закреплении подготовительного периода (подготовительных периодов) и содержащее приложение к контракту, устанавливающее в соответствии со статьей [Статья 107](#)

настоящего Кодекса территорию, определяющую участок (участки) недр для добычи;

2) утвержденный недропользователем и получивший положительное заключение государственной экспертизы недр отчет по подсчету геологических запасов.

9. Заявление подлежит рассмотрению в течение двадцати рабочих дней с момента его поступления в компетентный орган.

10. По результатам рассмотрения заявления компетентный орган принимает решение о закреплении участка добычи и подготовительного периода или отказывает в таком закреплении.

11. Компетентный орган отказывает в закреплении участка добычи и подготовительного периода в случае:

1) если заявление не соответствует требованиям, установленным настоящим Кодексом;

2) наличия неустранимых недропользователем нарушений обязательств по контракту на недропользование, указанных в уведомлении компетентного органа.

Отказ компетентного органа в закреплении участка добычи и подготовительного периода не лишает недропользователя права на подачу повторного заявления в течение периода разведки.

12. Компетентный орган в течение двадцати рабочих дней с момента принятия решения о закреплении участка добычи и подготовительного периода заключает с заявителем соответствующее дополнение к контракту на разведку и добычу углеводородов и направляет заявителю его экземпляр.

13. В случае если по завершению подготовительного периода в рамках контракта на разведку и добычу или добычу углеводородов не закреплён период добычи, действие такого контракта прекращается.

Статья 116. Период добычи углеводородов

1. Максимальная продолжительность периода добычи при заключении контракта на добычу или дополнения к контракту на разведку и добычу, предусматривающего закреплению периода добычи, составляет не более двадцати пяти лет, а на крупных и уникальных месторождениях – не более сорока пяти лет.

2. Период добычи углеводородов в пределах сроков, предусмотренных пунктом 1 настоящей статьи, определяется на основе первоначального проекта разработки месторождения, утвержденного недропользователем и получившего положительные заключения предусмотренных настоящим Кодексом и иными законодательными актами экспертиз.

Последующее изменение сроков рентабельной добычи углеводородов в проекте разработки месторождения не является основанием для соответствующих изменений периода добычи в контракте на недропользование.

3. Период добычи на участке недр исчисляется с даты регистрации контракта на

добычу углеводородов либо дополнения к контракту на разведку и добычу углеводородов, предусматривающего закрепление периода добычи.

4. Недропользователь вправе досрочно прекратить период добычи посредством возврата всей территории добычи в порядке и на условиях, установленных настоящим Кодексом.

5. В случае если в рамках одного контракта на разведку и добычу или добычу углеводородов открыто несколько месторождений углеводородов, то для каждого их них в контракте закрепляются отдельные участки и период добычи.

При этом в случае истечения периода добычи по одному из участков недр контракт на недропользование продолжает свое действие только в отношении оставшихся участков недр.

6. В случае если участок (участки) добычи закреплен в контракте до завершения периода разведки, то права и обязанности недропользователя, предусмотренные настоящим Кодексом и контрактом для периода добычи, действуют только в пределах такого участка (участков) добычи, а права и обязанности недропользователя, предусмотренные настоящим Кодексом и контрактом для периода разведки – только в пределах участка разведки.

7. Если начальные геологические запасы месторождения углеводородов, отчет по подсчету которых получил положительное заключение предусмотренной настоящим Кодексом государственной экспертизы недр, превышают значение сто миллионов тонн нефти или пятьдесят миллиардов кубических метров природного газа, положения контракта на разведку и добычу в отношении такого месторождения должны содержать одно из обязательств, указанных в пункте 5 статьи [Статья 117](#) настоящего Кодекса.

8. Заявление о закреплении участка и периода добычи или периода добычи подается недропользователем в компетентный орган в течение периода разведки.

Заявление о закреплении периода добычи подается недропользователем в компетентный орган в течение подготовительного периода.

В случае если в период рассмотрения заявления компетентным органом по участку недр, указанному в заявлении, завершился период разведки или подготовительный период, то контракт на разведку и добычу углеводородов продолжает действовать в отношении такого участка недр на период рассмотрения заявления, а в случае, предусмотренном подпунктом 2) пункта 12 настоящей статьи, – дополнительно на период осуществления действий, предусмотренных пунктами 15 – 18 настоящей статьи. При этом проведение операций по недропользованию на таком участке недр запрещается.

9. Заявление о закреплении участка и периода добычи или периода добычи должно содержать:

- 1) наименование недропользователя;
- 2) номер и дату регистрации контракта на разведку и добычу или добычу

углеводородов ;

- 3) указание на участок (участки) добычи;
- 4) продолжительность периода добычи.

10. К заявлению дополнительно прилагается:

1) подписанное недропользователем дополнение к контракту, предусматривающее закрепление участка (участков) и периода (периодов) добычи или периода (периодов) добычи, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 7 настоящей статьи; при этом в целях закрепления участка (участков) добычи дополнение к контракту должно содержать приложение к контракту, устанавливающее в соответствии со статьей [Статья 107](#) настоящего Кодекса территорию, определяющую участок (участки) недр для добычи ;

2) утвержденный недропользователем и получивший положительное заключение государственной экспертизы недр отчет (отчеты) по подсчету геологических запасов;

3) утвержденный недропользователем и получивший положительные заключения предусмотренных настоящим Кодексом и иными законодательными актами экспертиз проект (проекты) разработки месторождения.

11. Заявление подлежит рассмотрению в течение двадцати рабочих дней с момента его поступления в компетентный орган

12. По результатам рассмотрения заявления компетентный орган принимает одно из следующих решений :

1) решение о закреплении участка и периода добычи или периода добычи – за исключением случаев, предусмотренных пунктом 7 настоящей статьи;

2) в случае, предусмотренном пунктом 7 настоящей статьи – решение о проведении с недропользователем переговоров в сроки и порядке, предусмотренном настоящей статьёй ;

3) отказывает в закреплении участка и периода добычи или периода добычи.

13. Компетентный орган отказывает в закреплении участка и периода добычи или периода добычи в случае :

1) если заявление не соответствует требованиям, установленным настоящим Кодексом ;

2) наличия неустранимых недропользователем нарушений обязательств по контракту на недропользование, указанных в уведомлении компетентного органа.

Отказ компетентного органа в закреплении участка и периода добычи или периода добычи не лишает недропользователя права на подачу повторного заявления в течение соответственно периода разведки или подготовительного периода.

14. В случае, предусмотренном подпунктом 1) пункта 12 настоящей статьи, компетентный орган в течение двадцати рабочих дней с момента принятия решения о закреплении участка и периода добычи или периода добычи заключает с заявителем дополнение к контракту на недропользование и направляет заявителю его экземпляр.

15. В случае, предусмотренном подпунктом 2) пункта 12 настоящей статьи, компетентный орган в течение двадцати четырех месяцев с даты принятия такого решения проводит переговоры с недропользователем по определению условий и порядка выполнения обязательства, предусмотренного в пункте 5 статьи [Статья 117](#) настоящего Кодекса.

16. По результатам переговоров компетентный орган в течение пяти рабочих дней принимает и уведомляет недропользователя об одном из следующих решений:

- 1) о заключении дополнения к контракту на недропользование, предусматривающего закрепление участка и периода добычи или периода добычи, а также условий и порядка выполнения обязательства, предусмотренного в пункте 5 статьи [Статья 117](#) настоящего Кодекса;
- 2) об отказе в его заключении.

17. В случае, предусмотренном подпунктом 1) пункта 16 настоящей статьи, недропользователь в течение двадцати рабочих дней с даты получения уведомления направляет в компетентный орган подписанное со своей стороны дополнение к контракту на разведку и добычу углеводородов, предусматривающее закрепление участка и периода добычи или периода добычи, а также условий и порядка выполнения обязательства, предусмотренного в пункте 5 статьи [Статья 117](#) настоящего Кодекса. При этом в целях закрепления участка добычи дополнение к контракту должно содержать приложение к контракту, устанавливающее в соответствии со статьей [Статья 107](#) настоящего Кодекса территорию, определяющую участок недр для добычи.

18. Компетентный орган в течение двадцати рабочих дней с даты получения дополнения к контракту на недропользование подписывает такое дополнение и направляет недропользователю его экземпляр.

19. В случае, предусмотренном подпунктом 2) пункта 16 настоящей статьи, после прекращения контракта на недропользование бывший недропользователь имеет право на возмещение затрат на обнаружение и оценку.

Такое возмещение осуществляется новым недропользователем в порядке единовременной выплаты полной суммы соответствующих затрат с учетом инфляции, определяемой на основе официальной статистической информации уполномоченного органа в области государственной статистики.

Срок возмещения таких затрат устанавливается компетентным органом и не должен превышать двенадцать месяцев с даты заключения контракта с новым недропользователем.

Новый недропользователь вправе провести аудит возмещаемых им затрат. В случае спора о размере возмещаемых затрат между новым и бывшим недропользователями, такой спор подлежит разрешению в судебном порядке.

Статья 117. Продление периода добычи углеводородов

1. Период добычи продлевается компетентным органом по заявлению недропользователя на период до двадцати пяти последовательных лет.

2. Заявление о продлении периода добычи подается недропользователем в компетентный орган не позднее шести месяцев до завершения продлеваемого периода добычи, а по месторождениям, указанным в пункте 5 настоящей статьи, – не позднее двадцати четырех месяцев до завершения продлеваемого периода добычи.

3. Заявление о продлении периода добычи должно содержать:

1) наименование недропользователя;

2) номер и дату регистрации контракта на разведку и добычу или добычу углеводородов;

3) указание на участок (участки) недр, по которому запрашивается продление периода добычи;

4) запрашиваемый срок продления периода добычи.

4. К заявлению дополнительно прилагаются:

1) программа работ, утвержденная недропользователем и содержащая объемы, описание и сроки выполнения работ, которые недропользователь обязуется выполнить на участке недр в случае продления периода добычи;

2) утвержденный недропользователем и получивший положительные заключения предусмотренных настоящим Кодексом и иными законодательными актами экспертиз проект разработки месторождения, предусматривающий разработку месторождения в течение запрашиваемого срока продления периода добычи.

5. Если начальные геологические запасы месторождения углеводородов, отчет по подсчету которых получил положительное заключение предусмотренной настоящим Кодексом государственной экспертизы недр, превышают значение сто миллионов тонн нефти или пятьдесят миллиардов кубических метров природного газа, положения контракта при продлении периода добычи должны быть дополнены одним из следующих обязательств недропользователя по:

1) созданию перерабатывающих производств самостоятельно посредством создания нового юридического лица или совместно с другими лицами;

2) модернизации либо реконструкции действующих добывающих производств;

3) модернизации либо реконструкции действующих перерабатывающих производств;

4) предоставлению добываемого полезного ископаемого для переработки на перерабатывающие предприятия (производства) на территории Республики Казахстан на договорных условиях;

5) реализации иного инвестиционного проекта или проекта, направленного на социально-экономическое развитие региона, самостоятельно посредством создания нового юридического лица или совместно с другими лицами.

Если право недропользования в отношении такого месторождения предоставляется

другому лицу, то в контракт на недропользование включается одно из обязательств, указанных в настоящем пункте.

6. Заявление подлежит рассмотрению в течение двух месяцев с момента его поступления в компетентный орган, а по месторождениям, указанным в пункте 5 настоящей статьи, – в течение двадцати четырех месяцев. По результатам рассмотрения заявления компетентный орган принимает решение о продлении или отказывает в таком продлении.

7. Компетентный орган отказывает в продлении периода добычи в следующих случаях:

1) если заявление подано позже срока, установленного пунктом 2 настоящей статьи;
2) если заявление не соответствует требованиям, установленным настоящим Кодексом;

3) если проект разработки месторождения предусматривает разработку месторождения в течение срока, меньшего, чем запрашивается в заявлении;

4) при наличии неустраненных недропользователем нарушений обязательств по контракту на недропользование, указанных в уведомлении компетентного органа;

5) при отсутствии намерения компетентного органа продлевать контракт, в том числе, но не ограничиваясь, в случае недостижения соглашения с недропользователем по принятию им обязательств по реализации индустриально-инновационного проекта, предусматривающего производство продукции с высокой добавленной стоимостью (более высоких переделов и переработки) либо иных инвестиционных обязательств, включая предусмотренные пунктом 5 настоящей статьи.

Отказ компетентного органа в продлении периода добычи не лишает заявителя права подачи повторного заявления, за исключением случаев, предусмотренных подпунктом 1) настоящего пункта.

8. Продление периода добычи производится только по участку (участкам) недр, указанному в заявлении.

9. В случае, если контракт соответствует типовому контракту на разведку и добычу или добычу углеводородов, утверждаемому компетентным органом, при продлении периода добычи между недропользователем и компетентным органом в течение одного месяца с момента принятия решения о продлении заключается дополнительное соглашение к контракту на разведку и добычу или добычу углеводородов, предусматривающее продление периода добычи и обязанность недропользователя по выполнению программы работ, указанной в подпункте 1) пункта 4 настоящей статьи и прилагаемой к контракту в качестве его неотъемлемой части.

10. В случае, если контракт не соответствует типовому контракту на разведку и добычу или добычу углеводородов, утверждаемому компетентным органом, при продлении периода добычи между недропользователем и компетентным органом в течение двух месяцев с момента принятия решения о продлении заключается контракт

на добычу углеводородов в новой редакции, разработанный в соответствии с типовым контрактом на добычу углеводородов.

11. В случае если период добычи углеводородов в рамках контракта установлен на срок не менее двадцати лет, то при продлении периода добычи условия контракта подлежат приведению в соответствие с законодательством Республики Казахстан, действующим на момент такого продления.

Глава 17. Условия разведки и добычи углеводородов

Статья 118. Общие условия разведки и добычи углеводородов

1. Залежью углеводородов признается часть недр, содержащая изолированное природное скопление углеводородов в ловушке, образованной породой-коллектором и покрышкой из непроницаемых пород.

2. Месторождением углеводородов признается залежь или совокупность залежей, приуроченных к одной или нескольким ловушкам, контролируемым единым структурным элементом и расположенным на одной локальной площади, отчет по подсчету запасов которых получил положительное заключение предусмотренной настоящим Кодексом государственной экспертизы недр.

3. Обнаружением признается открытие новой залежи (совокупности залежей) посредством документально подтвержденного получения притока углеводородов из скважины, в том числе при проведении ее опробования пластоиспытателем, и (или) лабораторных исследований породы-коллектора на нефтегазонасыщенность, подтвержденное уполномоченным органом по изучению недр в порядке и сроки, установленные настоящим Кодексом.

4. Разведкой углеводородов признается комплекс работ, связанных с поиском и оценкой залежей углеводородов, включая их пробную эксплуатацию.

5. Поисковыми работами признаются работы, проводимые в целях обнаружения залежей углеводородов, определения прогнозных ресурсов, их предварительной геолого-экономической оценки и обоснования дальнейших геологоразведочных работ.

6. Оценочными работами признаются работы, проводимые в целях оконтуривания и оценки обнаруженных залежей, подсчета запасов по промышленным категориям и оценки целесообразности их вовлечения в промышленную разработку.

7. Пробной эксплуатацией признаются работы, проводимые с целью уточнения имеющейся и получения дополнительной информации о геолого-промысловых характеристиках пластов и залежей, комплексного геолого-геофизического и гидродинамического исследования скважин для составления проекта разработки месторождения. Пробная эксплуатация предусматривает временную эксплуатацию скважин и добычу углеводородов в исследовательских целях.

8. Добычей углеводородов признается комплекс работ, связанных с извлечением углеводородов из недр на поверхность.

9. Пользование отдельными участками недр для проведения операций по разведке и добыче или добыче углеводородов может быть ограничено или запрещено по решению Правительства Республики Казахстан в целях обеспечения национальной безопасности, безопасности населения и охраны окружающей среды.

10. Пользование недрами для проведения операций по разведке и добыче или добыче углеводородов на территориях населенных пунктов, пригородных зон, объектов промышленности, транспорта и связи может быть частично или полностью запрещено по решению Правительства Республики Казахстан в случаях, если такое пользование может создать угрозу жизни и здоровью людей, нанести ущерб хозяйственным объектам или окружающей среде.

11. Требования к проведению поисковых и оценочных работ, включая пробную эксплуатацию, а также работ по разработке месторождений углеводородов устанавливаются в единых правилах рационального и комплексного использования недр, утверждаемых уполномоченным органом в области углеводородов.

12. Республика Казахстан имеет преимущественное перед другими лицами право на приобретение углеводородов по ценам, не превышающим цены, применяемые недропользователем при совершении сделок, сложившиеся на дату совершения сделки, за вычетом транспортных расходов и затрат на реализацию углеводородов.

В случае отсутствия информации о ценах углеводородов, применяемых недропользователем при совершении сделок, применяются цены, не превышающие сложившиеся на мировых рынках цены на дату совершения сделки по приобретению государством углеводородов, за вычетом транспортных расходов и затрат на реализацию.

Предельный объем приобретаемых углеводородов и вид оплаты определяются контрактом на недропользование.

13. Порядок реализации преимущественного права Республики Казахстан на приобретение полезных ископаемых определяется Правительством Республики Казахстан.

14. Обременение права недропользования (доли в праве недропользования) по углеводородам, а также обременение акций (долей участия в уставном капитале) организаций, прямо или косвенно контролирующих лицо, обладающее правом недропользования по углеводородам, не запрещенное настоящим Кодексом, осуществляется с разрешения компетентного органа, выдаваемого в порядке, установленном статьей [Статья 34](#) настоящего Кодекса.

15. Полученный под залог права недропользования по углеводородам кредит должен быть использован на цели недропользования либо организации последующих переделов на территории Республики Казахстан, предусмотренных контрактом на

недропользование, самим недропользователем или дочерней организацией со стопроцентной долей участия недропользователя в ее уставном капитале.

16. В контрактах с обязательным долевым участием национальной компании в области углеводородов доля участия национальной компании в уставном капитале оператора первоначально должна составлять не менее пятидесяти процентов.

В последующем указанный размер доли участия национальной компании в уставном капитале оператора может быть снижен при условии, что национальная компания сохранит свой контроль над решениями, принимаемыми недропользователями по контракту.

17. Эксплуатация скважин, в том числе в период разведки, и выполнение геолого-технических мероприятий подлежат документированию. Документация хранится недропользователем до завершения периода добычи.

Статья 119. Охрана недр и окружающей среды, рациональное и комплексное использование недр при разведке и добыче углеводородов

1. Обязательными условиями проведения разведки и добычи углеводородов являются:

- 1) обеспечение охраны недр;
- 2) рациональное и экономически эффективное использование недр на основе использования высоких технологий и положительной практики использования недр;
- 3) соблюдение требований экологического законодательства Республики Казахстан.

Под положительной практикой использования недр понимается общепринятая международная практика, применяемая при проведении операций по недропользованию, которая является рациональной, безопасной, необходимой и экономически эффективной.

2. Охрана недр и окружающей среды включает систему правовых, организационных, экономических, технологических и других мероприятий, направленных на:

- 1) охрану жизни и здоровья населения;
- 2) сохранение естественных ландшафтов и рекультивацию нарушенных земель, иных геоморфологических структур;
- 3) сохранение свойств энергетического состояния верхних частей недр с целью предотвращения землетрясений, оползней, подтоплений, просадок грунта;
- 4) обеспечение сохранения естественного состояния водных объектов.

3. Требованиями в области рационального и комплексного использования недр и охраны недр при разведке и добыче углеводородов являются:

- 1) обеспечение полноты опережающего геологического изучения недр для достоверной оценки величины и структуры запасов углеводородов, месторождений и участков недр, предоставляемых для проведения операций по недропользованию;

в соответствии с положительной практикой использования недр.

4. При проведении разведки углеводородов допускается бурение скважин, предусмотренных проектом разведочных работ или проектом пробной эксплуатации.

5. При каждом открытии новой залежи (совокупности залежей) недропользователь в течение месяца с даты такого открытия направляет в уполномоченный орган по изучению недр заявление о подтверждении обнаружения.

6. Заявление о подтверждении обнаружения должно содержать:

- 1) наименование недропользователя;
- 2) номер и дату регистрации контракта на недропользование;
- 3) указание на местоположение открытой залежи (совокупности залежей).

7. К заявлению дополнительно прилагается не менее одного из следующих документальных подтверждений обнаружения:

1) документальное подтверждение получения недропользователем притока углеводородов из скважины, в том числе при проведении ее опробования пластоиспытателем;

2) надлежащим образом оформленные результаты лабораторных исследований породы-коллектора, подтверждающих ее нефте- или газонасыщенность с коэффициентом не менее тридцати процентов.

8. Заявление подлежит рассмотрению в течение двадцати рабочих дней с момента его поступления в уполномоченный орган по изучению недр. По результатам рассмотрения заявления уполномоченный орган по изучению недр принимает решение о подтверждении обнаружения или отказывает в подтверждении.

9. Уполномоченный орган по изучению недр отказывает в подтверждении обнаружения в случае:

1) если заявление не соответствует требованиям, установленным настоящим Кодексом;

2) отсутствия или недостоверности приложенного документального подтверждения обнаружения.

10. Отказ уполномоченного органа по изучению недр в подтверждении обнаружения не лишает недропользователя права на подачу повторного заявления.

11. Недропользователь в течение месяца с даты подтверждения обнаружения уполномоченным органом по изучению недр обязан письменно уведомить об этом компетентный орган и начать работы по разработке дополнения к проекту разведочных работ, предусматривающих проведение работ по оценке.

12. При проведении работ по разведке недропользователь обязан обеспечить:

- 1) оптимальность применяемых технических средств проведения работ по разведке в соответствии с изучаемым объектом недропользования;
- 2) своевременное и достоверное отражение всех деталей работ, получаемых данных и результатов исследований в геологической документации.

13. В период разведки недропользователь имеет право на проведение пробной эксплуатации обнаруженной залежи (группы залежей) в соответствии с проектом пробной эксплуатации, утвержденным недропользователем и получившим положительные заключения предусмотренных настоящим Кодексом и иными законодательными актами экспертиз.

Продолжительность пробной эксплуатации не должна превышать три года.

14. Недропользователь обязан поставлять принадлежащие ему углеводороды, добытые в период разведки, в полном объеме на внутренний рынок Республики Казахстан, за исключением углеводородов, потребляемых им на собственные технологические нужды или сжигаемых в соответствии с положениями настоящего Кодекса.

Статья 121. Обустройство месторождения углеводородов

1. Обустройство месторождения предусматривает строительство промышленных и иных объектов, необходимых для добычи, подготовки, хранения и транспортировки углеводородов от места добычи и хранения до места перевалки в магистральный трубопровод и (или) на другой вид транспорта.

2. Обустройство месторождения осуществляется в соответствии с техническими проектными документами, разработанными на основании проекта пробной эксплуатации и (или) проекта разработки месторождения.

3. При проектировании и строительстве объектов обустройства месторождения углеводородов должны соблюдаться меры по безопасному функционированию этих объектов, локализации и минимизации последствий возможных аварийных ситуаций.

4. При строительстве объектов обустройства должна соблюдаться очередность их ввода в эксплуатацию, установленная проектными документами.

Статья 122. Условия добычи углеводородов

1. Операции по добыче углеводородов должны проводиться в соответствии с утвержденным недропользователем и получившим положительные заключения предусмотренных настоящим Кодексом экспертиз проектом разработки месторождения.

2. Добыча должна проводиться методами и способами, исключаящими потери углеводородов, не предусмотренные проектом разработки месторождения, в соответствии с положительной практикой использования недр.

3. При добыче углеводородов допускается бурение скважин, предусмотренных проектом разработки месторождения.

4. Все работы по добыче углеводородов подлежат документированию.

5. При проведении добычи углеводородов недропользователь обязан обеспечить:

1) оптимальность и безопасность применяемых технических средств добычи;

2) охрану месторождения углеводородов от проявлений опасных техногенных процессов, приводящих к осложнению их добычи, снижению экономической ценности;

3) достоверный учет добытых и оставляемых в недрах запасов углеводородов, продуктов их переработки и отходов производства, образующихся при добыче;

4) соблюдение норм и стандартов, применяемых методов и способов добычи;

5) выполнение экологических и санитарно-эпидемиологических требований при складировании и размещении отходов добычи и продуктов переработки углеводородов в целях предотвращения их накопления на площадях водозабора и местах залегания углеводородов ;

б) извлечение углеводородов в порядке, предусмотренном проектом разработки месторождения .

6. Извлекаемые в ходе добычи углеводородов компоненты являются собственностью недропользователя, если иное не предусмотрено настоящим Кодексом или контрактом .

7. Попутное извлечение подземных вод при добыче углеводородов осуществляется без получения специальных разрешений или лицензий.

Дальнейшее использование попутно добытых подземных вод осуществляется в соответствии с водным и экологическим законодательством.

8. В период добычи углеводородов допускается проведение доизучения (доразведки) участка добычи с целью уточнения геологического строения и запасов месторождения углеводородов .

9. Работы по доразведке проводятся в соответствии с проектом разработки месторождения .

В случае если в течение доизучения недропользователем на участке добычи обнаружена новая залежь, ее оценка производится в соответствии с дополнением к проекту разработки месторождения .

10. Обнаружение новых залежей на участке недр не является основанием для закрепления в контракте на недропользование периода разведки и (или) продления периода добычи .

Статья 123. Ликвидация последствий недропользования по углеводородам

1. Ликвидация последствий недропользования по углеводородам проводится в соответствии с утвержденным недропользователем и получившим положительные заключения предусмотренных настоящим Кодексом и иными законодательными актами экспертиз проектом ликвидации последствий недропользования.

Требования к проведению работ по ликвидации последствий недропользования по углеводородам устанавливаются в правилах консервации и ликвидации при проведении разведки и добычи углеводородов, утверждаемых уполномоченным органом области углеводородов .

2. Ликвидация последствий недропользования производится:

1) на участке недр, права недропользования по которому прекращены, за исключением случаев, предусмотренных подпунктами 2) и 3) пункта 4 статьи [Статья 104](#) настоящего Кодекса;

2) на участке недр (его части), который недропользователь намеревается вернуть государству в порядке, предусмотренном статьей [Статья 111](#) настоящего Кодекса.

3. В случае, предусмотренном в подпункте 1) пункта 2 настоящей статьи, лицо, права недропользования которого в отношении такого участка недр прекращены, **о б я з а н о** :

1) не позднее двух месяцев с даты прекращения права недропользования утвердить и представить для прохождения предусмотренных настоящим Кодексом и иными законодательными актами экспертиз проект ликвидации последствий недропользования по углеводородам;

2) завершить ликвидацию последствий недропользования на участке недр в сроки, установленные в проекте ликвидации последствий недропользования по углеводородам .

4. Ликвидация последствий недропользования по углеводородам считается завершенной с даты подписания акта ликвидации:

1) недропользователем, лицом, права недропользования которого прекращены на соответствующем участке недр;

2) представителем компетентного органа;

3) представителями уполномоченных органов в области охраны окружающей среды , санитарно-эпидемиологической службы, по управлению земельными ресурсами и местных исполнительных органов области, города республиканского значения, **с т о л и ц ы** ;

4) в случае проведения ликвидации на земельном участке, находящемся в частной собственности или долгосрочном землепользовании, – собственником земельного участка или землепользователем .

При этом в случае если в течение десяти лет после подписания акта ликвидации будет установлено, что недропользователь, лицо, права недропользования которого прекращены на соответствующем участке недр, выполнило работы по ликвидации в нарушение проекта ликвидации, то такое лицо обязано за свой счет устранить выявленное нарушение в сроки, согласованные с компетентным органом.

5. Исполнение обязательства по ликвидации последствий недропользования по углеводородам обеспечивается залогом банковского вклада.

6. Размер банковского вклада, обеспечивающего исполнение обязательства по ликвидации, периода разведки формируется посредством взноса полной суммы, определенной в проекте разведочных работ на основе рыночной стоимости работ по ликвидации последствий разведки углеводородов, до начала проведения операций,

предусмотренных таким проектным документом.

В случае утверждения дополнения к проекту разведочных работ, предусматривающего увеличение стоимости работ по ликвидации последствий разведки, либо проекта пробной эксплуатации, соответствующая дополнительная сумма должна быть внесена в банковский вклад до начала проведения работ, предусмотренных таким проектным документом.

7. Размер банковского вклада, обеспечивающего исполнение обязательства по ликвидации последствий добычи, формируется посредством вноса денежных средств в размерах и сроки, определенные в проекте разработки месторождения, пропорционально планируемым объемам добычи углеводородов.

Размеры взносов в банковский вклад определяются в проекте разработки месторождения на основе рыночной стоимости работ по ликвидации последствий добычи углеводородов и подлежат пересчету не реже одного раза в три года в рамках анализа разработки.

8. Сумма обеспечения может быть уменьшена соразмерно части стоимости ликвидационных работ, выполненных на участке недр.

9. Передача права недропользования является безусловным основанием переоформления (передачи) прав по заложенному банковскому вкладу, сформированного по условиям контракта.

Статья 124. Консервация участка недр по углеводородам

1. Консервация участка недр производится в соответствии с утвержденным недропользователем и получившим положительные заключения предусмотренных настоящим Кодексом и иными законодательными актами экспертиз проектом консервации участка недр.

Требования к проведению работ по консервации участка недр по углеводородам устанавливаются в правилах консервации и ликвидации при проведении разведки и добычи углеводородов, утверждаемых уполномоченным органом в области углеводородов.

2. Консервация участка недр производится:

- 1) на участке недр, права недропользования по которому прекращены, в случае, предусмотренном подпунктом 2) пункта 4 статьи [Статья 104](#) настоящего Кодекса;
- 2) при приостановлении действия контракта на недропользование по углеводородам в случаях, предусмотренных настоящим Кодекса.

3. Недропользователь либо лицо, права недропользования которого в отношении участка недр прекращены, обязаны:

- 1) в течение двух месяцев с даты прекращения права недропользования либо приостановления действия контракта на недропользование по углеводородам утвердить и представить для прохождения предусмотренных настоящим Кодексом и

иными законодательными актами экспертиз проект консервации участка недр;

2) завершить консервацию участка недр в сроки, установленные в проекте консервации.

4. Консервация участка недр считается завершенной с даты подписания акта консервации:

1) недропользователем, лицом, права недропользования которого прекращены на соответствующем участке недр;

2) представителем компетентного органа;

3) представителями уполномоченных органов в области охраны окружающей среды, санитарно-эпидемиологической службы, по управлению земельными ресурсами и местных исполнительных органов области, города республиканского значения, столицы;

4) в случае проведения консервации на земельном участке, находящемся в частной собственности или долгосрочном землепользовании, – собственником земельного участка или землепользователем.

5. Обязательства по консервации участка недр по углеводородам исполняются за счет средств недропользователя, а в случае, предусмотренном подпунктом 2) пункта 4 статьи [Статья 104](#) настоящего Кодекса – за счет средств обеспечения.

Статья 125. Консервация и ликвидация технологических объектов

1. В любое время до истечения периода разведки или добычи углеводородов недропользователь вправе произвести консервацию или ликвидацию отдельных технологических объектов, используемых при проведении операций по недропользованию, включая сооружения, оборудование, скважины и иное имущество.

2. Технологические объекты ликвидируются или консервируются в соответствии с утвержденным недропользователем и получившим положительные заключения предусмотренных настоящим Кодексом и иными законодательными актами экспертиз проектом ликвидации или консервации технологических объектов, за исключением отдельных категорий скважин, предусмотренных в правилах консервации и ликвидации при проведении разведки и добычи углеводородов, по которым ликвидация или консервация осуществляется согласно плана ликвидации и консервации.

3. Требования к проведению работ по консервации или ликвидации технологических объектов устанавливаются в правилах консервации и ликвидации при проведении разведки и добычи углеводородов, утверждаемых уполномоченным органом в области углеводородов.

4. Финансирование работ по консервации технологических объектов, проводимых вне рамок консервации участка недр, права недропользования по которому прекращены, в случае, предусмотренном подпунктом 2) пункта 4 статьи [Статья 104](#)

настоящего Кодекса, осуществляется за счет средств недропользователя.

Финансирование работ по ликвидации технологических объектов, проводимых вне рамок ликвидации последствий недропользования по углеводородам, осуществляется за счет средств недропользователя.

Статья 126. Обязательства недропользователей в области обучения, науки и социально-экономического развития региона в течение периода добычи углеводородов

1. В течение периода добычи, начиная со второго года, недропользователь обязан:

1) ежегодно осуществлять финансирование обучения казахстанских кадров в размере одного процента от затрат на добычу, понесенных недропользователем в период добычи углеводородов по итогам предыдущего года в порядке, утверждаемом уполномоченным органом в области углеводородов совместно с уполномоченным органом в области образования.

2) ежегодно осуществлять финансирование научно-исследовательских, научно-технических и (или) опытно-конструкторских работ в размере одного процента от затрат на добычу, понесенных недропользователем в период добычи углеводородов по итогам предыдущего года, в порядке, утверждаемом уполномоченным органом в области углеводородов совместно с уполномоченным органом в области науки;

3) ежегодно осуществлять финансирование социально-экономического развития региона и развитие его инфраструктуры в размере одного процента от инвестиций по контракту на недропользование в период добычи углеводородов по итогам предыдущего года.

2. К финансированию расходов на социально-экономическое развитие региона и развитие его инфраструктуры относятся расходы недропользователя на развитие и поддержание объектов социальной инфраструктуры региона, а также средства, перечисляемые им на эти цели в государственный бюджет.

3. Объем финансирования, осуществленный в соответствии с пунктом 1 настоящей статьи, превышающий установленный минимум, учитывается в счет исполнения соответствующих обязательств недропользователя в следующем году.

Статья 127. Обязательства недропользователей в области обеспечения внутреннего рынка

1. Недропользователи обязаны осуществлять поставку нефти для переработки на территории Республики Казахстан и за ее пределами для обеспечения потребностей внутреннего рынка нефтепродуктами в соответствии с графиками поставки.

Формирование графика поставки осуществляется в соответствии с порядком поставки нефти для переработки на территории Республики Казахстан и за ее пределами для обеспечения потребностей внутреннего рынка нефтепродуктами, разрабатываемого и утверждаемого уполномоченным органом в области углеводородов

2. В случае намерения недропользователя произвести отчуждение либо передать на процессинг произведенную им широкую фракцию легких углеводородов, такое отчуждение или передача на процессинг должны производиться исключительно производителями сжиженного нефтяного газа, производственные мощности которых расположены на территории Республики Казахстан. Перечень производителей сжиженного нефтяного газа утверждается уполномоченным органом в области углеводородов.

3. Для целей настоящей статьи под широкой фракцией легких углеводородов понимается смесь легких (метан, этан, пропан, бутаны и пентаны) и более тяжелых углеводородов, преобразованная в жидкое состояние в целях транспортировки и хранения, отвечающая по качественному и количественному содержанию компонентов требованиям национальных стандартов.

Статья 128. Приобретение товаров работ и услуг для проведения операций по разведке и добыче углеводородов

1. Приобретение товаров, работ и услуг при проведении операций по разведке или добыче углеводородов, в том числе подрядчиками, осуществляется одним из следующих способов:

- 1) открытый конкурс;
- 2) из одного источника;
- 3) открытый конкурс на понижение (электронные торги);
- 4) закуп товаров, работ и услуг без применения норм настоящего пункта.

Приобретение товаров, работ и услуг, используемых при проведении операций по разведке или добыче углеводородов, производится способами, указанными в подпунктах 1), 2) и 3) настоящего пункта, с обязательным использованием реестра товаров, работ и услуг, используемых при проведении операций по недропользованию, и их производителей, или с использованием недропользователем иных систем электронного закупа, расположенных в казахстанском сегменте сети Интернет, работа которых синхронизирована с работой реестра товаров, работ и услуг, используемых при проведении операций по недропользованию, и их производителей.

Организатор конкурса по приобретению работ и услуг при определении победителя конкурса условно уменьшает цену конкурсной заявки участников конкурса – казахстанских поставщиков работ и услуг на двадцать процентов. Казахстанскими поставщиками работ и услуг признаются индивидуальные предприниматели и (или) юридические лица, созданные в соответствии с законодательством Республики Казахстан, с местом нахождения на территории Республики Казахстан, использующие не менее пятидесяти процентов граждан Республики Казахстан в общей численности сотрудников.

4. Для целей настоящей статьи:

1) под реестром товаров, работ и услуг, используемых при проведении операций по недропользованию, и их производителей понимается государственная информационная система, предназначенная для контроля и мониторинга закупа товаров, работ и услуг, используемых при проведении операций по недропользованию, и их производителей, а также проведения электронных закупок и формирования перечня товаров, работ и услуг, используемых при проведении операций по недропользованию;

2) под системой электронных закупок понимается электронная информационная система, используемая организаторами закупа (недропользователем или лицами, уполномоченными недропользователями) для приобретения товаров, работ и услуг в соответствии с порядком приобретения товаров, работ и услуг при проведении операций по недропользованию, утверждаемым уполномоченным органом в области углеводородов.

5. Оператор в области поддержки казахстанских кадров и производителей в отношении углеводородов определяется уполномоченным органом в области углеводородов и осуществляет:

1) мониторинг выполнения недропользователями обязательств по закупкам товаров, работ и услуг у казахстанских производителей, привлечению казахстанских кадров, обучению казахстанских кадров, науке, а также приобретению недропользователями и их подрядчиками товаров, работ и услуг, используемых при проведении операций по недропользованию по углеводородам;

2) формирование и ведение реестра товаров, работ и услуг, используемых при проведении операций по недропользованию по углеводородам, и их производителей, включая критерии их оценки для внесения в данный реестр в порядке, определяемом уполномоченным органом в области углеводородов.

6. Оператором в области поддержки казахстанских кадров и производителей в отношении углеводородов может быть определено юридическое лицо, пятьдесят и более процентов голосующих акций (долей участия) которого принадлежат государству, находящееся в ведении уполномоченного органа в области углеводородов.

7. Недропользователи обязаны предоставлять уполномоченному органу в области углеводородов годовые (на один финансовый год) и среднесрочные (на три финансовых года) программы закупа товаров, работ и услуг в порядке, определяемом уполномоченным органом в области углеводородов.

Под годовой программой закупа товаров, работ и услуг понимается документ, составляемый недропользователем, определяющий планируемые недропользователем на один календарный год номенклатуру и объемы товаров, работ и услуг, способы и сроки их приобретения.

Под среднесрочной программой закупа товаров, работ и услуг понимается документ, составляемый недропользователем, определяющий планируемые им на период до

трех лет номенклатуру и объемы товаров, работ и услуг, способы и сроки их приобретения.

8. Требования пункта 1 настоящей статьи не распространяются на:

- 1) недропользователей, приобретающих товары, работы и услуги в соответствии с законодательством Республики Казахстан о государственных закупках;
- 2) юридических лиц, обладающих правом недропользования, пятьюдесятью и более процентами голосующих акций (долей участия) которых прямо или косвенно владеет национальный управляющий холдинг.

Статья 129. Ответственность недропользователя при проведении разведки и добычи углеводородов

По контракту на недропользование по углеводородам недропользователь обязан представлять следующие отчеты:

- 1) геологический отчет;
- 2) отчет об исполнении лицензионно-контрактных условий;
- 3) отчет о приобретенных товарах, работах и услугах, а также объеме местного содержания в них;
- 4) отчет о местном содержании в кадрах;
- 5) отчет о расходах по финансированию обучения казахстанских кадров;
- 6) отчет о расходах на научно-исследовательские, научно-технические и опытно-конструкторские работы;
- 7) отчет о составе лиц и (или) организаций, прямо или косвенно контролирующих недропользователя;
- 8) отчет о добыче и обороте нефти и газа;
- 9) отчет о добыче жидкости и нефти;
- 10) отчет о состоянии фонда скважин;
- 11) отчет о выполнении организационно-технических мероприятий по нефтедобывающей отрасли;
- 12) отчет о выполнении организационно-технических по подготовке к зиме;
- 13) отчет о ремонте скважин;
- 14) отчет о ликвидации скважин.

Отчет, предусмотренный подпунктом 1) настоящей статьи, предоставляется уполномоченному органу по изучению недр в утвержденном им порядке.

Отчет, предусмотренный подпунктом 2) настоящей статьи, предоставляется компетентному органу в утвержденном им порядке.

Отчеты, предусмотренные подпунктами 3)-14) настоящей статьи, предоставляются уполномоченному органу в области углеводородов по утвержденным им формам и порядку.

Статья 130. Контроль за соблюдением недропользователями условий контрактов на недропользование

1. Контроль за соблюдением недропользователями условий контрактов осуществляется компетентным органом в порядке, установленном настоящей статьёй.

2. Контролем за соблюдением недропользователями условий контрактов является процедура проверки соответствия деятельности недропользователей, связанной лицензионно-контрактными условиями, в том числе соглашением о разделе продукции.

3. Контроль за соблюдением недропользователями условий контрактов осуществляется компетентным органом в следующих формах:

1) камерального контроля, осуществляемого на основе изучения и анализа отчетов, представленных в соответствии с настоящим Кодексом;

2) проверки на основании утвержденного руководством компетентного органа списка полугодовой проверки.

4. По результатам контроля, проводимого в форме проверки, составляется справка о результатах проверки.

5. Контроль, проводимый в форме проверки, подразделяется на следующие виды:

1) комплексные – проверки, назначаемые по результатам анализа отчетности о выполнении обязательств лицензионно-контрактных условий и рабочей программы, сведений уполномоченных государственных органов, а также других документов и сведений о деятельности недропользователя;

2) тематические – проверки, на основании информации и фактов нарушения условий контрактов, требующего по решению руководства компетентного органа незамедлительного реагирования.

6. В отношении каждого недропользователя комплексный контроль проводится не чаще одного раза в год.

7. Компетентный орган не менее чем за десять календарных дней до начала проведения комплексной проверки уведомляет недропользователя о проверке с указанием сроков проведения и предмета.

По тематической проверке уведомление направляется не менее чем за сутки.

8. В случае нарушения недропользователем условий контракта на недропользование компетентный орган письменным уведомлением указывает на обязанность недропользователя по устранению такого нарушения в установленный срок.

9. Срок устранения нарушений недропользователем условий контракта по физическому объему обязательств не должен превышать шесть месяцев, по финансовым обязательствам – три месяца, иным условиям контракта – один месяц со дня получения письменного уведомления.

10. Недропользователь вправе направить в компетентный орган предложение о продлении срока устранения нарушений условий контракта с обоснованием причин

такого продления. По результатам рассмотрения предложения о продлении срока устранения нарушений условий контракта компетентный орган в течение десяти рабочих дней с его получения уведомляет недропользователя о согласии на продление срока или предоставляет мотивированный отказ в таком продлении.

11. В случае очевидной невозможности устранения нарушений условий контракта в срок, определенный в пункте 3 настоящей статьи, компетентный орган вправе установить иной срок, в течение которого возможно устранение такого нарушения.

Глава 18. Проектные документы в области недропользования по углеводородам

Статья 131. Общие положения о проектных документах в области недропользования по углеводородам

1. Операции по недропользованию по углеводородам осуществляются в соответствии со следующими проектными документами:

- 1) базовые проектные документы:
проект разведочных работ;
проект пробной эксплуатации;
проект разработки месторождения углеводородов;

2) технические проектные документы, перечень которых устанавливается в единых правилах рационального и комплексного использования недр, утверждаемых уполномоченным органом в области углеводородов.

2. Проектные документы в области недропользования по углеводородам составляются привлекаемой недропользователем проектной организацией, имеющей лицензию на соответствующий вид деятельности.

3. Проектные документы разрабатываются на основе положительной практики использования недр в соответствии с едиными правилами по рациональному и комплексному использованию недр, утверждаемыми уполномоченным органом в области углеводородов.

4. Проектные документы в области недропользования по углеводородам утверждаются недропользователем.

5. Изменения видов, способов, технологий, объема и сроков проведения операций по недропользованию, предусмотренных проектными документами, допускаются после внесения соответствующих изменений и дополнений в такие проектные документы.

6. Едиными правилами по рациональному и комплексному использованию недр устанавливаются случаи, когда изменения видов, способов, технологий, объема и сроков проведения операций по недропользованию не требуют внесения соответствующих изменений и дополнений в проектные документы.

7. В проектных документах могут устанавливаться предполагаемые контуры

обнаруженных залежей, выходящие за пределы участка недр.

Статья 132. Проект разведочных работ

1. Проект разведочных работ составляется в течение одного года с даты регистрации контракта на разведку и добычу.

2. Проект разведочных работ разрабатывается на весь период разведки.

3. Проект разведочных работ должен содержать: описание видов, способов, технологий, объема и сроков выполнения работ по разведке углеводородов по каждому блоку; мероприятия по обеспечению рационального использования и охране недр; информацию о сроках, условиях и стоимости выполнения работ по ликвидации последствий разведки углеводородов.

4. Проект разведочных работ должен включать весь объем и сроки выполнения работ, заявленных недропользователем в программе работ.

5. В случае необходимости проведения оценки обнаруженной залежи (совокупности залежей) такие работы предусматриваются в проекте разведочных работ посредством внесения изменений и дополнений на каждую обнаруженную залежь (совокупность залежей).

При этом в проект разведочных работ включается описание видов, способов, технологий, объема и сроков проведения работ по оценке обнаруженной залежи (совокупности залежей).

6. Запрещается проведение работ по поиску, разведке и оценке месторождений, не предусмотренных утвержденным недропользователем и получившим положительные заключения предусмотренных настоящим Кодексом экспертиз проекта разведочных работ, а также при отсутствии такого проекта разведочных работ.

Статья 133. Проект пробной эксплуатации

1. Пробная эксплуатация обнаруженной в период разведки залежи (совокупности залежей) углеводородов должна проводиться в соответствии с проектом пробной эксплуатации.

Запрещается проведение работ по пробной эксплуатации, не предусмотренных утвержденным недропользователем и получившим положительные заключения предусмотренных настоящим Кодексом и иными законодательными актами экспертиз проектом пробной эксплуатации, а также при отсутствии такого проекта пробной эксплуатации.

2. Проект пробной эксплуатации составляется в течение трех месяцев с момента принятия недропользователем решения о необходимости ее проведения.

3. Проект пробной эксплуатации должен содержать описание видов, методов, способов и технологий пробной эксплуатации, а также предполагаемые объемы добычи

углеводородов в течение пробной эксплуатации.

4. В случае принятия недропользователем решения о необходимости проведения пробной эксплуатации проект пробной эксплуатации разрабатывается и утверждается на каждую обнаруженную залежь (совокупность залежей), подлежащую пробной эксплуатации.

5. Любые изменения и дополнительные работы, необходимость проведения которых выявляется в процессе пробной эксплуатации, подлежат включению в проект пробной эксплуатации посредством внесения изменений и дополнений.

Статья 134. Проект разработки месторождения углеводородов

1. Проект разработки месторождения составляется в период разведки или подготовительный период в соответствии с требованиями, предусмотренными настоящим Кодексом.

2. Проект разработки месторождения разрабатывается на весь период рентабельной добычи углеводородов на таком месторождении.

3. Проект разработки месторождения должен содержать описание видов, способов, технологий, объема и сроков проведения промышленной разработки месторождения.

4. В случае необходимости изменений и (или) дополнений в условия и объемы работ, определенные проектом разработки, составляется проект изменений и (или) дополнений.

Статья 135. Технические проектные документы

1. Технические проектные документы составляются на основе проекта разведочных работ, проекта пробной эксплуатации или проекта разработки месторождения.

2. Изменения и дополнения, вносимые в проект разведочных работ, проект пробной эксплуатации или проект разработки месторождения, затрагивающие параметры составленных на их основе технических проектных документов, влекут необходимость внесения изменений и дополнений в соответствующий технический проектный документ.

3. Проект ликвидации последствий разведки углеводородов составляется одновременно с проектом разведочных работ. Недропользователь обязан вносить изменения в проект ликвидации последствий разведки углеводородов, включая изменения в приблизительный расчет стоимости ликвидации, в случае внесения изменений в проект разведочных работ.

4. Проект ликвидации последствий недропользования по углеводородам составляется исходя из фактического состояния участка недр и соответствующих технологических объектов, подлежащих ликвидации.

5. Запрещается проведение операций по недропользованию без соответствующего утвержденного недропользователем и получившего положительные заключения

предусмотренных настоящим Кодексом экспертиз технического проектного документа.

Статья 136. Экспертизы проектных документов в области недропользования по углеводородам

1. Проектные документы в сфере недропользования по углеводородам подлежат государственной экологической экспертизе, проводимой в соответствии с экологическим законодательством Республики Казахстан.

2. Проект разведочных работ (изменения и дополнения к нему), не предусматривающий бурение и (или) испытание скважин, в течение пяти рабочих дней с даты получения положительного заключения государственной экологической экспертизы направляется в уведомительном порядке в компетентный орган.

3. Проект разведочных работ, (изменения и дополнения к нему), предусматривающий бурение и (или) испытание скважин, проект пробной эксплуатации (изменения и дополнения к нему) и проект разработки месторождения (изменения и дополнения к нему) после получения положительного заключения государственной экологической экспертизы подлежат государственной экспертизе проектных документов.

4. Проект пробной эксплуатации подлежит государственной экспертизе проектных документов только после получения недропользователем положительного заключения государственной экспертизы недр в отношении отчета по оперативному подсчету геологических запасов.

Проект разработки месторождения подлежит государственной экспертизе проектных документов только после получения недропользователем положительного заключения государственной экспертизы недр в отношении отчета по подсчету геологических запасов.

5. В случае если технические проектные документы предусматривают строительство объектов архитектурной, градостроительной и строительной деятельности, то такие проекты подлежат экспертизе в соответствии с законодательством об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности Республики Казахстан.

6. В случае если при проведении экспертизы, предусмотренной пунктами 1 и 5 настоящей статьи, возникли разногласия, которые недропользователь не может устранить без отхода от соблюдения положительной практики использования недр, по заявлению такого недропользователя компетентный орган в течение десяти рабочих дней с момента его получения организует проведение переговоров с участием представителей заинтересованных государственных органов, недропользователя и проектного института для выработки соответствующего решения.

Статья 137. Государственная экспертиза базовых проектных документов в сфере недропользования по углеводородам

1. Государственная экспертиза базовых проектных документов и анализов разработки в сфере недропользования по углеводородам проводится в целях обеспечения рационального использования недр при разведке и разработке месторождений углеводородов в соответствии с положительной практикой использования недр, государственного учета запасов углеводородов, а также оценки достоверности информации о количестве и качестве разведанных запасов углеводородов.

2. Государственная экспертиза базовых проектных документов и анализов разработки осуществляется Центральной комиссией по разведке и разработке месторождений углеводородов Республики Казахстан (центральная комиссия) с привлечением независимых экспертов, обладающих специальными знаниями в области геологии и разработки и не заинтересованных в результатах экспертизы.

3. Организация деятельности центральной комиссии, ее состав, регламент работы и ведение делопроизводства определяются положением о центральной комиссии по разведке и разработке месторождений углеводородов Республики Казахстан, утверждаемым уполномоченным органом в области углеводородов.

4. Государственная экспертиза проекта разведочных работ (изменений и дополнений к нему) проводится в течение двух месяцев с даты его получения от недропользователя, а проектов пробной эксплуатации, проектов разработки месторождения (изменений и дополнений к ним), анализов разработки – в течение трех месяцев.

Срок проведения государственной экспертизы проектов пробной эксплуатации, проектов разработки месторождения (изменений и дополнений к ним), анализов разработки по решению центральной комиссии может быть увеличен, но не более чем на три месяца.

5. Центральная комиссия в течение трех рабочих дней с даты получения базового проектного документа или анализа разработки направляет их оператору независимой экспертизы проектных документов для проведения независимой экспертизы.

6. Оператор независимой экспертизы базовых проектных документов и анализов разработки определяется уполномоченным органом в области углеводородов и по согласованию с ним осуществляет квалификационный отбор и организацию деятельности независимых экспертов, а также определяет на договорной основе независимого эксперта для проведения экспертизы поступившего базового проектного документа или анализа разработки.

Оператором независимой экспертизы базовых проектных документов и анализов разработки является юридическое лицо с пятидесятью и более процентов участия государства в уставном капитале, находящееся в ведении уполномоченного органа в

7. Результаты проведения государственной экспертизы базового проектного документа или анализа разработки определяются посредством рассмотрения на заседании центральной комиссии базового проектного документа или анализа разработки с соответствующим заключением независимой экспертизы.

8. Результаты проведения государственной экспертизы проектных документов или анализов разработки оформляются экспертным заключением, которое может быть положительным или отрицательным. Копия экспертного заключения в течение пяти рабочих дней с даты его подписания направляется недропользователю.

9. Основаниями для вынесения отрицательного экспертного заключения являются:

1) несоответствие проектного документа или анализа разработки требованиям законодательства Республики Казахстан и (или) положениям контракта;

2) несоответствие проектного документа или анализа разработки требованиям к содержанию, структуре и оформлению, установленным в нормативно-технических документах, утверждаемых уполномоченным органом в области углеводородов;

3) несоответствие проектного документа или анализа разработки положительной практике использования недр;

4) недостоверность представленной в проекте разработки месторождения информации о количестве и качестве разведанных запасов углеводородов;

5) невозможность объективной оценки качества проектных решений, представленных в проектном документе или в анализе разработки;

6) для проекта пробной эксплуатации – отсутствие положительного заключения государственной экспертизы недр в отношении отчета по оперативному подсчету геологических запасов;

7) для проекта разработки месторождения – отсутствие положительного заключения государственной экспертизы недр в отношении отчета по подсчету геологических запасов.

10. В отрицательном заключении государственной экспертизы проектного документа или анализа разработки приводятся обоснование его вынесения и рекомендации по доработке проектного документа или анализа разработки.

Статья 138. Государственная экспертиза недр

1. Государственная экспертиза недр проводится в целях создания условий для рационального использования недр, государственного учета геологических запасов углеводородов, а также оценки достоверности информации о количестве и качестве разведанных геологических запасов углеводородов.

2. Государственная экспертиза недр осуществляется путем проведения анализа отчета по подсчету (оперативному подсчету) геологических запасов, разрабатываемого проектной организацией, имеющей лицензию на соответствующий вид деятельности, и утверждаемого недропользователем.

3. Отчет по подсчету (оперативному подсчету) геологических запасов разрабатывается в соответствии с нормативно-техническими документами, утверждаемыми уполномоченным органом в области углеводородов.

4. Государственная экспертиза недр осуществляется центральной комиссией по запасам углеводородов Республики Казахстан (центральная комиссия по запасам) с привлечением независимых экспертов, обладающих специальными знаниями в области геологии и недропользования и не заинтересованных в результатах экспертизы.

5. Организация деятельности центральной комиссии по запасам, ее состав, регламент работы и ведение делопроизводства определяются положением о центральной комиссии по запасам полезных ископаемых Республики Казахстан, утверждаемым уполномоченным органом в области углеводородов.

6. Государственная экспертиза недр проводится в течение трех месяцев с даты получения отчета по подсчету (оперативному подсчету) геологических запасов.

Срок проведения государственной экспертизы недр может быть увеличен по решению центральной комиссии по запасам, но не более чем на три месяца.

7. Результаты проведения государственной экспертизы недр оформляются экспертным заключением, которое может быть положительным или отрицательным.

8. Основаниями для вынесения центральной комиссией по запасам отрицательного заключения являются :

1) несоответствие проведенного подсчета (оперативного подсчета) геологических запасов месторождения углеводородов требованиям, установленным в нормативно-технических документах, утверждаемых уполномоченным органом в области углеводородов ;

2) недостоверность информации о количестве и качестве геологических запасов углеводородов ;

3) невозможность объективной оценки количества и качества геологических запасов углеводородов на основании представленных данных.

В отрицательном заключении государственной экспертизы недр приводятся обоснование его вынесения и рекомендации по доработке отчета.

9. Экспертное заключение направляется недропользователю в течение пяти рабочих дней со дня его подписания председателем и членами центральной комиссии по запасам .

10. Положительное заключение государственной экспертизы недр является основанием для постановки геологических запасов месторождения углеводородов на государственный учет .

Статья 139. Мониторинг исполнения проектных документов

1. Мониторинг исполнения недропользователем проекта пробной эксплуатации осуществляется посредством проведения ежегодного авторского надзора проектной

о р г а н и з а ц и е й .

При этом по проекту разведочных работ, не предусматривающему бурение и (или) испытание скважин, авторский надзор не проводится.

2. Мониторинг исполнения недропользователем проекта разработки месторождения осуществляется посредством проведения:

- 1) ежегодного авторского надзора проектной организацией;
- 2) анализа разработки месторождения углеводородов, выполняемого не реже одного раза в три года .

3. Требования к проведению авторского надзора и анализа разработки месторождения углеводородов устанавливаются в единых правилах рационального и комплексного использования недр, утверждаемых уполномоченным органом в сфере углеводородов .

4. При авторском надзоре используется текущая геолого-промысловая информация, получаемая при контроле разработки, а результаты надзора излагаются в виде ежегодного отчета .

5. В ежегодном отчете по авторскому надзору отражается:

- 1) соответствие фактически достигнутых значений технологических параметров проектным значениям ;
- 2) причины расхождений между фактическими и проектными показателями и (или) невыполнения проектных решений ;
- 3) по проекту разведочных работ – рекомендации по достижению проектных решений и устранению недостатков, выявленных при проведении разведочных работ;
- 4) по проекту пробной эксплуатации – рекомендации по достижению проектных решений и устранению недостатков, выявленных при проведении пробной эксплуатации ;
- 5) по проекту разработки месторождения – рекомендации по достижению проектных решений и устранению выявленных недостатков в освоении системы разработки и (или) по проведению внеочередного анализа разработки для определения необходимости изменения отдельных проектных решений и показателей проекта разработки месторождения .

В случае необходимости замены привлекаемой недропользователем проектной организации на иную при проведении авторского надзора, такая замена допускается с согласия автора проектного документа .

6. Анализ разработки месторождения представляет собой комплексное изучение результатов геолого-промысловых, геофизических, гидродинамических и других исследований скважин и пластов в процессе разработки эксплуатационного объекта, а также динамики показателей разработки для установления текущего размещения запасов углеводородов и процессов, протекающих в продуктивных пластах, на предмет выявления необходимости совершенствования системы разработки месторождения.

7. Анализ разработки месторождения углеводородов проводится привлекаемой недропользователем проектной организацией, имеющей лицензию на соответствующий вид деятельности, и направляется в уведомительном порядке в компетентный орган.

8. В случае существенных (более десяти процентов) расхождений между фактическими и проектными показателями разработки месторождения при наличии обоснованного вывода анализа разработки месторождения углеводородов о необходимости внесения изменений в проект разработки месторождения, результаты анализа подлежат рассмотрению центральной комиссией в порядке, предусмотренном настоящим Кодексом для государственной экспертизы проекта разработки месторождения.

9. В случае вынесения центральной комиссией положительного заключения по анализу разработки месторождения углеводородов, проектные решения и показатели такого анализа расцениваются в качестве проектных решений и показателей проекта разработки месторождения на период разработки, утверждения и проведения государственной экспертизы изменений и дополнений к проекту разработки месторождения, который не должен превышать трех лет.

Статья 140. Показатели проектных документов по разведке и добыче углеводородов, относимые к контрактным обязательствам недропользователя

В контракте на недропользование по углеводородам в качестве обязательства недропользователя устанавливается выполнение следующих показателей проектных документов:

- 1) плотность сетки эксплуатационных скважин;
- 2) соотношение добывающих и нагнетательных скважин по каждому эксплуатационному объекту;
- 3) коэффициент компенсации по залежам;
- 4) отношение пластового и забойного давления к давлению насыщения или давлению конденсации;
- 5) отношение пластового давления к забойному давлению;
- 6) максимально допустимая величина газового фактора по скважинам.

При этом значения показателей, указанных в настоящем пункте, не включаются в контракт и определяются исходя из проектных документов.

Глава 19. Отдельные вопросы проведения операций по недропользованию по углеводородам

Статья 141. Информационная система учета сырой нефти и газового конденсата

1. Информационная система учета сырой нефти и газового конденсата предназначена для автоматизированного ежедневного сбора, обработки, хранения и использования данных о количестве находящихся в обороте сырой нефти и газового конденсата, подготовленных к поставке потребителю в соответствии с требованиями действующих нормативных и технических документов, принятых в установленном порядке.

2. Оператор учета сырой нефти и газового конденсата определяется уполномоченным органом в области углеводородов и осуществляет сбор информации для включения в информационную систему учета сырой нефти и газового конденсата, обработку, хранение, использование, в том числе предоставление и распространение информации в соответствии с порядком формирования и функционирования информационной системы учета сырой нефти и газового конденсата, утверждаемым уполномоченным органом в области углеводородов.

Оператором учета сырой нефти и газового конденсата может быть определено юридическое лицо, пятьдесят и более процентов голосующих акций (долей участия) которого принадлежат государству, находящееся в ведении уполномоченного органа в области углеводородов.

3. Под оборотом сырой нефти и газового конденсата понимается подготовка, транспортировка, хранение, отгрузка, реализация, ввоз на территорию Республики Казахстан и вывоз с территории Республики Казахстан.

4. Прибором учета сырой нефти и газового конденсата признается комплекс технических устройств, допущенных к применению в соответствии с законодательством Республики Казахстан в области обеспечения единства измерений, обеспечивающих измерение операций по обороту сырой нефти и газового конденсата, а также программного обеспечения, осуществляющего ежедневную передачу информации оператору информационной системы учета нефти и газового конденсата.

5. Субъекты, осуществляющие деятельность в области оборота сырой нефти и газового конденсата, обязаны оснащать свои производственные объекты, перечень и сроки оснащения которых утверждаются уполномоченным органом в области углеводородов, приборами учета и обеспечивать функционирование приборов учета в порядке, установленном уполномоченным органом в области углеводородов.

6. Запрещается проведение субъектами, осуществляющими деятельность в области добычи и оборота нефти и газового конденсата, операций по добыче, подготовке, транспортировке, хранению, реализации, отгрузке, ввозу на территорию Республики Казахстан и вывозу с территории Республики Казахстан сырой нефти и газового конденсата, без оснащения производственных объектов, перечень и сроки оснащения которых утверждаются уполномоченным органом в области углеводородов, приборами учета.

Статья 142. Единая государственная система управления недропользования по

углеводородам

1. Недропользователи, лица, осуществляющие операции в сфере добычи и оборота нефти и (или) сырого газа, урана, угля либо их уполномоченные лица предоставляют отчеты посредством Единой государственной системы управления недропользованием, удостоверенные электронной цифровой подписью уполномоченного лица, формы и порядок предоставления которых разрабатывает и утверждает уполномоченный орган в области углеводородов, урана и угля.

2. Единая государственная система управления недропользованием – информационная система, предназначенная для сбора, хранения, анализа и обработки информации в области недропользования.

Статья 143. Сжигание и рассеивание сырого газа

1. Сжигание сырого газа в факелах запрещается, за исключением случаев:

- 1) угрозы или возникновения аварийных ситуаций, угрозы жизни персоналу или здоровью населения и окружающей среде;
- 2) при испытании объектов скважин;
- 3) пробной эксплуатации месторождения;
- 4) при технологически неизбежном сжигании сырого газа.

2. Технологически неизбежным сжиганием сырого газа признается сжигание сырого газа при технологических процессах переработки (подготовки и утилизации) газа в связи с отсутствием технической возможности его переработки и (или) утилизации при пусконаладке, эксплуатации, техническом обслуживании и ремонте технологического оборудования, а также при технологических сбоях, отказах и отклонениях в работе технологического оборудования.

3. В случаях, предусмотренных подпунктом 1) пункта 1 настоящей статьи, допускается сжигание в факелах сырого газа без разрешения.

При этом недропользователь обязан в течение десяти дней письменно уведомить уполномоченные органы области углеводородов и охраны окружающей среды о таком с ж и г а н и и .

Такое уведомление должно содержать причины, по которым произошло сжигание сырого газа, и сведения об объемах сожженного сырого газа.

4. В случаях, предусмотренных подпунктами 2), 3) и 4) пункта 1 настоящей статьи, сжигание в факелах сырого газа допускается по разрешению уполномоченного органа в области углеводородов при условии соблюдения недропользователем проектных документов и программы развития переработки сырого газа в пределах нормативов и объемов, рассчитанных по утвержденной уполномоченным органом в области углеводородов методике расчетов нормативов и объемов сжигания сырого газа при проведении нефтяных операций.

Порядок выдачи разрешений на сжигание в факелах сырого газа устанавливается уполномоченным органом в области углеводородов.

5. Сжигание сырого газа при испытании объектов скважины допускается в соответствии с утвержденным базовым проектом или анализом разработки на срок согласно утвержденного недропользователем плана испытания объектов скважин, но не превышающий девяносто дней для каждого объекта скважины.

Сжигание сырого газа при пробной эксплуатации месторождения может быть разрешено на общий срок, не превышающий трех лет.

6. Сжигание сырого газа при пусконаладке технологического оборудования, техническом обслуживании и ремонтных работах осуществляется в пределах нормативов и объемов, рассчитанных по методике, утвержденной уполномоченным органом в области углеводородов.

7. В случаях технологических сбоев, отказов и отклонений в работе технологического оборудования недропользователь обязан проводить расследование и предоставлять в уполномоченный орган в области углеводородов ежеквартальные отчеты с указанием причин технологических сбоев, отказов и отклонений.

8. Недропользователь вправе осуществлять рассеивание сырого газа на скважинах малодобитных месторождений в соответствии с проектом пробной эксплуатации или проектом разработки месторождения при отсутствии технологической возможности сбора, транспортировки, утилизации, сжигания, переработки сырого газа из-за его низкого содержания в составе добываемых углеводородов.

При этом в составе рассеиваемого сырого газа не должно присутствовать высокое содержание сероводорода и других вредных веществ, которые могут представлять угрозу жизни персонала и жителей близлежащих населенных пунктов, превышающее верхние безопасные пределы, установленные санитарными нормами.

Статья 144. Переработка и утилизация сырого газа

1. Под переработкой сырого газа понимается технологический процесс по выработке из сырого газа продукции, отвечающей по качественному и количественному содержанию компонентов требованиям технических регламентов и (или) национальных стандартов.

2. Недропользователь, осуществляющий добычу углеводородов, обязан проводить мероприятия, направленные на минимизацию объемов сжигания сырого газа.

Проект разработки месторождения в обязательном порядке должен содержать раздел по переработке (утилизации) сырого газа.

3. Недропользователи в целях рационального использования попутного газа и снижения вредного воздействия на окружающую среду обязаны разрабатывать программы развития переработки сырого газа по форме составления программ развития переработки сырого газа, утверждаемой уполномоченным органом в области углеводородов. Программы развития переработки сырого газа подлежат утверждению уполномоченным органом в области углеводородов и должны обновляться каждые три года.

Отчеты о выполнении программ развития переработки сырого газа должны направляться недропользователем ежегодно в уполномоченный орган в области углеводородов по форме, им утверждаемой.

4. Запрещается добыча углеводородов без переработки всего объема добываемого сырого газа, за исключением объемов сырого газа:

1) сжигаемых в случаях и на условиях, установленных статьей [Статья 143](#) настоящего Кодекса;

2) используемых недропользователем на собственные технологические нужды в объемах, предусмотренных в утвержденном недропользователем и получившем положительные заключения предусмотренных настоящим Кодексом экспертиз проектом документе;

3) реализуемых недропользователем иным лицам.

При этом на месторождениях, где переработка сырого газа экономически не оправдана, проектом разработки месторождения и программой развития переработки сырого газа может быть предусмотрена утилизация всего объема добываемого сырого газа, за исключением газа, используемого на собственные нужды, путем закачки в пласт с целью хранения и (или) повышения внутрипластового давления.

5. Проект разработки месторождения и программа развития переработки сырого газа могут предусматривать утилизацию добываемого сырого газа путем закачки в пласт с целью повышения внутрипластового давления при условии, что иные методы поддержания внутрипластового давления на таком месторождении неэффективны и такая закачка обладает достаточным уровнем безопасности для окружающей среды и ж и з н и ч е л о в е к а .

6. В случае совместного освоения проектные документы и программы развития переработки сырого газа могут предусматривать утилизацию добываемого сырого газа одного месторождения путем его закачки в пласт другого месторождения (включая месторождения иных недропользователей). Запрещается закачка сырого газа в пласт, не предусмотренная проектом разработки месторождения, а также осуществляемая в нарушение проекта разработки месторождения.

7. Недропользователи и уполномоченный орган в области углеводородов могут осуществлять реализацию совместных проектов по переработке сырого газа.

8. Если иное не установлено контрактом на недропользование, добытый попутный газ является собственностью государства.

Статья 145. Поддержание пластового давления и подготовка воды

1. Недропользователи, осуществляющие операции по добыче углеводородов по разным контрактам на недропользование, могут осуществлять закачку подготовленной пластовой воды одного недропользователя в пласт месторождения другого недропользователя с целью поддержания пластового давления в случаях, предусмотренных статьей [Статья 147](#) настоящего Кодекса.

2. Недропользователь может привлекать физических и (или) юридических лиц, владеющих необходимыми инфраструктурными объектами, для подготовки попутной и (или) иной (включая морскую) воды для дальнейшей закачки в пласт месторождения с целью поддержания пластового давления.

Статья 146. Операции по недропользованию по углеводородам на приграничных участках недр

1. В случае если в результате проведения операций по недропользованию по углеводородам недропользователь обнаружит на приграничном участке недр залежь (совокупность залежей), расположенную в пределах территории Республики Казахстан или моря, часть которой также расположена на территории или на море, находящихся в юрисдикции другого смежного или противолежащего государства, то он обязан незамедлительно уведомить об этом компетентный орган.

2. В случае отсутствия соответствующих международных договоров Республики Казахстан с государством, в недрах которого находится часть обнаруженной залежи (совокупности залежей), компетентный орган вправе принять решение о приостановлении операций по недропользованию по углеводородам на приграничном участке недр до достижения соглашения с таким государством.

При этом компетентный орган в течение трех рабочих дней с момента принятия решения о приостановлении операций по недропользованию по углеводородам на приграничном участке недр уведомляет о нем недропользователя и в течение тридцати календарных дней инициирует разработку международного договора, регулирующего порядок и условия совместной разработки месторождения, находящегося на приграничном участке недр.

3. В случае принятия компетентным органом решения о приостановлении операций по недропользованию по углеводородам на приграничном участке недр, контракт считается приостановившим свое действие до выдачи компетентным органом разрешения на возобновление приостановленных операций по недропользованию.

Статья 147. Совместное освоение месторождений на разных контрактных территориях

1. Под совместным освоением понимается проведение несколькими недропользователями совместных операций по недропользованию по углеводородам на основе соглашения, в том числе использование общей инфраструктуры для разработки месторождений.

2. Допускается совместное освоение нескольких месторождений, если такое освоение улучшает технические и экономические показатели разработки одного или нескольких месторождений.

3. Недропользователи, осуществляющие операции по разведке и (или) добыче углеводородов на разных участках недр, по согласованию с компетентным органом в установленном настоящим Кодексом порядке вправе:

1) при наличии имеющихся мощностей, инфраструктурных объектов и (или) иных технических и технологических возможностей у одного из недропользователей, заключить с таким недропользователем договор на использование таких мощностей, инфраструктурных объектов и (или) иных технических и технологических возможностей с внесением (при необходимости) соответствующих изменений в проектные документы;

2) совместно проектировать и (или) строить инфраструктурные объекты либо совместно использовать их на основании соответствующего договора.

4. В случае совместного освоения несколькими недропользователями нескольких месторождений на разных участках недр, в проектных документах обосновывается необходимость и эффективность совместного освоения, а также схема его осуществления.

5. Для целей реализации подпункта 2) пункта 3 настоящей статьи недропользователи могут определить управляющую компанию, осуществляющую оперативное управление совместными инфраструктурными объектами.

6. При совместном освоении недропользователь (в том числе управляющая компания) вправе по соглашению между недропользователями проводить часть или все операции по недропользованию другого недропользователя на его участке недр, если это необходимо для совместного освоения.

7. С учетом положений пункта 3 настоящей статьи распределение объемов добытых углеводородов при совместном пользовании инфраструктурных объектов производится по соглашению между недропользователями.

8. При необходимости в соглашении между недропользователями предусматривается совместное пользование системами инженерного обеспечения (в том числе электроэнергией, оборудованием и материалами).

Статья 148. Разведка или добыча углеводородов на месторождении в качестве единого объекта

1. Если часть месторождения, на котором недропользователь проводит разведку или добычу углеводородов, находится в пределах участка недр, находящегося в пользовании у другого недропользователя для проведения операций по разведке и добыче или добыче углеводородов, такие недропользователи обязаны по своему выбору:

1) передать свои права на проведение разведки и добычи или добычи с соблюдением процедур передачи, установленных при передаче права недропользования, таким образом, чтобы остался только один недропользователь, обладающий правом на проведение разведки и добычи или добычи на данном месторождении, или остались несколько недропользователей, обладающих правом недропользования частично на основе одного контракта;

2) заключить договор о проведении совместной разведки и добычи или добычи на

месторождении в качестве единого объекта с внесением соответствующих изменений в проектные документы, предварительно согласовав такой договор с компетентным о р г а н о м .

2. В случае несоблюдения недропользователями пункта 1 настоящей статьи компетентный орган вправе потребовать от недропользователей заключение договора о совместной разведке и добыче или добыче на месторождении в качестве единого объекта в судебном порядке .

3. Недропользователи, осуществляющие совместную разведку и добычу или добычу углеводородов, несут солидарную ответственность по выполнению обязательств, возложенных на них контрактами.

Статья 149. Измерение и взвешивание нефти

1. Измерение и взвешивание нефти, добытой недропользователем на контрактной территории, производятся недропользователем в соответствии с правилами, утвержденными уполномоченным органом в области углеводородов.

2. Недропользователь проводит испытание оборудования и приборов, используемых для взвешивания и измерения нефти, в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

3. Если при испытании или осмотре окажется, что оборудование или приборы имеют дефекты, то при невозможности установления срока неисправности срок дефекта определяется как половина времени от предыдущего замера до дня у с т а н о в л е н и я д е ф е к т а .

Глава 20. Особенности проведения разведки и добычи метана угольных пластов, разведки и добычи углеводородов на море, внутренних водоемах и предохранительной з о н е

Статья 150. Особенности разведки и добычи метана угольных пластов

1. Разведка и добыча метана угольных пластов осуществляются в соответствии с требованиями, установленными настоящим Кодексом для разведки и добычи углеводородов, с учетом особенностей, предусмотренных настоящей главой.

2. Запрещается разработка месторождений угля с повышенным уровнем природной метаноносности угольных пластов без проведения необходимых мероприятий по заблаговременной дегазации, программ по вентиляции и пластовой дегазации с последующей утилизацией полученного метана, обеспечивающих приведение содержания метана в угольных пластах до установленных нормативов.

3. В рамках лицензии на разведку и (или) добычу угля допускается добыча метана угольных пластов при дегазации действующих шахт без заключения контракта на разведку и добычу или добычу метана угольных пластов.

При этом такой недропользователь вправе использовать добытый метан угольных пластов только для собственных технологических нужд без дальнейшей его реализации .

4. В случае намерения недропользователя, осуществляющего добычу угля, осуществлять добычу метана угольных пластов для целей его дальнейшей реализации, такой недропользователь обязан получить право недропользования на разведку и добычу или добычу метана угольных пластов в порядке, предусмотренном настоящим Кодексом.

Статья 151. Общие условия проведения разведки и добычи углеводородов на море, внутренних водоемах и предохранительной зоне

1. Морем признается поверхность толщи воды, а также в пределах Казахстанской части дно Каспийского и Аральского морей.

2. Внутренними водоемами признаются искусственные водохранилища и водотоки, расположенные в границах Республики Казахстан.

3. Предохранительная зона – зона суши, простирающаяся от береговой линии моря на пять километров в сторону суши, которая может быть загрязнена вследствие разлива нефти в море и внутренних водоемах или быть источником загрязнения моря.

4. Морскими объектами признаются искусственные острова, дамбы, сооружения, установки, трубопроводы и иные объекты, используемые при проведении разведки и (или) добычи углеводородов на море.

5. Недропользователи, проводящие разведку и (или) добычу углеводородов на море, обязаны руководствоваться наилучшей практикой по охране окружающей среды на море, не препятствовать и не наносить вреда морскому судоходству, рыбной ловле и иной правомерной деятельности, обычно осуществляемой на конкретном участке моря.

6. Обязательным условием предоставления права недропользования по углеводородам на море является долевое участие в качестве недропользователя по контракту национальной компании в размере не менее пятидесяти процентов.

В последующем указанный размер долевого участия национальной компании в контракте может быть снижен при условии, что национальная компания сохранит свой контроль над решениями, принимаемыми недропользователями по контракту.

7. В целях минимизации негативного воздействия на окружающую среду недропользователи, проводящие разведку и (или) добычу углеводородов на море, могут осуществлять совместную реализацию проектов по использованию морских объектов.

8. Недропользователь, проводящий разведку и (или) добычу углеводородов на море, несет ответственность за вред, причиненный окружающей среде, физическим и (или) юридическим лицам в случае загрязнения моря, образовавшегося в результате проводимых операций по недропользованию по углеводородам на море, вне зависимости от наличия вины, если не докажет, что вред возник вследствие непреодолимой силы или умысла потерпевшего.

9. Недропользователь, проводящий разведку и (или) добычу углеводородов на море, обязан организовывать за свой счет транспортировку с берега представителей

государственных органов для проведения инспекций на его морских объектах, при условии, что такие представители государственных органов полномочны на проведение данных инспекций в соответствии с законодательством Республики К а з а х с т а н .

Проведение инспекций представителями государственных органов на морских объектах не должно препятствовать нормальной деятельности недропользователя.

10. Недропользователь, осуществляющий разведку углеводородов на море, вправе приступить к бурению скважин только в случае, когда проведены все необходимые геофизические и сейсмические исследования территории разведки, а также выполнены требования пункта 1 статьи [Статья 153](#) Кодекса.

11. Запрещается бурение поисковой, разведочной, эксплуатационной или иной скважины, не предусмотренной утвержденным недропользователем и получившим положительные заключения предусмотренных настоящим Кодексом экспертиз проектом бурения скважин, за исключением бурения глушащей скважины при выходе ранее пробуренной скважины из-под контроля, при условии, что применение иных методов взятия такой скважины под контроль невозможно либо является неэффективным в сложившихся обстоятельствах.

При этом недропользователь обязан письменно уведомить компетентный орган о начале бурения такой глушащей скважины в разумный срок с указанием конкретных обстоятельств и причин, повлиявших на принятие решения о бурении такой глушащей с к в а ж и н ы .

12. Недропользователь, осуществляющий разведку и (или) добычу углеводородов в пределах предохранительной зоны, обязан проводить их таким образом, чтобы исключить загрязнение моря в случае подъема уровня вод.

13. К операциям по недропользованию в отношении углеводородов на внутренних водоемах и предохранительной зоне применяются положения настоящего Кодекса, установленные для операций по недропользованию в отношении углеводородов на м о р е .

14. Требования пунктов 7 и 8 настоящей статьи применяются также в отношении субъектов, эксплуатирующих объекты, несущие риск разлива нефти на море, внутренних водоемах и предохранительной зоне.

Статья 152. Национальная система обеспечения готовности и действий к ликвидации разливов нефти на море, внутренних водоемах и предохранительной зоне

1. Ресурсами для ликвидации разливов нефти на море, внутренних водоемах и предохранительной зоне признаются персонал, суда, оборудование, химические вещества и иные материалы, используемые при ликвидации разливов нефти.

2. К объектам, несущим риск разлива нефти, относятся морские объекты, морские п о р т ы и с у д а .

3. Обеспечение готовности и действий к ликвидации разливов нефти на море,

внутренних водоемах и предохранительной зоне осуществляется по трем уровням:

1) первый уровень – незначительные разливы нефти (не превышающие десяти тонн нефти), ликвидируемые ресурсами, имеющимися на объекте, несущем риски разлива нефти;

2) второй уровень – умеренные (средние) разливы нефти (от десяти тонн до двухсот пятидесяти тонн нефти), для ликвидации которых дополнительно к ресурсам объекта, несущим риски разлива нефти, привлекаются ресурсы с берега;

3) третий уровень – крупные разливы нефти (от двухсот пятидесяти и более тонн нефти), для ликвидации которых дополнительно к ресурсам объекта, несущим риски разлива нефти, и ресурсам с берега привлекаются имеющиеся ресурсы в стране и международные ресурсы.

На основании оценки рисков, выявленные объемы возможного разлива нефти могут быть выше указанных. Количество ресурсов должно соответствовать уровню вероятного риска разлива нефти.

4. Национальная система обеспечения готовности и действий к ликвидации разливов нефти на море, внутренних водоемах и предохранительной зоне включает:

1) Национальный план обеспечения готовности и действий к ликвидации разливов нефти на море, внутренних водоемах и предохранительной зоне Республики Казахстан (далее – Национальный план), утверждаемый уполномоченным органом в нефтегазовой области совместно с уполномоченными органами в области гражданской защиты и торгового мореплавания;

2) территориальные планы обеспечения готовности и ликвидации разливов нефти на море, внутренних водоемах и предохранительной зоне областей, разрабатываемые на основании Национального плана территориальными подразделениями ведомства уполномоченного органа в области гражданской защиты и утверждаемые местными исполнительными органами соответствующих областей;

3) объектовые планы – планы по обеспечению готовности и действий к ликвидации разливов нефти на море, внутренних водоемах и предохранительной зоне, разрабатываемые собственниками объектов, несущими риск разлива нефти, за исключением судов, на основании Национального и территориальных планов, соответствующих областей, а также оценки рисков разливов нефти, которые согласовываются с соответствующими территориальными подразделениями уполномоченных органов в области охраны окружающей среды и гражданской защиты;

4) судовые планы чрезвычайных мер по борьбе с загрязнением нефтью, разрабатываемые в соответствии с Международной конвенцией по предотвращению загрязнения с судов 1973 года, измененной Протоколом 1978 года (МАРПОЛ 73/78).

5. Государственными органами, ответственными за реализацию Национального плана являются:

1) уполномоченный орган в области углеводородов—за обеспечение готовности к ликвидации разливов нефти недропользователей;

2) уполномоченный орган в области торгового мореплавания—за обеспечение готовности к ликвидации разливов нефти морских портов и судов;

3) уполномоченный орган в области гражданской защиты - за получение и передачу информации о разливах нефти, за проведение учений и тренировок, а также за оперативные действия по ликвидации разливов нефти, осуществление действий по обращению за международной помощью и предоставления помощи другим странам в случае получения соответствующего запроса.

6. Объектовые планы утверждаются собственниками объектов, несущими риск разлива нефти, после согласования с территориальными подразделениями уполномоченных органов в области охраны окружающей среды и в области гражданской защиты и в течение трех рабочих дней с момента утверждения направляются в уведомительном порядке в компетентный орган.

Срок согласования объектового плана с территориальными подразделениями уполномоченных органов в области охраны окружающей среды и в области гражданской защиты не должен превышать тридцати календарных дней с даты обращения.

Объектовые планы могут быть объединены, если у собственника имеется несколько объектов, несущих риск разлива нефти.

7. Порядок разработки и утверждения судовых планов чрезвычайных мер по борьбе с загрязнением нефтью определяется Международной конвенцией по предотвращению загрязнения с судов 1973 года, измененной Протоколом 1978 года (МАРПОЛ 73/78).

8. План морского объекта утверждается недропользователем после согласования с территориальными подразделениями уполномоченных органов в области охраны окружающей среды и в области гражданской защиты и в течение трех рабочих дней с момента утверждения направляется в уведомительном порядке в уполномоченный орган в области углеводородов.

9. Территориальный план соответствующей области вводится в действие в следующих случаях:

1) разлив нефти достиг второго уровня и ресурсов недропользователя и (или) привлекаемой им специализированной организации по ликвидации разливов нефти на море недостаточно для его ликвидации;

2) разлив произошел с судна или имеется угроза разлива нефти на судне;

3) обнаружен разлив нефти неизвестного происхождения;

4) разлив нефти представляет угрозу загрязнения заповедной зоны Каспийского моря;

5) разлив нефти начал распространяться на территорию сопредельной области.

10. Национальный план вводится в действие в следующих случаях:

- 1) разлив нефти достиг третьего уровня и требуется содействие в организации прибытия международных ресурсов для ликвидации разливов нефти третьего уровня;
- 2) разлив нефти не достиг третьего уровня, но представляет угрозу загрязнения заповедной зоны Каспийского моря;
- 3) разлив нефти начал распространяться на территорию сопредельного государства.

11. Руководителем действий по ликвидации разливов нефти является:

- 1) при разливах нефти первого уровня – собственник объекта, несущего риск разлива нефти, или привлекаемая им специализированная организация по ликвидации разливов нефти на море;

- 2) при разливах нефти второго уровня: до введения в действие территориального плана соответствующей области – собственник объекта, несущего риск разлива нефти, или привлекаемая им специализированная организация по ликвидации разливов нефти на море;

после введения территориального плана в соответствии с территориальным планом соответствующей области – должностное лицо, назначенное акимом области;

- 3) при разливах нефти третьего уровня – должностное лицо уполномоченного органа в области гражданской защиты, назначенное Премьер-Министром РК.

Функции консультативно-совещательного органа при ликвидации разливов нефти третьего уровня в рамках Национального плана возлагаются на межведомственную государственную комиссию по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций

12. Требования настоящей статьи применяются также в отношении физических и юридических лиц, осуществляющих деятельность, связанную с риском разлива нефти на море, за исключением лиц, на объекты которых распространяется действие Международной конвенции по предотвращению загрязнения с судов 1973 года, измененной Протоколом 1978 года (МАРПОЛ 73/78).

Статья 153. Обеспечение готовности и действия к ликвидации разливов нефти на море, внутренних водоемах и предохранительной зоне

1. Запрещается проведение операций на объектах, несущих риск разлива нефти, за исключением судов, без:

- 1) проведения оценки рисков разливов нефти;
- 2) утвержденного объектового плана;

- 3) наличия собственных или привлекаемых на основании договора ресурсов.

- 4) выполнения условий, предусмотренных пунктами 2 и 3 настоящей статьи.

2. Собственники объектов, несущих риск разлива нефти, за исключением судов, обязаны:

- 1) для ликвидации разливов нефти на море первого уровня – иметь в наличии на морском объекте либо в пределах тридцатиминутной досягаемости ресурсы,

необходимые для полной ликвидации таких разливов нефти;

2) для ликвидации разливов нефти на море второго уровня: иметь в наличии на морском объекте либо в пределах тридцатиминутной досягаемости ресурсы, указанные в подпункте 1) настоящего пункта в объеме, достаточном на период до прибытия местных береговых служб; обеспечить прибытие в случае необходимости ресурсов местных береговых служб.

При отсутствии собственных ресурсов первого и второго уровней собственники объектов, несущих риск разлива нефти, за исключением судов, обязаны заключить договоры со специализированными организациями по ликвидации разливов нефти на море.

В случае необходимости, собственники объектов, несущих риск разлива нефти, вправе привлекать ресурсы в рамках соглашений о сотрудничестве и взаимопомощи при ликвидации разливов нефти.

Минимальные нормативы и требования к ресурсам, необходимым для ликвидации разливов нефти на море, внутренних водоемах и предохранительной зоне устанавливаются уполномоченным органом в нефтегазовой области.

3. Для обеспечения ресурсами третьего уровня собственник объекта, несущий риск разлива нефти, за исключением судов, обязан заключить договор с международной специализированной организацией по ликвидации разливов нефти на море, имеющей международное признание, квалифицированный персонал и соответствующее оборудование.

4. В случае обнаружения разлива нефти на море, внутренних водоемах и предохранительной зоне собственники объектов, несущих риск разлива нефти, обязаны незамедлительно информировать территориальные подразделения уполномоченных органов в области охраны окружающей среды и в области гражданской защиты.

Порядок информирования о разливе нефти для судов определяется законодательством в области торгового мореплавания.

5. При ликвидации разливов нефти на море, внутренних водоемах и предохранительной зоне необходимо отдавать предпочтение методам, ориентированным на максимальную защиту здоровья людей и охрану окружающей среды на основе оценки смягчения последствий разлива. Порядок определения методов ликвидации разливов нефти на море утверждается уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

6. После проведения мероприятий по локализации источника разлива нефти и ликвидации разливов нефти, расследований причин аварий, инцидентов собственниками объектов, несущих риск разлива нефти, и (или) специализированными организациями по ликвидации разливов нефти представляется отчет о проделанной работе в уполномоченные органы в области охраны окружающей среды и в области гражданской защиты.

Собственники морских объектов дополнительно предоставляют отчет в
уполномоченный орган.

7. Собственник объекта, несущего риск разлива нефти, обязан в полном объеме возместить вред, причиненный окружающей среде и третьим лицам в результате разливов нефти на море, внутренних водоемах и предохранительной зоне, а также расходы государства по ликвидации разливов нефти.

8. Требования настоящей статьи применяются также в отношении физических и юридических лиц, осуществляющих деятельность, связанную с риском разлива нефти на море, за исключением лиц, на объекты которых распространяется действие Международной конвенции по предотвращению загрязнения с судов 1973 года, измененной Протоколом 1978 года (МАРПОЛ 73/78).

Статья 154. Создание и эксплуатация морских объектов

1. При проведении операций по недропользованию по углеводородам на море и внутренних водоемах допускаются создание, размещение и эксплуатация морских объектов при условии обеспечения защиты и сохранения окружающей среды в соответствии с утвержденным недропользователем и получившим положительные заключения предусмотренных настоящим Кодексом и иными законодательными актами экспертиз базовым проектом либо анализом разработки месторождения.

Создание и размещение морских объектов допускается по разрешению уполномоченного органа в области углеводородов, согласованному с уполномоченным органом в области использования и охраны водного фонда, уполномоченным органом в области охраны, воспроизводства и использования животного мира, пограничной службой Комитета национальной безопасности Республики Казахстан, центральным исполнительным органом, осуществляющим государственную политику в области обороны.

2. Вокруг морских объектов устанавливаются зоны безопасности, которые простираются на расстояние пятьсот метров от каждой точки их наружного края. Морские объекты, а также окружающие их зоны безопасности размещаются в местах, где они не могут стать помехой на обычных морских путях, имеющих важное значение для международного судоходства и рыболовства.

3. Лица, ответственные за содержание и эксплуатацию морских объектов, должны обеспечивать их охрану, а также наличие соответствующих средств по предупреждению об их местонахождении в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

4. После завершения использования морских объектов при проведении разведки и (или) добычи углеводородов на море и внутренних водоемах такие морские объекты, если они не могут быть использованы в хозяйственных или иных целях, должны быть демонтированы до такой степени, чтобы не создавать угрозы безопасности людей и

окружающей среде, помех судоходству или рыболовству.

5. Создание, размещение и эксплуатация морских объектов, используемых в проведении разведки и (или) добычи углеводородов на море и внутренних водоемах, производятся в соответствии с правилами, утверждаемыми уполномоченным органом в области углеводородов.

Статья 155. Запрет строительства и эксплуатации хранилищ и резервуаров нефти на море

1. Запрещаются строительство и эксплуатация хранилищ и резервуаров нефти на море.

2. Запрещаются хранение и складирование нефти на морских сооружениях, за исключением временного (не более двадцати календарных дней) хранения нефти, при транспортировке такой нефти танкерами непосредственно с морских сооружений.

Статья 156. Запрет сброса и захоронения отходов при проведении разведки и (или) добычи углеводородов на море

1. Запрещаются сброс в море и захоронение на дне моря отходов при проведении разведки и (или) добычи углеводородов на море.

2. Сброс производственных и других сточных вод в море осуществляется только с разрешения и под контролем уполномоченного органа в области охраны окружающей среды при условии их очистки до установленных нормативов.

РАЗДЕЛ VIII. ДОБЫЧА УРАНА Глава 21. Особенности предоставления и прекращения права недропользования по урану § 1. Предоставление права недропользования на добычу урана национальной компании в области урана на основании прямых переговоров

Статья 157. Условия предоставления национальной компании в области урана права недропользования на добычу урана на основании прямых переговоров

1. Национальная компания в области урана (далее—национальная компания)—акционерное общество, созданное по решению Правительства Республики Казахстан или местных исполнительных органов областей, городов республиканского значения, столицы, контрольный пакет акций которого принадлежит государству или национальному управляющему холдингу, осуществляющее деятельность в области урана на условиях, установленных законодательством Республики Казахстан.

2. Участок недр на добычу предоставляется национальной компании в области урана на основании прямых переговоров.

3. Право недропользования на добычу (доля в праве недропользования),

предоставленное национальной компании в области урана на основании прямых переговоров, не может быть передано в течение двух лет с даты регистрации контракта, за исключением случаев его передачи юридическому лицу, более пятидесяти процентов акций (долей участия) в котором принадлежит национальной компании в о б л а с т и у р а н а .

При этом такое юридическое лицо не вправе передавать полученное право недропользования (долю в праве недропользования) в течение двух лет с даты р е г и с т р а ц и и к о н т р а к т а .

Статья 158. Заявление национальной компании в области урана на проведение прямых переговоров

1. Национальная компания в области урана, имеющая намерение получить в пользование участок недр для добычи урана на основании прямых переговоров, направляет в компетентный орган заявление с указанием границ участка недр, на который претендует национальная компания в области урана.

2. Заявление и прилагаемые к нему документы должны быть составлены на государственном или русском языке. Если заявление подается иностранцем или иностранным юридическим лицом, прилагаемые к нему документы могут быть составлены на ином языке с обязательным приложением к каждому документу перевода на государственный или русский язык, верность которых засвидетельствована н о т а р и у с о м .

Статья 159. Порядок проведения прямых переговоров с национальной компанией в области урана

1. Прямые переговоры по предоставлению права недропользования на добычу национальной компании в области урана проводятся между уполномоченными представителями национальной компании и рабочей группой компетентного органа. Положение о рабочей группе и ее состав утверждаются компетентным органом.

2. Прямые переговоры проводятся в течение двух месяцев с даты поступления заявления в компетентный орган. Срок проведения прямых переговоров может быть продлен по решению компетентного органа.

3. В случае если на этапе подачи заявления на проведение прямых переговоров либо в ходе прямых переговоров национальной компанией в области урана предложены минимальные обязательства по местному содержанию в работах и услугах более пятидесяти процентов, предложенные обязательства закрепляются в контракте на д о б ы ч у у р а н а .

4. По результатам прямых переговоров компетентный орган принимает решение о заключении контракта или об отказе в его заключении.

5. В случае принятия решения о заключении контракта на недропользование в

течение двадцати рабочих дней с даты его принятия:

1) национальная компания уплачивает подписной бонус, определенный по результатам прямых переговоров;

2) национальная компания направляет в компетентный орган подтверждение оплаты подписного бонуса и подписанный со своей стороны контракт на добычу урана, разработанный в соответствии с типовым контрактом на добычу урана, утверждаемым компетентным органом.

В контракте на добычу урана закрепляется период опытно-промышленной добычи, продолжительность которого определяется по результатам прямых переговоров.

До подписания и регистрации контракта на добычу национальная компания в области урана, с которым контракт заключается на основе прямых переговоров, обязан обеспечить разработку проектных документов и их экспертизу в соответствии с положениями настоящего Кодекса.

Срок разработки и согласования проектных документов не должен превышать двадцать четыре месяца с даты подписания протокола прямых переговоров.

Срок разработки и согласования проектных документов может быть продлен по решению компетентного лица на срок до шести месяцев, когда разработка и согласование проекта не были завершены в срок по обстоятельствам, не зависящим от воли недропользователя.

С целью подписания контракта на добычу урана разрабатываются:

- 1) проект опытно-промышленной добычи;
- 2) проект разработки.

§ 2. Прекращение права недропользования по добыче урана

Статья 160. Досрочное прекращение действия контракта на добычу компетентным органом в одностороннем порядке

1. Компетентный орган письменно уведомляет недропользователя о допущенном нарушении в случаях:

1) непредставления либо предоставления заведомо недостоверной отчетности, предусмотренной статьей [Статья 177](#) настоящего Кодекса;

2) выполнения недропользователем финансовых обязательств, установленных контрактом на недропользование, менее чем на восемьдесят процентов за отчетный год ;

3) проведения операций по недропользованию по урану, связанных с нарушением целостности земной поверхности, без формирования суммы обеспечения в соответствии с установленным графиком либо в нарушение графика формирования суммы обеспечения ;

4) в иных случаях нарушения недропользователем обязательств, установленных контрактом на недропользование.

Недропользователь обязан устранить нарушения, указанные в подпунктах 1) – 3) настоящего пункта, в течение трех месяцев с даты получения уведомления о допущенном нарушении, а нарушения иных обязательств, установленных контрактом на недропользование, – в срок, указанный в уведомлении, и письменно сообщить об этом компетентному органу с приложением документов, подтверждающих устранение.

2. В случае неустранения недропользователем в трехмесячный срок одного из нарушений, указанных в подпунктах 1) – 3) пункта 1 настоящей статьи, а также при неустранении в указанный в уведомлении компетентного органа срок более двух нарушений иных обязательств, установленных контрактом на недропользование, компетентный орган вправе досрочно прекратить действие контракта на недропользование в одностороннем порядке.

3. Компетентный орган досрочно прекращает действие контракта на недропользование в одностороннем порядке в случаях:

- 1) вступления в силу решения суда о запрете деятельности по недропользованию;
- 2) проведения операций по недропользованию по урану без соответствующих утвержденных недропользователем и получивших положительные заключения предусмотренных настоящим Кодексом экспертиз проектных документов;
- 3) нарушения недропользователем требований настоящего Кодекса, относящихся к переходу права недропользования и объектов, связанных с правом недропользования.

4. Досрочное прекращение действия контракта на недропользование в одностороннем порядке производится компетентным органом путем направления недропользователю письменного уведомления.

Контракт прекращает действие по истечении двух месяцев с даты получения недропользователем такого уведомления.

5. Недропользователь вправе оспорить законность досрочного прекращения компетентным органом действия контракта на недропользование в судебном порядке в течение двух месяцев с даты получения уведомления. В случае такого оспаривания срок, указанный в пункте 6 настоящей статьи, продлевается до вступления в силу решения, вынесенного судом по результатам спора.

6. По решению Правительства Республики Казахстан компетентный орган вправе досрочно прекратить действие контракта на недропользование в одностороннем порядке, в том числе заключенного до введения в действие настоящего Кодекса, в случае, если действия недропользователя при проведении операций по недропользованию на участке недр, имеющем стратегическое значение, приводят к изменению экономических интересов Республики Казахстан, создающему угрозу национальной безопасности.

В случае одностороннего прекращения действия контракта по указанному

основанию компетентный орган должен предупредить об этом недропользователя не позднее, чем за два месяца.

7. В случае, если действия недропользователя при проведении операций по недропользованию в отношении участков недр, имеющих стратегическое значение, приводят к изменению экономических интересов Республики Казахстан, создающему угрозу национальной безопасности, компетентный орган вправе потребовать изменения и (или) дополнения условий контракта, в том числе заключенного до введения в действие настоящего Кодекса, с целью восстановления экономических интересов Республики Казахстан.

Компетентный орган вправе досрочно прекратить действие такого контракта на недропользование в одностороннем порядке если:

1) в срок до двух месяцев со дня получения уведомления от компетентного органа об изменении и (или) дополнении условий контракта недропользователь письменно не подтвердит свое согласие на ведение переговоров по изменению и (или) дополнению условий контракта либо откажется от их ведения;

2) в срок до четырех месяцев с даты получения согласия недропользователя на ведение переговоров по изменению и (или) дополнению условий контракта стороны не достигнут соглашения по изменению и (или) дополнению условий контракта;

3) в срок до шести месяцев с даты достижения согласованного решения по восстановлению экономических интересов Республики Казахстан стороны не подпишут изменения и (или) дополнения в условия контракта.

Статья 161. Участок недр и имущество при прекращении права недропользования на добычу урана

1. С момента прекращения действия контракта на недропользование участок (участки) недр, закрепленный в таком контракте, является возвращенным государству.

2. С момента завершения периода добычи участок (участки) добычи является возвращенным государству.

В случае если в контракте на недропользование закреплено два и более участков добычи, то с момента завершения периода добычи по одному из участков добычи такой участок является возвращенным государству.

3. При прекращении действия контракта на недропользование компетентный орган уведомляет недропользователя об одном из следующих решений:

1) ликвидировать последствия недропользования на таком участке недр;

2) произвести консервацию участка недр;

3) передать участок недр в доверительное управление национальной компании в области урана.

4. Уведомление направляется в следующих случаях и сроки:

1) в случае истечения срока действия контракта на недропользование по

завершении периода добычи – не позднее чем за два месяца до такого завершения;

2) в случае досрочного прекращения компетентным органом действия контракта на недропользование в одностороннем порядке – одновременно с направлением уведомления о досрочном прекращении действия контракта на недропользование;

3) в случае расторжения контракта на недропользование по соглашению сторон – одновременно с подписанием соглашения о расторжении контракта.

5. Лицо, получившее уведомление компетентного органа о решении ликвидировать последствия недропользования на участке недр либо произвести консервацию участка
н е д р :

1) обязано прекратить операции по недропользованию на участке недр, за исключением операций, незамедлительное прекращение которых связано с угрозой возникновения чрезвычайных ситуаций. Прекращение таких операций должно быть осуществлено в течение двух месяцев с даты получения уведомления;

2) обязано незамедлительно после утверждения и получения положительных заключений предусмотренных настоящим Кодексом экспертиз проекта ликвидации или консервации начать работы по ликвидации последствий недропользования или консервации участка недр в соответствии с требованиями, установленными настоящим
К о д е к с о м .

3) вправе в течение шести месяцев с даты получения уведомления вывести добытый им уран, а также оборудование и иное имущество, являющееся его собственностью. Оборудование и иное имущество, не вывезенные в указанный срок, подлежат ликвидации или консервации в соответствии с требованиями, установленными
н а с т о я щ и м
К о д е к с о м ;

6. В случае отсутствия бывшего недропользователя либо его уклонения от исполнения обязанности, предусмотренной подпунктом 2) пункта 5 настоящей статьи, проведение работ по ликвидации последствий недропользования или консервации участка недр проводится за счет средств обеспечения.

При этом в случае, указанном в подпункте 1) пункта 4 настоящей статьи, уполномоченный орган в области урана имеет право обратиться с иском о взыскании залога в полном объеме, а в случае, указанном в подпункте 2) пункта 4 настоящей статьи, – в объеме фактически понесенных затрат на проведение работ по консервации
у ч а с т к а
н е д р .

7. Лицо, получившее уведомление компетентного органа о решении передать участок недр в доверительное управление национальной компании в области урана:

1) обязано в месячный срок со дня получения уведомления передать оборудование и иное имущество, обеспечивающие непрерывность технологического процесса и промышленную безопасность на участке недр, в доверительное управление национальной компании в области урана на срок до передачи имущества новому
н е д р о п о л ь з о в а т е л ю .

В случае отсутствия бывшего недропользователя либо его уклонения от передачи имущества национальной компании в области урана компетентный орган выступает в качестве его поверенного в отношении такого имущества и передает его национальной компании в области урана по акту, содержащему перечень, предусматривающий указание о состоянии передаваемого имущества;

2) вправе в течение шести месяцев с даты получения уведомления вывести добытый им уран, а также оборудование и иное имущество, являющееся его собственностью, за исключением объектов, указанных в подпункте 1) настоящего пункта.

8. В случае, предусмотренном в подпункте 3) пункта 3 настоящей статьи:

1) доверительный управляющий организует проведение оценки имущества, указанного в подпункте 1) пункта 7 настоящей статьи;

2) имущество, указанное в подпункте 1) пункта 7 настоящей статьи, с даты заключения контракта на недропользование переходит в собственность нового недропользователя, который уплачивает бывшему недропользователю стоимость такого имущества.

9. В случаях, предусмотренных подпунктами 1) и 2) пункта 8 настоящей статьи:

1) компетентный орган в течение десяти рабочих дней с даты заключения контракта на недропользование направляет бывшему недропользователю уведомление о необходимости передачи прав по банковскому вкладу, обеспечивающему исполнение обязательства по ликвидации, новому недропользователю и сроках такой передачи;

2) бывший недропользователь в сроки, указанные в уведомлении, передает права по банковскому вкладу, обеспечивающему исполнение обязательства по ликвидации, новому недропользователю.

Статья 162. Доверительное управление участком недр и имуществом при прекращении права недропользования

1. В случае, предусмотренном в пункте 7 статьи [Статья 161](#) настоящего Кодекса, компетентный орган в течение пяти рабочих дней с момента направления уведомления о решении передать участок недр в доверительное управление национальной компании в области урана для последующего предоставления его иному лицу, заключает с национальной компанией в области урана договор доверительного управления таким участком недр.

2. Договор доверительного управления участком недр разрабатывается и заключается в соответствии с Гражданским кодексом Республики Казахстан и предоставляет доверительному управляющему право:

1) осуществлять операции по добыче урана без заключения контракта на проведение добычи урана;

2) получить земельный участок на праве землепользования для осуществления деятельности по доверительному управлению контрактной территорией.

3. Доверительный управляющий имеет право на возмещение расходов,

произведенных им при доверительном управлении участком недр и подтвержденных в установленном порядке, за счет доходов от его использования при представлении документов, подтверждающих необходимость произведенных расходов.

В случае такого возмещения расходов новый недропользователь не возмещает затраты доверительного управляющего, ранее возмещенные в соответствии с настоящей статьей.

В случае отсутствия дохода либо его недостаточности возмещение расходов осуществляется за счет учредителя (выгодоприобретателя).

4. Доходы от доверительного управления, за исключением сумм, направленных на возмещение расходов доверительного управляющего и уплату налогов, связанных с исполнением договора доверительного управления, по результатам прекращения действия договора доверительного управления направляются учредителю (выгодоприобретателю).

5. Приобретение товаров, работ и услуг в рамках договора доверительного управления участком недр осуществляется без соблюдения требований, предусмотренных настоящим Кодексом.

6. Доверительный управляющий отвечает своим имуществом по обязательствам, вытекающим из сделок, совершенных им с превышением полномочий, предоставленных ему договором доверительного управления контрактной территорией, или с нарушением установленных ограничений.

7. Земельный участок переоформляется на доверительного управляющего на срок действия договора доверительного управления контрактной территорией, но не более десяти лет с даты его заключения.

Глава 22. Участки и территории добычи урана

Статья 163. Участки недр, предоставляемые для проведения операций по недропользованию по добыче урана

1. Участки недр предоставляются для добычи урана национальной компании в области урана на основании прямых переговоров.

2. Участки недр для добычи урана ограничиваются глубиной залегания обнаруженных в их пределах залежей урана.

3. В контракте на добычу урана может быть предусмотрено несколько участков недр.

4. Размер участков недр, предоставляемых национальной компании в области урана на основании прямых переговоров в рамках одного контракта на добычу, в совокупности не может превышать двести блоков.

Статья 164. Предоставление участка недр

1. С даты регистрации контракта на недропользование участок недр является переданным в пользование недропользователю.

2. Заключение контракта на добычу урана или дополнения к контракту на добычу

урана, предусматривающего закрепление участка и периода опытно-промышленной и периода добычи, является основанием для предоставления недропользователю права землепользования на необходимый ему земельный участок в соответствии с земельным законодательством Республики Казахстан.

Статья 165. Понятие и виды преобразования

1. Преобразованием участков недр является изменение их пространственных границ, производимое путем:

- 1) увеличения участка недр;
- 2) уменьшения участка недр.

2. Преобразование участков недр допускается при условии, что пользователем преобразуемых участков является одно лицо (одни лица).

Статья 166. Увеличение участка недр

1. Увеличение участка недр по контракту на добычу урана производится по заявлению недропользователя при одновременном соблюдении следующих условий:

- 1) недропользователем при проведении разведочных работ обнаружена залежь (совокупность залежей), установленные в утвержденном недропользователем и получившем положительные заключения предусмотренных настоящим Кодексом экспертиз проектом документе, примыкающие к участку недр для добычи;
- 2) запрашиваемый участок недр свободен от недропользования по урану;
- 3) участок недр запрашивается блоками, в пределах которых располагаются контуры обнаруженной залежи (совокупности залежей), установленные в утвержденном недропользователем и получившем положительные заключения предусмотренных настоящим Кодексом экспертиз проектом документе;
- 4) отсутствуют неустраненные недропользователем нарушения обязательств по контракту на недропользование, указанные в уведомлении компетентного органа.

2. Заявление об увеличении участка недр должно содержать:

- 1) наименование недропользователя;
- 2) номер и дату регистрации контракта на недропользование;
- 3) указание на запрашиваемый участок недр, на который предполагается увеличить территорию первоначального участка недр.

3. К заявлению дополнительно прилагаются:

- 1) подписанное недропользователем дополнение к контракту, предусматривающее:
- 2) увеличение участка недр;
- 3) отчет компетентного лица по запасам на запрашиваемый участок.

4. Заявление подлежит рассмотрению в течение двадцати рабочих дней с момента его поступления в компетентный орган.

- По результатам рассмотрения заявления компетентный орган:
- 1) принимает решение об увеличении участка недр или отказывает в увеличении;
 - 2) уведомляет заявителя о принятом решении, а в случае принятия решения об

увеличении участка недр – дополнительно о размере подписного бонуса по
запрашиваемому участку недр.

5. Компетентный орган отказывает в увеличении участка недр в случае:

1) если заявление не соответствует требованиям, установленным настоящим
К о д е к с о м ;

2) несоблюдения условий, установленных в пункте 1 настоящей статьи.

Отказ компетентного органа в увеличении участка недр не лишает
недропользователя права на подачу повторного заявления.

6. Компетентный орган в течение десяти рабочих дней с даты получения от
заявителя подтверждения оплаты подписного бонуса заключает с заявителем
дополнение к контракту на недропользование и направляет заявителю его экземпляр.

7. Увеличение участка недр не является основанием для увеличения периода
добычи по контракту на недропользование.

Статья 167. Уменьшение участка недр

1. В любое время до истечения периода добычи урана недропользователь вправе
уменьшить территорию и соответствующий ей участок недр посредством возврата
государству любой их части при одновременном соблюдении следующих условий:

1) завершение работ по ликвидации последствий недропользования на возвращаемом участке недр
недропользования до даты возврата в порядке, установленном настоящим Кодексом;

2) возврат территории и соответствующего ей участка недр осуществляется
б л о к а м и ;

3) имеется предварительное согласие залогодержателя на возврат, если право
недропользования обременено залогом;

4) отсутствуют неустраненные недропользователями нарушения обязательств по
контракту на недропользование.

2. Заявление об уменьшении участка недр должно содержать:

1) наименование недропользователя;

2) номер и дату регистрации контракта на недропользование;

3) указание на участок недр (его часть), на который предполагается вернуть
г о с у д а р с т в у .

4) указание на участок (участки) недр, остающийся у недропользователя.

3. К заявлению дополнительно прилагаются:

1) копия акта ликвидации последствий недропользования на возвращаемом участке
н е д р ;

2) подписанное недропользователем дополнение к контракту, предусматривающее
у м е н ь ш е н и е участка недр.

4. Заявление подлежит рассмотрению в течение двадцати рабочих дней с момента
его поступления в компетентный орган. По результатам рассмотрения заявления
компетентный орган принимает решение об уменьшении участка недр или отказывает

в

у м е н ь ш е н и и .

5. Компетентный орган отказывает в уменьшении участка недр в случае:

1) если заявление не соответствует требованиям, установленным настоящим Кодексом ;

2) несоблюдения условий, установленных в пункте 1 настоящей статьи.

Отказ компетентного органа в уменьшении участка недр не лишает недропользователя права на подачу повторного заявления.

6. Компетентный орган в течение десяти рабочих дней с даты принятия решения об уменьшении участка недр заключает с заявителем дополнение к контракту на недропользование и направляет заявителю его экземпляр.

7. Возврат недропользователем всей территории и участка недр влечет прекращение контракта на недропользование .

Глава 23. Периоды добычи урана

Статья 168. Период опытно-промышленной добычи

1. По контрактам на добычу урана при их заключении закрепляется участок недр и период опытно-промышленной добычи .

2. В течение периода опытно-промышленной добычи недропользователь вправе осуществлять разработку, утверждение и проведение предусмотренных настоящим Кодексом экспертиз проекта разработки месторождения, а также опытно-промышленную добычу месторождения .

3. Продолжительность периода опытно-промышленной добычи составляет не более четырех лет с соответствующим сокращением максимальной продолжительности периода добычи, указанной в пункте 1 статьи [Статья 169](#) настоящего Кодекса.

Период опытно-промышленной добычи по контракту на добычу урана устанавливается компетентным органом в извещении по результатам прямых переговоров с национальной компанией в области урана.

4. Обязательным условием закрепления участка добычи и периода опытно-промышленной добычи по контракту на добычу урана является получение недропользователем недр отчета по подсчету геологических запасов и положительного заключения экспертиз в отношении проекта опытно-промышленной добычи, установленных настоящим Кодексом .

5. Заявление о закреплении участка добычи и периода опытно-промышленной добычи должно содержать :

1) наименование недропользователя ;

2) положительное заключение государственной экспертизы на проект опытно-промышленной добычи и сведения о наличии запасов ;

3) указание на участок (участки) недр для добычи ;

4) продолжительность периода опытно-промышленной добычи .

6. Заявление подлежит рассмотрению в течение двадцати рабочих дней с момента

его поступления в компетентный орган.

7. По результатам рассмотрения заявления компетентный орган принимает решение о закреплении участка добычи и периода опытно-промышленной добычи или отказывает в таком закреплении.

8. Компетентный орган отказывает в закреплении участка добычи и периода опытно-промышленной добычи в случае, если заявление не соответствует требованиям, установленным настоящим Кодексом.

Отказ компетентного органа в закреплении участка добычи и периода опытно-промышленной добычи не лишает недропользователя права на подачу повторного заявления.

Статья 169. Период добычи урана

1. Максимальная продолжительность периода добычи урана при заключении контракта на добычу составляет не более двадцати пяти лет, включая период опытно-промышленной добычи.

2. Период добычи урана включает период опытно-промышленной добычи и период промышленной добычи.

3. Период добычи урана в пределах срока, предусмотренного пунктом 1 настоящей статьи, определяется на основе проекта разработки месторождения, утвержденного недропользователем и получившего положительные заключения предусмотренных настоящим Кодексом экспертиз.

Период опытно-промышленной добычи и добычи на участке недр исчисляется с даты регистрации Контракта на добычу урана.

4. Недропользователь вправе досрочно прекратить период добычи посредством возврата всей территории добычи в порядке и на условиях, установленных настоящим Кодексом.

Статья 170. Продление периода добычи урана

1. Период добычи продлевается компетентным органом по заявлению недропользователя на период до двадцати пяти последовательных лет.

2. Заявление о продлении периода добычи подается недропользователем в установленной форме в компетентный орган не позднее шести месяцев до завершения продлеваемого периода добычи.

3. Заявление о продлении периода добычи должно содержать:

- 1) наименование недропользователя;
- 2) номер и дату регистрации контракта на добычу урана;
- 3) указание на участок (участки) недр, по которому запрашивается продление периода добычи;
- 4) запрашиваемый срок продления периода добычи.

4. К заявлению дополнительно прилагаются:

- 1) программа работ, утвержденная недропользователем и содержащая объемы,

описание и сроки выполнения работ, которые недропользователь обязуется выполнить на участке недр в случае продления периода добычи;

1) утвержденный недропользователем и получивший положительные заключения предусмотренных настоящим Кодексом экспертиз проект разработки месторождения, предусматривающий разработку месторождения в течение запрашиваемого срока продления периода добычи.

5. Заявление подлежит рассмотрению в течение двух месяцев с момента его поступления в компетентный орган. По результатам рассмотрения заявления компетентный орган принимает решение о продлении или отказывает в таком продлении.

6. Компетентный орган отказывает в продлении периода добычи в следующих случаях:

1) если заявление подано позже срока, установленного пунктом 2 настоящей статьи;

2) если заявление не соответствует требованиям, установленным настоящим Кодексом;

3) если проект разработки месторождения предусматривает разработку месторождения в течение срока, меньшего, чем запрашивается в заявлении;

4) при наличии неустраненных недропользователем нарушений обязательств по контракту на недропользование, указанных в уведомлении компетентного органа;

5) при отсутствии намерения компетентного органа продлевать контракт.

Продление периода добычи производится только по участку (участкам) недр, указанному в заявлении.

7. В случае если контракт соответствует типовому контракту по добыче урана, утверждаемому компетентным органом, при продлении периода добычи между недропользователем и компетентным органом в течение одного месяца с момента принятия решения о продлении заключается дополнительное соглашение к контракту на добычу урана, предусматривающее продление периода добычи и обязанность недропользователя по выполнению программы работ, указанной в пункте 4 настоящей статьи и прилагаемой к контракту в качестве его неотъемлемой части.

8. В случае, если контракт не соответствует типовому контракту на добычу урана, утверждаемому компетентным органом, при продлении периода добычи между недропользователем и компетентным органом в течение двух месяцев с момента принятия решения о продлении заключается контракт на добычу урана в новой редакции, разработанный в соответствии с типовым контрактом на добычу урана.

9. В случае, если период добычи урана в рамках контракта установлен на срок не менее двадцати лет, то при продлении периода добычи условия контракта подлежат приведению в соответствие с законодательством Республики Казахстан, действующим на момент такого продления.

Статья 171. Охрана недр и окружающей среды, рациональное и комплексное

использование недр при добыче урана

1. Обязательными условиями проведения добычи урана являются:

- 1) обеспечение охраны недр;
- 2) рациональное и экономически эффективное использование недр на основе использования высоких технологий и положительной практики использования недр;
- 3) соблюдение требований экологического законодательства Республики Казахстан.

Под положительной практикой использования недр понимается общепринятая международная практика, применяемая при проведении операций по недропользованию, которая является рациональной, безопасной, необходимой и экономически эффективной.

2. Охрана недр и окружающей среды включает систему правовых, организационных, экономических, технологических и других мероприятий, направленных на:

- 1) охрану жизни и здоровья населения;
- 2) сохранение естественных ландшафтов и рекультивацию нарушенных земель, иных геоморфологических структур.

3. Требованиями в области рационального и комплексного использования недр и охраны недр являются:

- 1) обеспечение рационального и экономически эффективного использования ресурсов недр на всех этапах проведения операций по недропользованию;
- 2) обеспечение полноты извлечения из недр полезных ископаемых, не допуская выборочную отработку;
- 3) достоверный учет запасов урана и попутных компонентов;
- 4) предотвращение накопления промышленных и бытовых отходов на площадях водосбора и в местах залегания подземных вод, используемых для питьевого или промышленного водоснабжения;
- 5) охрана недр от обводнения, пожаров и других стихийных факторов, осложняющих эксплуатацию и разработку месторождений урана;
- 6) предотвращение загрязнения недр при хранении урана или иных веществ и материалов, захоронении вредных веществ и отходов;
- 7) соблюдение установленного порядка приостановления, прекращения операций по недропользованию, ликвидации последствий недропользования, консервации участков недр;
- 8) обеспечение экологических и санитарно-эпидемиологических требований при складировании и размещении отходов.

4. Недропользователи при проектировании работ, связанных с использованием недрами, проведении работ по разработке месторождений урана обязаны обеспечить требования по рациональному и комплексному использованию недр и охране недр, предусмотренные настоящим Кодексом.

5. Размер ущерба, причиненного вследствие нарушения требований по рациональному и комплексному использованию недр, установленных в соответствии с настоящим Кодексом, определяется уполномоченным органом в области урана в порядке, им определенном.

Глава 24. Условия добычи урана
Статья 172. Общие условия добычи урана

1. Обязательными условиями проведения добычи урана являются рациональное и экономически эффективное использование недр на основе использования высоких технологий и положительной практики использования недр, а также обеспечение безопасности жизни и здоровья людей.

2. Для целей учета количества добытого урана определяется уран, поднятый на поверхность с продуктивными растворами, за вычетом урана, возвращаемого с выщелачивающими растворами в недра.

Статья 173. Условия добычи урана

1. Операции по добыче урана должны проводиться в соответствии с утвержденным недропользователем и получившим положительные заключения предусмотренных настоящим Кодексом экспертиз проектом опытно-промышленной добычи и/или проектом разработки месторождения.

2. Все работы по добыче урана подлежат документированию.

3. При проведении добычи урана недропользователь обязан обеспечить:

1) оптимальность и безопасность применяемых технических средств добычи;
2) достоверный учет добытых и оставляемых в недрах запасов урана, продуктов их переработки и отходов производства, образующихся при добыче;

3) соблюдение норм и стандартов, применяемых методов и способов опытно-промышленной добычи и/или добычи;

4) выполнение экологических и санитарно-эпидемиологических требований при складировании и размещении отходов добычи и продуктов переработки;

5) извлечение урана в порядке, предусмотренном проектом опытно-промышленной добычи и проектом разработки месторождения.

4. Извлекаемый в ходе добычи уран и другие попутные полезные ископаемые являются собственностью недропользователя, если иное не предусмотрено настоящим Кодексом или контрактом.

5. Поднятые на поверхность продуктивные растворы при способе подземного выщелачивания, связанные с операциями по извлечению минерального сырья, не относятся к добыче подземных вод в случае, если данные растворы после извлечения из них урана и других попутных полезных ископаемых закачиваются в недра в том же объеме.

6. Недропользователь вправе без получения в соответствии с водным законодательством Республики Казахстан разрешения на специальное водопользование

при условии соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан осуществлять в пределах контрактной территории добычу урана и других попутных полезных ископаемых из продуктивных растворов, содержащих полезный компонент, поднятых на поверхность.

Дальнейшее использование попутно добытых подземных вод осуществляется в соответствии с водным и экологическим законодательством.

Статья 174. Ликвидация последствий добычи урана

1. Ликвидация последствий добычи урана проводится в соответствии с утвержденным недропользователем и получившим положительные заключения предусмотренных настоящим Кодексом экспертиз проектом ликвидации последствий добычи.

Требования к проведению работ по ликвидации последствий добычи урана устанавливаются в правилах консервации и ликвидации при проведении добычи урана, утверждаемых уполномоченным органом в области урана.

2. Ликвидация последствий добычи урана производится:

1) на участке недр, права недропользования по которому прекращены, за исключением случаев, предусмотренных подпунктами 2) и 3) пункта 3 статьи [Статья 161](#) настоящего Кодекса;

2) на участке недр (его части), который недропользователь намеревается вернуть государству.

3. В случае, предусмотренном в подпункте 1) пункта 2 настоящей статьи, лицо, права недропользования которого в отношении такого участка недр прекращены, обязан:

1) в течение двух месяцев с даты прекращения права недропользования утвердить и представить для прохождения предусмотренных настоящим Кодексом экспертиз проект ликвидации последствий недропользования по урану;

2) завершить ликвидацию последствий добычи на участке недр в сроки, установленные в проекте ликвидации последствий добычи урана.

4. Ликвидация последствий добычи урана считается завершённой с даты подписания акта ликвидации:

1) недропользователем, лицом, права недропользования которого прекращены на соответствующем участке недр;

2) представителем компетентного органа;

3) представителями уполномоченных органов в области охраны окружающей среды, санитарно-эпидемиологической службы, по управлению земельными ресурсами и местных исполнительных органов области, города республиканского значения, столицы;

4) в случае проведения ликвидации на земельном участке, находящемся в частной собственности или долгосрочном землепользовании, – собственником земельного

участка или землепользователем.

При этом в случае, если в течение десяти лет после подписания акта ликвидации будет установлено, что недропользователь, лицо, права недропользования которого прекращены на соответствующем участке недр, выполнило работы по ликвидации в нарушение проекта ликвидации, то такое лицо обязано за свой счет устранить выявленное нарушение в сроки, согласованные с компетентным органом.

5. Исполнение обязательства по ликвидации последствий добычи урана обеспечивается залогом банковского вклада.

6. Размер банковского вклада, обеспечивающего исполнение обязательства по ликвидации периода добычи, формируется посредством вноса денежных средств в размерах и сроки, определенные в проекте опытно-промышленной добычи и проекте разработки месторождения, пропорционально планируемыми объемами добычи урана.

Размеры взносов в банковский вклад определяются в проекте опытно-промышленной добычи и проекте разработки месторождения на основе рыночной стоимости работ по ликвидации последствий добычи урана и подлежат пересчету не реже одного раза в три года в рамках анализа разработки.

7. Передача права недропользования является безусловным основанием переоформления (передачи) прав по заложенному банковскому вкладу, сформированного по условиям контракта.

8. При прекращении контракта сумма обеспечения с согласия компетентного органа может быть уменьшена соразмерно части стоимости ликвидационных работ, выполненных на участке недр и принятых в порядке, предусмотренном пунктом 4 настоящей статьи.

9. Если фактические затраты на ликвидацию последствий операций по добыче урана превысят размер обеспечения, то недропользователь обязан осуществлять дополнительное финансирование ликвидации. Если фактические затраты на ликвидацию окажутся меньше размера обеспечения, то оставшиеся деньги остаются у недропользователя, за исключением случаев, установленных настоящим Кодексом.

Статья 175. Обязательства недропользователей в области обучения, науки и социально-экономического развития региона в течение периода добычи урана

1. В течение периода добычи, начиная со второго года, недропользователь обязан:

1) ежегодно осуществлять финансирование обучения казахстанских кадров в размере одного процента от затрат на добычу, понесенных недропользователем в период добычи урана по итогам предыдущего года в порядке, утвержденном уполномоченным органом в области урана совместно с уполномоченным органом в области образования.

2) ежегодно осуществлять финансирование научно-исследовательских, научно-технических и (или) опытно-конструкторских работ в размере одного процента от затрат на добычу, понесенных недропользователем в период добычи урана по

итогах предыдущего года, в порядке, утверждаемом уполномоченным органом в области урана совместно с уполномоченным органом в области науки;

3) ежегодно осуществлять финансирование социально-экономического развития региона и развитие его инфраструктуры в размере одного процента от инвестиций по контракту на недропользование в период добычи урана по итогам предыдущего года.

2. К финансированию расходов на социально-экономическое развитие региона и развитие его инфраструктуры относятся расходы недропользователя на развитие и поддержание объектов социальной инфраструктуры региона, а также средства, перечисляемые им на эти цели в государственный бюджет.

3. Объем финансирования, осуществленный в соответствии с пунктом 1 настоящей статьи, превышающий установленный минимум, учитывается в счет исполнения соответствующих обязательств недропользователя в следующем году.

Статья 176. Приобретение товаров работ и услуг для проведения операций по добыче урана

1. Приобретение товаров, работ и услуг при проведении операций по добыче урана, в том числе подрядчиками, осуществляется одним из следующих способов:

- 1) открытый конкурс;
- 2) из одного источника;
- 3) открытый конкурс на понижение (электронные торги);
- 4) закуп товаров, работ и услуг без применения норм настоящего пункта.

Приобретение товаров, работ и услуг, используемых при проведении операций по добыче урана, производится способами, указанными в подпунктах 1), 2) и 3) настоящего пункта, с обязательным использованием реестра товаров, работ и услуг, используемых при проведении операций по недропользованию, и их производителей, или с использованием недропользователем иных систем электронного закупа, расположенных в казахстанском сегменте сети Интернет, работа которых синхронизирована с работой реестра товаров, работ и услуг, используемых при проведении операций по недропользованию, и их производителей.

Организатор конкурса по приобретению работ и услуг при определении победителя конкурса условно уменьшает цену конкурсной заявки участников конкурса – казахстанских поставщиков работ и услуг на двадцать процентов. Казахстанскими поставщиками работ и услуг признаются индивидуальные предприниматели и (или) юридические лица, созданные в соответствии с законодательством Республики Казахстан, с местом нахождения на территории Республики Казахстан, использующие не менее пятидесяти процентов граждан Республики Казахстан в общей численности сотрудников.

Порядок приобретения недропользователями и их подрядчиками товаров, работ и услуг, используемых при проведении операций по добыче урана, определяется уполномоченным органом в области урана.

В случае приобретения товаров, работ и услуг недропользователем или его подрядчиком в нарушении установленного порядка, непосредственно затрагивающих права и законные интересы потенциальных поставщиков, последние вправе обратиться в уполномоченный орган в области урана с заявлением о привлечении соответственно недропользователя или его подрядчика к ответственности в порядке, предусмотренном законодательством об административных правонарушениях.

Расходы по приобретению товаров, работ и услуг, используемых при проведении операций по добыче урана, по результатам конкурса, состоявшегося вне территории Республики Казахстан, или приобретенных в нарушение установленного порядка приобретения товаров, работ и услуг при проведении операций по добыче урана, исключаются из расходов, учитываемых компетентным органом в качестве исполнения недропользователем контрактных обязательств.

2. Сделки, заключенные подрядчиками недропользователя с нарушением установленного порядка приобретения товаров, работ и услуг при проведении операций по недропользованию признаются недействительными.

3. Порядок синхронизации работ систем электронного закупа с работой реестра товаров, работ и услуг, используемых при проведении операций по недропользованию в отношении урана, и их производителей утверждается уполномоченным органом в области урана.

4. Для целей настоящей статьи:

1) под реестром товаров, работ и услуг, используемых при проведении операций по недропользованию, и их производителей понимается государственная информационная система, предназначенная для контроля и мониторинга закупа товаров, работ и услуг, используемых при проведении операций по недропользованию, и их производителей, а также проведения электронных закупок и формирования перечня товаров, работ и услуг, используемых при проведении операций по недропользованию;

2) под системой электронных закупок понимается электронная информационная система, используемая организаторами закупа (недропользователем или лицами, уполномоченными недропользователями) для приобретения товаров, работ и услуг, создаваемая и эксплуатируемая в соответствии с порядком приобретения товаров, работ и услуг при проведении операций по недропользованию, утверждаемым уполномоченным органом в области урана.

5. Оператор в области поддержки казахстанских кадров и производителей в отношении урана определяется уполномоченным органом в области урана и осуществляет:

1) мониторинг выполнения недропользователями обязательств по закупкам товаров, работ и услуг у казахстанских производителей, привлечению казахстанских кадров, обучению казахстанских кадров науке, а также приобретению недропользователями и их подрядчиками товаров, работ и услуг, используемых при проведении операций по

д о б ы ч е

у р а н а ;

2) формирование и ведение реестра товаров, работ и услуг, используемых при проведении операций по добыче урана, и их производителей, включая критерии их оценки для внесения в данный реестр в порядке, определяемом уполномоченным органом в области урана.

6. Оператором в области поддержки казахстанских кадров и производителей в отношении урана может быть определено юридическое лицо, пятьдесят и более процентов голосующих акций (долей участия) которого принадлежат государству, находящееся в ведении уполномоченного органа в области урана.

7. Недропользователи обязаны предоставлять уполномоченному органу в области урана годовые (на один финансовый год) и среднесрочные (на три финансовых года) программы закупа товаров, работ и услуг в порядке, определяемом уполномоченным органом в области урана.

Под годовой программой закупа товаров, работ и услуг понимается документ, составляемый недропользователем, определяющий планируемые недропользователем на один календарный год номенклатуру и объемы товаров, работ и услуг, способы и сроки их приобретения.

Под среднесрочной программой закупа товаров, работ и услуг понимается документ, составляемый недропользователем, определяющий планируемые им на период до трех лет номенклатуру и объемы товаров, работ и услуг, способы и сроки их приобретения.

8. Требования пункта 1 настоящей статьи не распространяются на:

1) недропользователей, приобретающих товары, работы и услуги в соответствии с законодательством Республики Казахстан о государственных закупках;

2) юридических лиц, обладающих правом недропользования, пятьюдесятью и более процентами голосующих акций (долей участия) которых прямо или косвенно владеет национальный управляющий холдинг.

Статья 177. Отчетность недропользователя при проведении опытно-промышленной добычи и добычи урана

По контракту на добычу урана недропользователь обязан представлять следующие отчеты :

- 1) геологический отчет;
- 2) отчет компетентного лица по запасам;
- 3) отчет об исполнении контрактных условий;
- 4) отчет о произведенных операциях по опытно-промышленной добыче урана, расходах на них;
- 5) отчет о произведенных операциях по добыче урана, расходах на них;
- 6) отчет о местном содержании в кадрах;
- 7) отчет о расходах по финансированию обучения казахстанских кадров;

- 8) отчет о расходах на научно-исследовательские, научно-технические и опытно-конструкторские работы;
- 9) отчет по добыче урана;
- 10) отчет о приобретенных товарах, работах и услугах, а также объеме местного содержания в них;
- 11) отчет о составе лиц и (или) организаций, прямо или косвенно контролирующих недропользователя.

Отчеты, предусмотренные подпунктами 1) и 2) настоящей статьи, предоставляется уполномоченному органу по изучению недр в утвержденном им порядке.

Отчеты, предусмотренные подпунктами 3)-5) настоящей статьи, предоставляется компетентному органу в утвержденном им порядке.

Отчеты, предусмотренные подпунктами 6)-11) настоящей статьи, предоставляется уполномоченному органу в области урана по утвержденным им формам и порядку.

Статья 178. Контроль за исполнением недропользователями условий контрактов на недропользование

1. Контроль за исполнением недропользователями условий контрактов осуществляется компетентным органом в порядке, установленном настоящей статьей.

2. Контролем за исполнением недропользователями условий контрактов является процедура проверки соответствия деятельности недропользователей, связанной лицензионно-контрактными условиями.

3. Контроль за исполнением недропользователями условий контрактов осуществляется компетентным органом на основании утвержденного руководством компетентного органа списка полугодовой проверки.

4. По результатам контроля составляется справка о результатах проверки.

5. Контроль за исполнением недропользователями условий контрактов подразделяются на следующие виды:

1) комплексные – проверки, назначаемые по результатам анализа отчетности о выполнении обязательств лицензионно/контрактных условий и рабочей программы, сведений уполномоченных государственных органов, а также других документов и сведений о деятельности недропользователя;

2) тематические – проверки, на основании информации и фактов нарушения условий контрактов, требующего по решению руководства компетентного органа незамедлительного реагирования.

6. В отношении каждого недропользователя комплексный контроль проводится не чаще одного раза в год.

7. Компетентный орган не менее чем за 10 календарных дней до начала проведения контроля уведомляет недропользователя о контроле с указанием сроков проведения и предмета.

8. По тематическому контролю уведомление направляется не менее чем за сутки.

9. В случае нарушения недропользователем условий контракта на недропользование компетентный орган письменным уведомлением указывает на обязанность недропользователя по устранению такого нарушения в установленный срок.

10. Срок устранения нарушений недропользователем условий контракта по физическому объему обязательств не должен превышать шесть месяцев, по финансовым обязательствам – три месяца, иным условиям контракта – один месяц со дня получения письменного уведомления.

11. Недропользователь вправе направить в компетентный орган предложение о продлении срока устранения нарушений условий контракта с обоснованием причин такого продления. По результатам рассмотрения предложения о продлении срока устранения нарушений условий контракта компетентный орган в течение десяти рабочих дней с его получения уведомляет недропользователя о согласии на продление срока или предоставляет мотивированный отказ в таком продлении.

12. В случае очевидной невозможности устранения нарушений условий контракта в срок, определенный в пункте 10 настоящей статьи, компетентный орган вправе установить иной срок, в течение которого возможно устранение такого нарушения.

Глава 25. Проектные документы в области добычи урана

Статья 179. Общие положения о проектных документах в области добычи урана

1. Проектным документом для проведения операций по добыче урана является проект опытно-промышленной добычи и проект разработки.

2. Проектные документы в области недропользования по урану составляются привлекаемой недропользователем на основе договора проектной организацией, имеющей лицензию на соответствующий вид деятельности.

3. Государственная экспертиза проектных документов осуществляется Центральной комиссией по разработке месторождений Республики Казахстан (центральная комиссия) с привлечением независимых экспертов, обладающих специальными знаниями в области геологии и недропользования и не заинтересованных в результатах экспертизы.

4. Проектные документы в области недропользования по урану утверждаются недропользователем.

5. В проекте опытно-промышленной добычи и проекте разработки описываются виды, методы и способы работ по добыче, примерные объемы и сроки их проведения, а также используемые технологические решения.

6. Изменения видов, способов, технологий, объема и сроков проведения операций

по недропользованию, предусмотренных проектными документами, допускаются после внесения соответствующих изменений и дополнений в такие проектные документы.

7. Проекты изменений и/или дополнений к утвержденным проектам не составляются в случае, если ежегодно физические показатели, определенные утвержденными проектами, изменяются менее чем на двадцать процентов в физическом выражении от утвержденных показателей за год без изменения горно-геологических и технологических условий отработки месторождения, если указанные объемы нарастающим итогом отклоняются от утвержденных проектных объемов за весь период отработки в утвержденном проекте, получивший положительные заключения экспертиз, предусмотренных настоящим Кодексом.

Проектные документы составляются в соответствии с Едиными правилами рационального и комплексного использования недр.

8. Проекты подлежат государственной экологической экспертизе и экспертизе по промышленной безопасности.

9. Недропользователь обязан каждые три года направлять в компетентный орган на экспертизу анализ выполнения проектных условий в соответствии показателями проекта разработки.

Статья 180. Проект разработки месторождения урана

1. Проект разработки месторождения составляется в период опытно-промышленной добычи в соответствии с требованиями, предусмотренными настоящим Кодексом.

2. Проект разработки месторождения разрабатывается на период полной отработки запасов.

3. Проект разработки месторождения должен содержать:

- 1) отчет компетентного лица по запасам;
- 2) мероприятия по обеспечению рационального использования и охране недр;
- 3) информацию о сроках, условиях и стоимости выполнения работ по ликвидации последствий добычи урана;
- 4) предполагаемые ежегодные объемы добычи урана на весь период разработки месторождения.

Статья 181. Мониторинг исполнения проектных документов

1. Мониторинг исполнения недропользователем проектов опытно-промышленной добычи и разработки осуществляется посредством проведения ежегодного авторского надзора проектной организацией, составившей такой проект.

2. Мониторинг исполнения недропользователем проекта опытно-промышленной добычи и разработки месторождения осуществляется посредством проведения:

1) ежегодного авторского надзора проектной организацией, составившей такой проект;

2) анализа разработки месторождения урана, выполняемого не реже одного раза в три года.

3. Требования к проведению авторского надзора и анализа разработки месторождения урана устанавливаются в Единых правилах рационального и комплексного использования недр, утверждаемых уполномоченным органом в области у р а н а .

4. При авторском надзоре используется текущая геолого-промысловая информация, получаемая при контроле разработки, а результаты надзора излагаются в виде ежегодного отчета, представляемого в уведомительном порядке в компетентный орган.

5. В ежегодном отчете по авторскому надзору отражается:

1) соответствие фактически достигнутых значений технологических параметров проектным значениям ;

2) причины расхождений между фактическими и проектными показателями и (или) невыполнения проектных решений ;

3) по проекту разработки месторождения – рекомендации по достижению проектных решений и устранению выявленных недостатков в освоении системы разработки и (или) по проведению внеочередного анализа разработки для определения необходимости изменения отдельных проектных решений и показателей проекта разработки месторождения .

6. Правилами разработки проектных документов в области недропользования по урану устанавливаются случаи, когда проектной организацией в рамках авторского надзора могут быть несущественно (менее двадцати процентов) скорректированы отдельные показатели проектных документов без необходимости проведения предусмотренных настоящим Кодексом экспертиз, а соответствующие изменения и (или) дополнения к проектному документу направляются в уведомительном порядке в компетентный орган .

7. Анализ разработки месторождения представляет собой комплексное изучение результатов геолого-промысловых, геофизических, гидродинамических и других исследований в процессе разработки на предмет выявления необходимости совершенствования системы разработки месторождения.

8. Анализ разработки месторождения урана проводится привлекаемой недропользователем проектной организацией, имеющей лицензию на соответствующий вид деятельности, и направляется в уведомительном порядке в компетентный орган .

9. В случае существенных (более двадцати процентов) расхождений между фактическими и проектными показателями разработки месторождения при наличии обоснованного вывода анализа разработки месторождения урана о необходимости внесения изменений в проект разработки месторождения, результаты анализа подлежат рассмотрению центральной комиссией в порядке, предусмотренном настоящим Кодексом для государственной экспертизы проекта разработки месторождения.

10. В случае вынесения центральной комиссией положительного заключения по

анализу разработки месторождения урана, проектные решения и показатели такого анализа расцениваются в качестве проектных решений и показателей проекта разработки месторождения на период разработки, утверждения и проведения государственной экспертизы изменений и дополнений к проекту разработки месторождения, который не должен превышать одного года.

РАЗДЕЛ IX. РАЗВЕДКА И ДОБЫЧА ТВЕРДЫХ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ

Глава 26. Разведка твердых полезных ископаемых

Статья 182. Лицензия на разведку твердых полезных ископаемых

По лицензии на разведку твердых полезных ископаемых ее обладатель имеет исключительное право пользоваться участком недр в целях проведения операций по разведке твердых полезных ископаемых, включающей поиск месторождений твердых полезных ископаемых и оценку их ресурсов для последующей добычи.

Статья 183. Территории для выдачи лицензии на разведку твердых полезных ископаемых

1. Лицензия на разведку твердых полезных ископаемых выдается на территориях, определяемых программой управления государственным фондом недр.

2. Выдача лицензии на разведку твердых полезных ископаемых не допускается:

- 1) в случаях, предусмотренных пунктом 2 статьи [Статья 26](#) настоящего Кодекса;
- 2) в пределах территории участка недр, находящегося в пользовании у другого лица для проведения операций по добыче углеводородов без его согласия;
- 3) в пределах территории участка недр, предоставленного в пользование по другой лицензии на разведку твердых полезных ископаемых, по лицензии на добычу твердых полезных ископаемых или лицензии по использованию пространства недр;
- 4) в отношении блока, полностью или частично относящегося к территории участка разведки твердых полезных ископаемых по другой лицензии на разведку твердых полезных ископаемых;

5) в отношении блока, полностью или частично относящегося к территории участка добычи твердых полезных ископаемых или к территории, на которую имеется заявление на выдачу лицензии на добычу твердых полезных ископаемых;

6) в отношении блока, полностью или частично относящегося к территории участка недр, на котором проводится ликвидация последствий разведки или добычи твердых полезных ископаемых.

Лицензия на разведку может быть выдана на часть блока, не относящуюся к территории, указанной в подпунктах 1) – 4) пункта 2 настоящей статьи.

В случае прекращения обстоятельств, послуживших основанием для исключения

части блока из лицензии на разведку, предусмотренной в части первой настоящего пункта, по заявлению недропользователя данная часть блока может быть включена в лицензию.

Статья 184. Заявление о выдаче лицензии на разведку твердых полезных ископаемых

1. Лицо, заинтересованное в получении лицензии на разведку твердых полезных ископаемых, подает в компетентный орган заявление по установленной им форме.

2. Территория, указываемая в заявлении на выдачу лицензии на разведку твердых полезных ископаемых, не может быть более двухсот блоков.

3. Заявление должно содержать следующие сведения:

1) для юридических лиц – наименование заявителя, его место нахождения, сведения о государственной регистрации в качестве юридического лица (выписка из торгового реестра или другой легализованный документ, удостоверяющий, что заявитель является юридическим лицом по законодательству иностранного государства), сведения о руководителе, сведения о юридических лицах, физических лицах, государствах и международных организациях, прямо или косвенно контролирующих заявителя;

для физических лиц – фамилию, имя и отчество (при его наличии) заявителя, место жительства, гражданство, сведения о документах, удостоверяющих личность заявителя;

2) указание на блок (блоки), составляющий территорию разведки и определяющий участок недр, который заявитель просит предоставить в пользование.

Если указываемая в заявлении территория разведки включает в себя часть блока, в случаях, предусмотренных пунктом 2 статьи [Статья 183](#) настоящего Кодекса, для целей определения условий лицензии при рассмотрении заявления указанный блок считается полным.

4. К заявлению прилагаются следующие документы:

1) копии документов, подтверждающих сведения, предусмотренные подпунктом 1) пункта 3 настоящей статьи;

2) документ, подтверждающий полномочия лица, действующего от имени заявителя при подаче заявления, если такое лицо назначено заявителем;

3) копия плана разведки, составленного и утвержденного заявителем в соответствии со статьей [Статья 193](#) настоящего Кодекса;

4) копия документа, подтверждающего оплату подписного бонуса за выдачу лицензии на разведку;

5) согласие лица на выдачу лицензии на разведку твердых полезных ископаемых, если на запрашиваемом участке или его части такое лицо осуществляет операции по добыче углеводородов на основании контракта на недропользование или использует пространство недр на основании лицензии;

6) документы, подтверждающие наличие у заявителя финансовых и

профессиональных возможностей осуществлять операции по разведке твердых полезных ископаемых ;

7) соглашение о социально-экономической поддержке местного населения, предусмотренное пунктом 3 статьи [Статья 24](#) настоящего Кодекса, если территория запрашиваемого участка недр полностью или частично приходится на земли населенных пунктов (городов, поселков и сельских населенных пунктов) и прилегающие к ним территории на расстоянии одна тысяча метров.

5. Для подтверждения наличия у заявителя финансовых возможностей, достаточных для проведения операции по разведке, предоставляется один из следующих документов :

1) выписка об остатке и движении денег по банковскому счету, открытому заявителем в любом из банков второго уровня Республики Казахстан, подтверждающая постоянное наличие (остаток) денег в течение одного месяца, предшествующего дате подачи заявления на выдачу лицензии, в количестве достаточных для покрытия требуемых минимальных расходов на разведку в первый год действия запрашиваемой лицензии ;

2) копия договора займа денег (предварительный договор займа) или договора о финансировании деятельности, предусматривающего в качестве целевого назначения займа финансирование деятельности заявителя по разведке твердых полезных ископаемых, а также сумму займа (финансирования) достаточной для покрытия требуемых минимальных расходов на разведку в первый год действия запрашиваемой лицензии ;

3) финансовая отчетность заявителя с аудиторским отчетом, составленным в соответствии с законодательством Республики Казахстан об аудиторской деятельности, подготовленная за предыдущий календарный год, предшествующий дате подачи заявления на выдачу лицензии, в котором размер активов заявителя превышает его обязательства на величину минимальных расходов на разведку в первый года действия запрашиваемой лицензии ;

4) письмо рейтингового агентства, признаваемого фондовой биржей, осуществляющей деятельность в Республике Казахстан, о присвоении заявителю в течение года, предшествующего дате подачи заявления, рейтинговой оценки не ниже минимальной рейтинговой оценки, определяемой компетентным органом.

Если в качестве документа, подтверждающего наличия у заявителя финансовых возможностей, представлена копия договора займа денег (предварительного договора займа) или договора о финансировании деятельности, займодателем по которому выступает (финансирует) лицо, не являющееся финансовой организацией, к заявлению дополнительно прилагается один из документов, подтверждающих наличие у данного лица финансовых возможностей, предусмотренных подпунктами 1), 3) или 4) настоящего пункта .

6. Для подтверждения наличия у заявителя профессиональных возможностей, достаточных для проведения операции по разведке, являются любые из следующих документов:

- 1) копия трудового договора или договора оказания услуг со специалистом высшего уровня квалификации в области геологии или геофизики;
- 2) копия договора оказания услуг с подрядной организацией или договора оказания услуг оператора, назначаемого заявителем в соответствии с главой 6 настоящего Кодекса, в случае выдачи заявителю запрашиваемой лицензии на добычу, в штате которого находятся не менее одного специалиста высшего и среднего уровня квалификации в области геологии или геофизики.

Если в качестве документа, подтверждающего наличия у заявителя профессиональных возможностей, представлены копия договора оказания услуг с подрядной организацией или договор оказания услуг оператора, назначаемого заявителем в соответствии с главой 6 настоящего Кодекса, к заявлению дополнительно прилагается копии трудовых договоров или договоров оказания услуг с требуемыми специалистами.

7. Копии документов, прилагаемых к заявлению, должны быть нотариально засвидетельствованы.

8. Заявление подается на государственном или русском языках. Документы, прилагаемые к заявлению, должны быть составлены на государственном или русском языках. Копии документов, составленных на иностранном языке, прилагаемые к заявлению, представляются с переводом на государственный или русский языки, верность которого засвидетельствована нотариусом.

9. Момент подачи заявления определяется датой и временем поступления заявления в компетентный орган и подлежит учету.

10. Сведения о поданном заявлении подлежат публикации на официальном интернет-ресурсе компетентного органа в течение двух дней с момента подачи заявления и должны содержать:

- 1) наименование (фамилию, имя) заявителя;
- 2) код блока (блоков), определяющего участок недр, который заявитель просит предоставить в пользование;
- 3) дату и время поступления заявления.

Статья 185. Рассмотрение заявления о выдаче лицензии на разведку твердых полезных ископаемых

1. Компетентный орган рассматривает заявление в течение десяти рабочих дней с даты его поступления и выдает лицензию либо отказывает в ее выдаче.

2. Если территория, указанная в заявлении, включает блок, предусмотренный подпунктами 4)-6) пункта 2 статьи [Статья 183](#) настоящего Кодекса, данный блок не включается в лицензию, о чем компетентный орган уведомляет заявителя. В течение

пяти рабочих дней с даты получения уведомления заявитель вправе отказаться от всех или части подлежащих предоставлению ему блоков. Если по истечении указанного срока заявитель не отказался от всех блоков или отказался от части блоков, заявление рассматривается по существу с учетом положений настоящего пункта.

3. В случае, предусмотренном пунктом 2 настоящей статьи, заявление рассматривается в отношении блоков, указанных в заявлении, за исключением блоков, не подлежащих включению в лицензию и блоков, от которых заявитель отказался.

4. Если в результате применения положений пунктов 2 и 3 настоящей статьи, блоки формируют два и более подлежащих предоставлению отдельных участков недр, которые соответствуют требованиям пункта 2 статьи [Статья 20](#) настоящего Кодекса, компетентный орган выдает отдельные лицензии на каждый из таких участков недр. В этом случае дополнительный сбор за выдачу лицензии не взимается.

Блоки, не имеющие общую сторону с любым из блоков, указанных в части первой настоящего пункта, не принимаются во внимание компетентным органом при рассмотрении заявления на выдачу лицензии.

5. Если блок, указанный в заявлении на выдачу лицензии, является неполным, такой неполный блок подлежит включению в выдаваемую лицензию при условии, что это не противоречит положениям настоящей главы.

Если выданная лицензия на разведку включает неполный блок, для целей настоящей главы данный блок рассматривается полным.

6. Порядок подачи и рассмотрения заявлений на выдачу лицензий на разведку твердых полезных ископаемых определяется компетентным органом.

Статья 186. Приоритетность выдачи лицензий на разведку твердых полезных и с к о п а е м ы х

1. Заявления на выдачу лицензий на разведку твердых полезных ископаемых, включающие один и тот же блок, рассматриваются в порядке очередности их п о с т у п л е н и я .

2. Очередное заявление рассматривается только после принятия решения об отказе в выдаче лицензии по предыдущему рассмотренному заявлению.

Рассмотрение очередного заявления начинается по истечении десяти рабочих дней со дня вынесения решения об отказе в выдаче лицензии по предыдущему р а с с м о т р е н н о м у з а я в л е н и ю .

Если решение об отказе было обжаловано заявителем в суде, вопрос о рассмотрении очередного заявления решается компетентным органом после вступления в силу решения по результатам рассмотрения жалобы.

3. Лицензия на разведку твердых полезных ископаемых выдается заявителю, чье заявление первым из числа поступивших заявлений соответствует требованиям н а с т о я щ е г о К о д е к с а .

4. По заявлениям на выдачу лицензий на разведку твердых полезных ископаемых,

поступившим после заявления, по которому принято решение о выдаче лицензии, принимается решение об отказе в выдаче лицензий.

Статья 187. Отказ в выдаче лицензии на разведку твердых полезных ископаемых

1. Компетентный орган отказывает в выдаче лицензии при наличии одного из следующих оснований:

1) заявление или прилагаемые к нему документы не соответствуют требованиям, предусмотренным настоящим Кодексом;

2) к заявлению не приложены документы, требуемые настоящим Кодексом;

3) в течение одного года до подачи заявления у заявителя или у лица, прямо или косвенно контролирующего заявителя или находящегося под его контролем, компетентным органом по основаниям, предусмотренным настоящим Кодексом, была отозвана лицензия на разведку или лицензия на добычу твердых полезных ископаемых, включающая полностью или частично запрашиваемый участок недр;

4) запрашиваемая территория полностью относится к территории и (или) блокам, указанным в пункте 2 статьи [Статья 183](#) настоящего Кодекса;

5) в течение одного календарного года до подачи заявления заявитель или лицо, прямо или косвенно контролирующее заявителя или находящееся под его контролем, отказались от запрашиваемого участка недр или его части;

6) выдача лицензии повлечет угрозу национальной безопасности страны или концентрацию прав недропользования;

7) территория запрашиваемого участка недр превышает ограничение по размеру или не соответствует требованиям, установленным настоящим Кодексом;

8) в течение пяти лет, предшествующих дате подачи заявления заявитель или лицо, прямо или косвенно контролирующее заявителя или находящееся под его контролем, не исполнили или ненадлежаще исполнили обязательства по ликвидации последствий операций по недропользованию на участках недр, находившихся у них в пользовании;

9) в дату подачи заявления заявитель имеет непогашенную налоговую задолженность.

2. Отказ в выдаче лицензии выносится в письменной форме, должен быть мотивирован и выдан заявителю в течение сроков, предусмотренных для рассмотрения и выдачи лицензии.

Отказ в соответствии с подпунктом б) пункта 1 настоящей статьи выносится без указания причин, послуживших основанием для такого отказа.

3. Компетентный орган уведомляет заявителя об отказе в выдаче лицензии в течение двух рабочих дней с даты принятия решения об отказе.

4. Отказ в выдаче лицензии может быть обжалован заявителем в соответствии с законодательством Республики Казахстан не позднее десяти рабочих дней с даты публикации информации об отказе в выдаче лицензии.

5. Отказ в выдаче лицензии не лишает заявителя права на повторную подачу

з а я в л е н и я .

Статья 188. Условия лицензии на разведку твердых полезных ископаемых

Лицензия на разведку твердых полезных ископаемых, помимо сведений и условий, указанных в статье [Статья 32](#) настоящего Кодекса, должна содержать следующие условия недропользования :

1) размеры и сроки уплаты арендного платежа за пользование земельным участком в соответствии с налоговым законодательством;

2) размер ежегодных минимальных расходов на операции по разведке твердых полезных ископаемых .

Статья 189. Ежегодные минимальные расходы на операции по разведке твердых полезных ископаемых

1. Недропользователь, обладающий лицензией на разведку твердых полезных ископаемых, обязан соблюдать требования о ежегодных минимальных расходах на разведку, установленные настоящей статьей.

2. Ежегодные минимальные расходы на разведку устанавливаются в следующих размерах :

1) в течение каждого года с первого по третий год срока разведки включительно:
– 1200-кратного месячного расчетного показателя при одном блоке по лицензии на разведку ;

– 1800-кратного месячного расчетного показателя при количестве блоков от двух до пяти по лицензии на разведку ;

– 2300-кратного месячного расчетного показателя при количестве блоков от шести до десяти по лицензии на разведку ;

– 120-кратного месячного расчетного показателя дополнительно за каждый последующий блок свыше десяти блоков по лицензии на разведку;

2) в течение каждого года с четвертого по шестой год срока разведки включительно
– 1200-кратного месячного расчетного показателя при одном блоке по лицензии на разведку ;

– 2300-кратного месячного расчетного показателя при количестве блоков от двух до пяти по лицензии на разведку ;

– 3500-кратного месячного расчетного показателя при количестве блоков от шести до десяти по лицензии на разведку ;

– 180-кратного месячного расчетного показателя дополнительно за каждый последующий блок свыше десяти блоков по лицензии на разведку;

3) в течение каждого года с седьмого по восьмой год срока разведки включительно
– 1800-кратного месячного расчетного показателя при одном блоке по лицензии на разведку ;

– 3500-кратного месячного расчетного показателя при количестве блоков от двух до пяти по лицензии на разведку ;

- 5800-кратного месячного расчетного показателя при количестве блоков от шести до десяти по лицензии на разведку;
- 230-кратного месячного расчетного показателя дополнительно за каждый последующий блок свыше десяти блоков по лицензии на разведку;
- 4) в течение каждого года с девятого по десятый год срока разведки включительно
 - 2300-кратного месячного расчетного показателя при одном блоке по лицензии на разведку;
 - 5800-кратного месячного расчетного показателя при количестве блоков от двух до пяти по лицензии на разведку;
 - 8000-кратного месячного расчетного показателя при количестве блоков от шести до десяти по лицензии на разведку;
 - 350-кратного месячного расчетного показателя дополнительно за каждый последующий блок свыше десяти блоков по лицензии на разведку;
- 5) в течение каждого года с одиннадцатого года срока разведки:
 - 3500-кратного месячного расчетного показателя при одном блоке по лицензии на разведку;
 - 8000-кратного месячного расчетного показателя при количестве блоков от двух до пяти по лицензии на разведку;
 - 11500-кратного месячного расчетного показателя при количестве блоков от шести до десяти по лицензии на разведку;
 - 460-кратного месячного расчетного показателя дополнительно за каждый последующий блок свыше десяти блоков по лицензии на разведку.

3. При неполном последнем году срока разведки минимальные расходы рассчитываются пропорционально за каждый полный месяц срока разведки в указанном году.

4. При возврате территории разведки и соответствующего ей участка недр в течение любого года разведки минимальные затраты рассчитываются пропорционально за каждый полный месяц разведки в указанном году.

5. При предоставлении для разведки участка недр, определенного не полным блоком или блоками, расчет минимальных затрат производится в размере, соответствующем участку разведки, определяемому полным блоком или блоками.

6. Расчет минимальных расходов на разведку производится на основе месячного расчетного показателя, установленного законом о республиканском бюджете на соответствующий год и действующего на 1 января в соответствующий год разведки.

7. Расчет минимальных расходов на разведку производится только в отношении расходов, осуществленных по участку разведки.

8. К расходам на разведку по отдельной лицензии на разведку относятся любые из следующих видов расходов недропользователя по участку разведки на:

- 1) геологоразведочные работы: геологическое картирование, отбор проб, бурение,

документирование керна, документирование образцов бескернового бурения, интерпретация и обработка геологических данных, петрология, планирование геологоразведочных программ, подготовка отчетов в связи с геологоразведочными работами ;

2) геохимические работы: отбор геохимических проб, анализ, обработка и интерпретация геохимических данных ;

3) геофизические работы, включая наземную геофизику и аэрогеофизику: геофизические исследования, промысловые геофизические исследования, обработка и интерпретация геофизических данных ;

4) работы по дистанционному зондированию: аэрофотосъемка, съемка с космоса, воспроизведение дистанционного зондирования, анализ изображений, обработка и интерпретация снимков ;

5) изыскательские работы: геодезические и землеустроительные работы, нанесение координатной сетки, уточнение линий координат, их пересечения, границ участков, и т . п . ;

6) керновое бурение: алмазное бурение, подготовка подъездных дорог и буровых площадок ;

7) бескерновое бурение: расходы по бурению, работы по подготовке подъездных дорог и буровых площадок ;

8) проведение канав, траншей, шурфов и других разведочных горных выработок: расходы по проведению горных выработок, включая аренду техники и оборудования ;

9) снабжение полевых групп: разведочная экипировка, расходные материалы и провиант, аренда техники и оборудования, горюче-смазочные материалы, износ непосредственного разведочного оборудования, оплата услуг нештатного рабочего персонала .

10) проектно-конструкторские и эскизные работы: оборудование для эскизной и проектно-конструкторской работы, расходные материалы, оплата труда персонала, выполняющего эскизные и проектно-конструкторские работы ;

11) транспортировку: транспортные расходы, непосредственно связанные с геологоразведочными работами твердых полезных ископаемых, проводимых на участке разведки ;

12) работы по разбивке полевого лагеря: разбивка и содержание полевого геологоразведочного лагеря, питание и проживание, транспортировка, услуги вертолетного транспорта ;

13) исследования состояния окружающей среды ;

14) подготовку технико-экономического обоснования дальнейшей разведки или последующей разработки обнаруженного месторождения твердых полезных ископаемых ;

15) работы по ликвидации последствий разведки, рекультивации нарушенных

з е м е л ь ;

16) разработку проектных документов для разведки по соответствующей лицензии;

17) исследования по выбору технологии переработки твердых полезных ископаемых .

9. К расходам на разведку по отдельной лицензии могут относиться расходы на управленческие и административные нужды, ведение бухгалтерского учета, научные исследования, обучение персонала и другие аналогичные расходы.

При расчете расходов на разведку доля таких расходов не должна превышать двадцать процентов от общих расходов, заявленных недропользователем в периодическом отчете .

10. К минимальным расходам на разведку не могут относиться расходы:

1) на размещение межевых и геодезических обозначений границ участка разведки на местности, в том числе землеустроительные работы;

2) на приобретение права недропользования, включая сопутствующие такому приобретению расходы ;

3) на научно-исследовательские работы, не связанные непосредственно с участком разведки по имеющейся лицензии; и

4) на компенсацию в связи с возмещением убытков собственникам и пользователям земельных участков .

11. В случае нарушения обязательств по минимальным расходам на разведку, предусмотренных настоящей статьей, недропользователь обязан произвести недостающие расходы и представить об этом отчет компетентному органу в срок не позднее четырех месяцев, следующих за отчетным годом.

Расходы, произведенные недропользователем в соответствии с настоящим пунктом, не учитываются в минимальных расходах текущего года.

Статья 190. Срок лицензии на разведку твердых полезных ископаемых

1. Лицензия на разведку твердых полезных ископаемых выдается на шесть последовательных лет .

2. Срок лицензии на разведку твердых полезных ископаемых может быть однократно продлен на период до пяти последовательных лет по заявлению недропользователя .

3. Если лицензия на разведку включает десять и более блоков, продление ее срока допускается при условии отказа недропользователя от не менее чем сорока процентов, исчисляемых от общего количества блоков, включенных в лицензию при ее выдаче, за вычетом блоков, в пределах которых к моменту отказа недропользователем заявлена территория для получения лицензии на добычу твердых полезных ископаемых.

4. Заявление о продлении подается в компетентный орган по утвержденной им форме в шестой год действия лицензии на разведку.

Если в период рассмотрения заявления срок лицензии на разведку истек, лицензия

продолжает действовать в период такого рассмотрения. Исчисление срока продления лицензии на разведку начинается со дня, следующего за последним днем истекшего с р о к а .

5. Срок лицензии на разведку продлению не подлежит в случаях:

- 1) если заявленный срок продления не соответствует пункту 2 настоящей статьи;
- 2) нарушения срока подачи заявления о продлении срока лицензии, предусмотренного пунктом 4 настоящей статьи;
- 3) наличия неустраненных нарушений условий лицензии на разведку по уплате арендных платежей и минимальным расходам на разведку за отчетные периоды, предшествующие дате заявления о продлении;
- 4) невыполнения условия, предусмотренного пунктом 3 настоящей статьи.

Статья 191. Порядок проведения операций по разведке твердых полезных ископаемых

1. В пределах участка разведки недропользователь вправе проводить разведку любых твердых полезных ископаемых в соответствии с планом разведки с соблюдением требований экологической и промышленной безопасности.

2. Все работы по разведке твердых полезных ископаемых подлежат документированию. В документации отражаются все сведения о работах, необходимые для достоверного изучения недр.

3. При проведении разведки недропользователь обязан обеспечить:

- 1) достоверность и сохранность всей первичной геологической информации, полученной в ходе разведки, включая данные лабораторных исследований и анализов;
- 2) своевременность и качество ведения геологической документации (в том числе, планов опробования, геологических карт и разрезов к ним, нанесение геологических контуров рудных тел, зон, зарисовок горно-разведочных выработок).

4. Выполнение гидрогеологических исследований при проведении разведки является обязательным. Оценивая ресурсы обнаруженного месторождения твердых полезных ископаемых, недропользователь обязан установить его гидрогеологические характеристики с описанием физико-химических свойств подземных вод.

5. Проведение горно-вскрышных работ на участке разведки допускается только в случае обнаружения месторождения твердых полезных ископаемых. Недропользователь, обнаруживший месторождение твердых полезных ископаемых и планирующий провести горно-вскрышные работы на участке, обязан уведомить об этом уполномоченный орган по изучению недр до начала таких работ.

Уведомление должно содержать:

- 1) сведения об обнаруженных твердых полезных ископаемых (вид, контуры обнаруженного месторождения и др.);
- 2) площадь, объем и сроки планируемых горно-вскрышных работ.

6. Недропользователь не вправе возводить на участке разведки капитальные

сооружения, а также размещать техногенные минеральные образования горно-перерабатывающих производств.

7. Извлечение горной массы и (или) перемещение почвы на участке разведки в объеме, превышающем одну тысячу кубических метров, осуществляются с разрешения уполномоченного органа в области использования недр, выдаваемого по заявлению недропользователя.

Заявление должно содержать указание на объем запрашиваемого превышения.

К заявлению прилагается заключение компетентного лица, подтверждающего обоснованность запрашиваемого превышения объема извлекаемой горной массы и (или) перемещаемой почвы для целей оценки ресурсов твердых полезных ископаемых.

Уполномоченный орган в области использования недр в течение десяти рабочих дней с даты поступления заявления принимает решение о выдаче разрешения или отказе в выдаче разрешения. В выдаче разрешения отказывается в случае несоответствия заявления и прилагаемых документов требованиям настоящего пункта.

Недропользователь вправе приступить к извлечению горной массы и (или) перемещению почвы в объеме, превышающем одну тысячу кубических метров, только при условии представления в компетентный орган обеспечения, покрывающего стоимость ликвидации последствий дополнительных работ по извлечению горной массы и (или) перемещению почвы.

Полезные ископаемые, а также иная горная порода, извлеченные недропользователем в результате разведки твердых полезных ископаемых, являются собственностью недропользователя.

8. Для целей настоящего раздела компетентным лицом признается физическое лицо, являющееся членом профессиональной саморегулируемой организации, определяемой уполномоченным органом по изучению недр.

Статья 192. Ответственность недропользователя при проведении разведки твердых полезных ископаемых

1. По лицензии на разведку твердых полезных ископаемых недропользователь обязан представлять следующие периодические отчеты:

- 1) отчет о работах и расходах, произведенных по участку разведки;
- 2) отчет о приобретенных товарах, работах и услугах и доле местного содержания в них;
- 3) отчет о местном содержании в кадрах, вовлеченных в операции на разведку;
- 4) отчет о составе лиц и (или) организаций, прямо или косвенно контролирующих недропользователя;

5) геологические отчеты.

2. Периодические отчеты представляются ежегодно за предыдущий календарный год не позднее тридцатого апреля каждого года.

Отчеты за неполный календарный год представляются за фактический период

недропользования.

Отчеты за последний неполный календарный год периода пользования участком недр представляются не позднее двух месяцев после окончания указанного периода.

3. Отчет, предусмотренный подпунктом 1) пункта 1 настоящей статьи представляется компетентному органу по утвержденному им порядку.

Сведения о расходах, указанных в отчете о работах и расходах по участку разведки, должны быть подтверждены аудитором в соответствии с Законом Республики Казахстан "Об аудиторской деятельности".

Отчеты, предусмотренные подпунктами 2) и 4) пункта 1 настоящей статьи, представляются уполномоченному органу в области использования недр по утвержденному им порядку.

Геологические отчеты, предусмотренные подпунктом 5) пункта 1 настоящей статьи, представляются уполномоченному органу по изучению недр по утвержденному им порядку.

После прекращения действия лицензии лицо, являвшееся ее обладателем, обязано представить в уполномоченный орган по изучению недр окончательный отчет о результатах геологоразведочных работ на участке разведки не позднее трех месяцев с даты прекращения действия лицензии.

Геологические отчеты основываются на материалах первичной геологической информации и содержат данные о состоянии и результатах научных исследований, испытаний и изысканий в области геологии, бурения, деятельности по сбору и опробованию почвы, породы, подземных вод, минеральных образцов и т.д.

Статья 193. План разведки

1. Проектным документом для проведения операций по разведке твердых полезных ископаемых является план разведки.

2. План разведки разрабатывается и утверждается недропользователем.

В плане разведки описываются виды, методы и способы работ по разведке твердых полезных ископаемых, примерные объемы и сроки их проведения в перспективе не менее трех последовательных лет с даты утверждения плана или внесения последних изменений по видам, методам, способам и объемам планируемых работ по разведке.

Состав, виды, методы и способы работ по разведке твердых полезных ископаемых, примерные объемы и сроки их проведения в плане разведки определяются недропользователем самостоятельно в соответствии с утвержденной инструкцией по составлению плана разведки.

Инструкция по составлению плана разведки разрабатывается и утверждается компетентным органом совместно с уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

В случаях, предусмотренных инструкцией по составлению плана разведки, план разведки должен включать оценку воздействия на окружающую среду.

3. В случае изменения видов, методов и (или) способов планируемых работ по разведке, а также объемов и сроков их проведения, недропользователь обязан внести соответствующие изменения в план разведки и предоставить его компетентному органу .

Если в соответствии с экологическим законодательством данные изменения требуют проведения государственной экологической экспертизы, измененный план разведки представляется компетентному органу после получения положительного заключения государственной экологической экспертизы.

4. Проведение работ по разведке, не предусмотренных в плане разведки, представленном компетентному органу, запрещается.

Статья 194. Ликвидация последствий разведки твердых полезных ископаемых

1. Ликвидация последствий операций по разведке твердых полезных ископаемых проводится путем рекультивации нарушенных земель в соответствии с Земельным кодексом .

Обязательство по ликвидации последствий операций по разведке твердых полезных ископаемых на участке недр, предоставленном для добычи твердых полезных ископаемых на основании исключительного права по лицензии на разведку, включается в объем обязательства по ликвидации последствий операций по добыче.

2. Лицо, права недропользования которого прекращены на участке разведки, обязано завершить ликвидацию на таком участке не позднее шести месяцев после прекращения действия лицензии на разведку твердых полезных ископаемых.

По заявлению указанного лица компетентный орган продлевает ликвидацию на период до шести месяцев с даты истечения срока, предусмотренного в части первой настоящего пункта, если проведение ликвидации было невозможно или существенно затруднено в силу погодных и (или) природно-климатических условий.

3. Ликвидация последствий операций по разведке твердых полезных ископаемых на части участка разведки, от которого недропользователь отказался в соответствии со статьей [Статья 196](#) настоящего Кодекса, производится до такого отказа.

4. Ликвидация последствий разведки считается завершенной с даты подписания акта ликвидации, подписываемого лицом, права недропользования которого прекращены на соответствующем участке разведки, а также представителем уполномоченного органа в области использования недр и представителем структурного подразделения местных исполнительных органов области, города республиканского значения, столицы, района, города областного значения, осуществляющего функции в области земельных отношений. В случае проведения ликвидации на земельном участке , находящемся в частной собственности или долгосрочном землепользовании, акт ликвидации подписывается также собственником земельного участка или землепользователем .

5. Подписание акта ликвидации является основанием внесения соответствующих

сведений в единый кадастр государственного фонда недр для последующего предоставления права недропользования иным лицам.

Статья 195. Обеспечение ликвидации последствий разведки твердых полезных ископаемых

1. Недропользователь вправе приступить к операциям по разведке твердых полезных ископаемых на участке разведки при условии предоставления обеспечения исполнения обязательств по ликвидации последствий таких операций.

2. Обеспечение исполнения обязательств по ликвидации последствий разведки предоставляется в виде, залога банковского вклада, гарантии и (или) страхования.

3. Общая сумма обеспечения рассчитывается на основе количества блоков, составляющих территорию разведки твердых полезных ископаемых и месячного расчетного показателя, установленного законом о республиканском бюджете на соответствующий год периода разведки. Размер обеспечения за один блок определяется компетентным органом по утвержденной им методике.

Сумма обеспечения, предусмотренная настоящим пунктом, по заявлению недропользователя подлежит соразмерному уменьшению при отказе недропользователя от части участка разведки и завершении на нем ликвидации последствий разведки. Компетентный орган уведомляет лицо, выдавшее обеспечение, об уменьшении суммы обеспечения в течение пяти рабочих дней с даты получения заявления от недропользователя.

4. Недропользователь обязан предоставлять дополнительное обеспечение ликвидации последствий работ по разведке в случае, предусмотренном пунктом 7 статьи [Статья 191](#) настоящего Кодекса. Сумма дополнительного обеспечения рассчитывается по правилам статьи [Статья 216](#) настоящего Кодекса.

Статья 196. Отказ от участка разведки твердых полезных ископаемых

1. В любое время до истечения срока лицензии на разведку твердых полезных ископаемых недропользователь вправе отказаться от всего участка разведки либо его части, письменно заявив о таком отказе в компетентный орган.

Отказ от части участка разведки, предусмотренный настоящим пунктом, должен осуществляться блоками с соблюдением требований о территории участка разведки.

2. Заявление об отказе от части участка разведки должно содержать указание на блок (блоки), подлежащий исключению из лицензии на разведку.

К заявлению прилагается акт ликвидации последствий разведки на части участка разведки, подлежащего исключению из лицензии.

3. Отказ от части участка разведки влечет переоформление лицензии на разведку.

Компетентный орган переоформляет лицензию в течение пяти рабочих дней с даты получения заявления.

Статья 197. Отзыв лицензии на разведку твердых полезных ископаемых и его порядок

1. Лицензия на разведку твердых полезных ископаемых подлежит отзыву компетентным органом при наличии одного из следующих оснований:

1) нарушения требований пункта 1 статьи [Статья 44](#) настоящего Кодекса, повлекшего угрозу национальной безопасности;

2) нарушение условий лицензии на разведку твердых полезных ископаемых, предусмотренных статьей [Статья 188](#) настоящего Кодекса.

2. При выявлении нарушения компетентный орган письменно уведомляет об этом недропользователя.

3. В случае, предусмотренном подпунктом 1) пункта 1 настоящей статьи, нарушение подлежит устранению в срок, не более одного года путем восстановления положения, существовавшего до нарушения, а при невозможности восстановления – путем совершения с разрешения компетентного органа иных сделок по переходу объектов, связанных с правом недропользования.

В случае совершения нарушения, предусмотренного подпунктом 2) пункта 1 настоящей статьи, недропользователь обязан устранить нарушение в течение трех месяцев с момента получения уведомления от компетентного органа.

Недропользователь в предусмотренные настоящим пунктом сроки письменно уведомляет компетентный орган об устранении нарушений с приложением документов, подтверждающих такое устранение.

В случае неустранения нарушения в установленный срок, компетентный орган отзывает лицензию в соответствии с пунктом 4 настоящей статьи.

4. Отзыв лицензии производится компетентным органом путем направления письменного уведомления недропользователю об отзыве лицензии.

Лицензия прекращает действие через три месяца с даты получения недропользователем уведомления об отзыве лицензии.

5. Недропользователь вправе оспорить отзыв лицензии в порядке, предусмотренном законодательством Республики Казахстан, в течение пятнадцати рабочих дней с даты получения уведомления об отзыве лицензии. В период такого оспаривания срок, указанный в пункте 4 настоящей статьи, продлевается до вступления в силу решения, вынесенного по результатам оспаривания.

6. Отзыв лицензии не допускается, если неисполнение или ненадлежащее исполнение обязанностей, послужившие основанием для отзыва лицензии, имели место по причине действия непреодолимой силы, т.е. чрезвычайных и непреодолимых при данных условиях обстоятельств (стихийных явлений, военных действий и т.п.). К таким обстоятельствам не относятся отсутствие у недропользователя технических и (или) финансовых средств, отсутствие на рынке необходимых товаров, работ или услуг, а также наложение административного взыскания.

7. Лицо, лишённое лицензии на разведку в соответствии с настоящей статьёй обязано немедленно прекратить операции по недропользованию и приступить к

работам по ликвидации в срок, предусмотренный настоящим Кодексом.

8. Отзыв лицензии на разведку твердых полезных ископаемых является основанием для внесения сведений о соответствующем участке недр в единый кадастр государственного фонда недр.

Статья 198. Исключительное право на получение лицензии на добычу твердых полезных ископаемых и лицензии на использование пространства недр

1. Владелец одной или нескольких лицензий на разведку твердых полезных ископаемых, участки недр которых имеют общие границы (смежные участки), обладает исключительным правом:

1) на получение лицензии (лицензий) на добычу твердых полезных ископаемых на участке недр, расположенном в пределах участка разведки (смежных участков разведки), в случае обнаружения месторождения твердых полезных ископаемых, ресурсы которого подтверждены отчетом об оценке ресурсов твердых полезных ископаемых;

2) на получение лицензии на использование пространства недр в случаях отсутствия месторождения полезных ископаемых или малозначительности его ресурсов, подтвержденных отчетом о результатах геологоразведочных работ.

Отчеты, предусмотренные настоящим пунктом, должны быть подготовлены компетентным лицом в соответствии с пунктом 14 статьи [Статья 201](#) настоящего Кодекса.

2. Исключительное право может быть реализовано в любое время срока действия лицензии (лицензий) на разведку.

3. Недропользователь утрачивает исключительное право при прекращении действия лицензии (лицензий) на разведку.

4. Исключительное право реализуется недропользователем путем обращения в компетентный орган или уполномоченный орган по изучению недр с заявлением о выдаче соответственно лицензии на добычу твердых полезных ископаемых или лицензии на использование пространства недр в приоритетном порядке.

Рассмотрение заявления и выдача указанных лицензий производятся по правилам настоящего Кодекса.

5. Если после подачи владельцем лицензии на разведку заявления о выдаче лицензии на участок недр, находящийся в пределах территории лицензии на разведку, срок лицензии на разведку истек, лицензия на разведку продолжает действовать в части заявленного участка недр до выдачи лицензии на добычу или лицензии на использование пространства недр либо отказа в их выдаче.

В период действия лицензии на разведку в соответствии с настоящим пунктом по участку недр, заявленному для выдачи лицензии на добычу твердых полезных ископаемых или использования пространства недр, недропользователь:

- 1) не несет обязательств по минимальным расходам на разведку;
- 2) обязан уплачивать арендные платежи в установленном размере;

3) вправе осуществлять разведку на таком участке.

6. Уступка исключительного права, предусмотренного настоящей статьей, не допускается.

Глава 27. Добыча твердых полезных ископаемых

Статья 199. Лицензия на добычу твердых полезных ископаемых

По лицензии на добычу твердых полезных ископаемых ее обладатель имеет исключительное право пользоваться участком недр в целях проведения следующих операций:

1) добыча твердых полезных ископаемых (извлечение);

2) использование пространства недр в целях проведения горных работ, размещения горнодобывающего и (или) горно-перерабатывающего производства, техногенных минеральных образований;

3) разведка участка добычи (эксплуатационная разведка).

Под добычей твердых полезных ископаемых понимается комплекс работ, направленных и непосредственно связанных с отделением твердых полезных ископаемых из мест их залегания и (или) извлечением их на земную поверхность, включая работы по подземной газификации и выплавлению, химическому и бактериальному выщелачиванию, дражной и гидравлической разработке россыпных месторождений путем выпаривания, седиментации и конденсации), сбор, временное хранение, дробление и сортировку извлеченных полезных ископаемых на территории участка добычи.

Работы по переработке добытых твердых полезных ископаемых и техногенных минеральных образований, в том числе включающие измельчение, брикетирование, агломерацию, обогащение или плавление, к добыче (извлечению) твердых полезных ископаемых непосредственно не относятся.

Статья 200. Территории для выдачи лицензии на добычу твердых полезных ископаемых

1. Лицензия на добычу твердых полезных ископаемых выдается на территориях, определяемых программой управления государственным фондом недр.

2. Выдача лицензии на добычу твердых полезных ископаемых запрещается:

1) в случаях, предусмотренных пунктом 2 статьи [Статья 26](#) настоящего Кодекса;

2) на территории участка недр, находящегося в пользовании у другого лица, для проведения операций по добыче углеводородов без его согласия;

3) на территории участка недр, предоставленного в пользование по лицензии на разведку твердых полезных ископаемых, по другой лицензии на добычу твердых полезных ископаемых или лицензии по использованию пространства недр;

4) на территории участка недр, на котором проводится ликвидация последствий разведки или добычи твердых полезных ископаемых;

5) на территории участка недр, содержащего месторождение урана или

редкоземельно-урановое

месторождение.

Статья 201. Заявление о выдаче лицензии на добычу твердых полезных ископаемых

1. Лицо, заинтересованное в получении лицензии на добычу твердых полезных ископаемых, подает в компетентный орган заявление по установленной им форме.

2. Заявление должно содержать следующие сведения:

1) для юридических лиц – наименование заявителя, его место нахождения, сведения о государственной регистрации в качестве юридического лица (выписка из торгового реестра или другой легализованный документ, удостоверяющий, что заявитель является юридическим лицом по законодательству иностранного государства), сведения о руководителе, сведения о юридических лицах, физических лицах, государствах и международных организациях, прямо или косвенно контролирующих заявителя;

для физических лиц – фамилию, имя и отчество (при его наличии) заявителя, место жительства, гражданство, сведения о документах, удостоверяющих личность заявителя;

2) описание территории участка недр, который заявитель просит предоставить в пользование с расчетами (размер) площади и географическими координатами угловых точек;

3) указание на срок пользования запрашиваемым участком недр, не превышающий сроки, предусмотренные настоящей главой.

3. К заявлению прилагаются следующие документы:

1) копии документов, подтверждающих сведения о заявителе;

2) документы, содержащие сведения о территории запрашиваемого участка недр: картограмма расположения участка, выполненная в масштабе, обеспечивающем наглядность, обзорная (ситуационная) схема, топографическая карты поверхности;

3) документ, подтверждающий полномочия лица, действующего от имени заявителя при подаче заявления, если такое лицо назначено заявителем;

4) проект плана горных работ, разработанный в соответствии со статьей [Статья 213](#) настоящего Кодекса;

5) проект плана ликвидации, разработанный в соответствии со статьей [Статья 214](#) настоящего Кодекса;

6) копия документа, подтверждающего оплату подписного бонуса за выдачу лицензии на добычу;

7) отчет об оценке ресурсов твердых полезных ископаемых участка недр, который заявитель просит предоставить в пользование;

8) отчет о работах и расходах на участке разведке за отчетный период, предшествующий дате заявления, если заявление подается обладателем лицензии на разведку по исключительному праву, и к моменту подачи заявления такой отчет в компетентный орган не представлен;

9) документ, подтверждающий уплату арендных платежей за пользование

земельным участком за текущий отчетный период по лицензии на разведку, если заявление подается обладателем лицензии на разведку по исключительному праву.

10) документы, подтверждающие наличие у заявителя финансовых, профессиональных и технических возможностей осуществлять операции по добыче твердых полезных ископаемых;

11) согласие недропользователя, проводящего операции по добыче углеводородов на запрашиваемом участке недр (его части);

12) соглашение о социально-экономической поддержке местного населения, предусмотренное пунктом 3 статьи [Статья 24](#) настоящего Кодекса, если территория запрашиваемого участка недр полностью или частично приходится на земли населенных пунктов (городов, поселков и сельских населенных пунктов) и прилегающие к ним территории на расстоянии одна тысяча метров.

Требования подпункта 10) настоящего пункта о подтверждении технических возможностей не применяются к заявителям, которые в соответствии с прилагаемым проектом плана горных работ предполагают добычу только базовых строительных материалов.

4. Для подтверждения о наличии у заявителя финансовых возможностей, достаточных для проведения операции по добыче, являются одни из следующих документов:

1) выписка об остатке и движении денег по банковскому счету, открытому заявителем в любом из банков второго уровня Республики Казахстан, подтверждающая постоянное наличие (остаток) денег в течение шести месяцев, предшествующих дате подачи заявления на выдачу лицензии, в количестве достаточных для покрытия требуемых минимальных расходов на добычу в первый три года действия запрашиваемой лицензии;

2) копия договора займа денег (предварительного договора займа), договора о финансировании деятельности, предусматривающих в качестве целевого назначения займа финансирование деятельности заявителя по добыче твердых полезных ископаемых, а также сумму займа (финансирования) достаточной для покрытия требуемых минимальных расходов на добычу в первые три года действия запрашиваемой лицензии;

3) финансовая отчетность заявителя с аудиторским отчетом, составленным в соответствии с законодательством Республики Казахстан об аудиторской деятельности, подготовленная за предыдущий календарный год, предшествующий дате подачи заявления на выдачу лицензии, в котором размер активов заявителя превышает его обязательства на величину минимальных расходов на добычу в первые три года действия запрашиваемой лицензии;

4) письмо рейтингового агентства, признаваемого фондовой биржей, осуществляющей деятельность в Республике Казахстан, о присвоении заявителю в

течение года, предшествующего дате подачи заявления, рейтинговой оценки не ниже минимальной рейтинговой оценки, определяемой компетентным органом по с о г л а с о в а н и ю .

Если в качестве документа, подтверждающего наличие у заявителя финансовых возможностей, представлена копия договора займа денег (предварительного договора займа) или договора о финансировании деятельности, займодателем по которому выступает (финансирует) лицо, не являющееся финансовой организацией, к заявлению дополнительно прилагается один из документов, подтверждающих наличие у данного лица финансовых возможностей, предусмотренных подпунктами 1), 3) или 4) н а с т о я щ е г о п у н к т а .

5. Для подтверждения о наличии у заявителя профессиональных возможностей, достаточных для проведения операции по добыче, являются любые из следующих д о к у м е н т о в :

1) копии трудовых договоров или договоров оказания услуг со следующими специалистами: специалисты высшего или среднего уровня квалификации в области геологии или геофизики, горный инженер, геодезист или маркшейдер;

2) копия договора оказания услуг с подрядной организацией или договора оказания услуг оператора, назначаемого заявителем в соответствии с главой 6 настоящего Кодекса, в случае выдачи заявителю запрашиваемой лицензии на добычу, в штате которого находятся специалисты, перечисленные в подпункте 1) настоящего пункта.

Если в качестве документа, подтверждающего наличие у заявителя профессиональных возможностей, представлена копия договора оказания услуг с подрядной организацией или договора оказания услуг оператора, назначаемого заявителем в соответствии с главой 6 настоящего Кодекса, к заявлению дополнительно прилагаются копии трудовых договоров или договоров оказания услуг с требуемыми с п е ц и а л и с т а м и .

6. Подтверждением о наличии у заявителя технических возможностей, достаточных для проведения операции по добыче, являются любые из следующих документов:

1) копия лицензии на осуществление деятельности по эксплуатации горных и химических производств, выданная заявителю в соответствии с Законом Республики Казахстан "О разрешениях и уведомлениях";

2) копия договора о намерениях, предварительного или основного договора оказания услуг с подрядной организацией, или предварительного или основного договора оказания услуг оператора, назначаемого заявителем в соответствии с главой 6 настоящего Кодекса в случае выдачи заявителю запрашиваемой лицензии на добычу, являющегося обладателями лицензии, предусмотренной в подпункте 1) настоящего п у н к т а .

Если в качестве документа, подтверждающего наличие у заявителя технических возможностей, представлена копия договора о намерениях, предварительного или

основного договора оказания услуг с подрядной организацией, или предварительного или основного договора оказания услуг оператора, назначаемого заявителем в соответствии с главой 6 настоящего Кодекса, к заявлению дополнительно прилагается копия лицензии, предусмотренной в подпункте 1) настоящего пункта.

7. Отчет об оценке ресурсов твердых полезных ископаемых, предусмотренный настоящей статьей, должен быть подготовлен компетентным лицом в соответствии с Казахстанским кодексом публичной отчетности о результатах геологоразведочных работ, минеральных ресурсах и минеральных запасах (Кодекс KAZRC), утвержденным организацией, определенной уполномоченным органом по изучению недр.

8. Копии документов, прилагаемых к заявлению, должны быть нотариально засвидетельствованы.

9. Заявление подается на государственном или русском языках. Документы, прилагаемые к заявлению, должны быть составлены на государственном или русском языках. Копии документов, составленных на иностранном языке, прилагаемые к заявлению, представляются с переводом на государственный или русский языки, верность которого засвидетельствована нотариусом.

10. Момент подачи заявления определяется датой и временем поступления заявления в компетентный орган и подлежит учету.

11. Сведения о поданном заявлении подлежат публикации на официальном интернет-ресурсе компетентного органа в течение двух дней с момента подачи заявления и должны содержать:

- 1) наименование (фамилию, имя) заявителя;
- 2) координаты территории, определяющей участок недр, который заявитель просит предоставить в пользование для добычи твердых полезных ископаемых;
- 3) дату и время поступления заявления.

Статья 202. Рассмотрение заявления о выдаче лицензии на добычу твердых полезных ископаемых

1. Компетентный орган рассматривает заявление в течение десяти рабочих дней с даты его поступления и при отсутствии оснований для отказа в выдаче лицензии на добычу твердых полезных ископаемых, предусмотренных подпунктами 1)-7) пункта 1 статьи [Статья 204](#) настоящего Кодекса, направляет уполномоченному органу по изучению недр заявление, прилагаемые к заявлению отчет об оценке ресурсов твердых полезных и документы, содержащие сведения о территории запрашиваемого участка недр.

2. Уполномоченный орган по изучению недр заносит сведения из отчета об оценке ресурсов твердых полезных в Единый кадастр государственного фонда недр и рассматривает заявление и прилагаемые к нему документы на предмет наличия оснований для отказа в выдаче лицензии, предусмотренных подпунктами 8) и 9) пункта 1 статьи [Статья 204](#) настоящего Кодекса, в течение десяти рабочих дней.

Если часть участка недр, указанного в заявлении, относится к участку недр, находящегося в пользовании у другого лица по лицензии на использование пространства недр, на разведку или добычу твердых полезных ископаемых, уполномоченный орган по изучению недр уведомляет об этом заявителя и компетентный орган. В уведомлении указываются координаты и площадь совмещенной территории и рекомендации о способах исключения данной территории из территории запрашиваемого участка недр. В течение двадцати рабочих дней с получения уведомления заявитель вправе отказаться от заявления или представить измененные сведения о запрашиваемом участке недр с учетом замечаний уполномоченного органа по изучению недр.

Если границы запрашиваемого участка недр, обозначенные заявителем, не соответствуют требованиям статьи [Статья 206](#) настоящего Кодекса, уполномоченный орган по изучению недр уведомляет об этом заявителя и компетентный орган. В уведомлении указываются выявленные несоответствия и рекомендации о способах их устранения. В течение двадцати рабочих дней с даты получения уведомления заявитель устраняет выявленные несоответствия, о чем уведомляет уполномоченный орган по изучению недр с приложением подтверждающих документов либо письменно направляет свое возражение. В течение десяти рабочих дней с даты получения уведомления уполномоченный орган заново рассматривает вопрос о соответствии границ запрашиваемого участка недр требованиям статьи [Статья 207](#) настоящего Кодекса.

По итогам рассмотрения вопроса о соответствии границ запрашиваемого участка недр уполномоченный орган по изучению недр согласовывает данные границы либо отказывает в согласовании, о чем уведомляет компетентный орган и заявителя. Уполномоченный орган отказывает в согласовании границ запрашиваемого участка недр в случае нарушения заявителем сроков предоставления измененных сведений о границах запрашиваемого участка недр, предусмотренных настоящим пунктом.

В случае несогласия уполномоченного органа по изучению недр с границами запрашиваемого участка недр компетентный орган отказывает заявителю в выдаче лицензии в соответствии с подпунктом 8) или 9) пункта 1 статьи [Статья 204](#).

3. В случае согласования с уполномоченным органом по изучению недр границ запрашиваемого участка недр компетентный орган в течение трех рабочих дней направляет заявителю уведомление о необходимости экологического согласования плана горных работ и проведения комплексной экспертизы плана ликвидации, предусмотренных настоящей главой.

План горных работ, согласованный с уполномоченным органом в области охраны окружающей среды, и план ликвидации с положительным заключением комплексной экспертизы должны быть представлены в компетентный орган заявителем не позднее одного года с даты уведомления, предусмотренного частью первой настоящего пункта.

Заявитель вправе обратиться в компетентный орган за продлением указанного срока с обоснованием необходимости такого продления. Компетентный орган продлевает данный срок на период не более одного года с даты истечения срока, указанного в части второй настоящего пункта, если необходимость такого продления вызвана обстоятельствами, не зависящими от заявителя.

4. Компетентный орган выдает заявителю лицензию на добычу твердых полезных ископаемых не позднее пяти дней с даты представления положительных заключений государственных экспертиз.

5. В случае предоставления заявителю участка недр, расположенного в пределах земельного участка, принадлежащего или находящегося в пользовании у другого лица, из данного участка недр исключается часть недр на глубину тридцать метров от самой нижней точки земной поверхности земельного участка.

6. Уведомление, предусмотренное пунктом 1 настоящей статьи, является основанием резервирования местным исполнительным органом области, города республиканского значения, столицы земель для целей недропользования в порядке, установленном земельным законодательством Республики Казахстан.

7. Выдача лицензии на добычу твердых полезных ископаемых является основанием для предоставления недропользователю местным исполнительным органом области права землепользования на земельный участок в соответствии с Земельным кодексом Республики Казахстан.

8. Порядок подачи и рассмотрения заявлений на выдачу лицензий на добычу твердых полезных ископаемых определяется компетентным органом.

Статья 203. Приоритетность выдачи лицензий на добычу твердых полезных ископаемых

1. Заявления на выдачу лицензий на добычу твердых полезных ископаемых, поданные в компетентный орган, включающие одну и ту же территорию, рассматриваются в порядке очередности их поступления.

2. Очередное заявление рассматривается только после принятия решения об отказе в выдаче лицензии по предыдущему рассмотренному заявлению.

Рассмотрение очередного заявления начинается по истечении десяти рабочих дней со дня вынесения решения об отказе в выдаче лицензии по предыдущему рассмотренному заявлению.

Если решение об отказе было обжаловано заявителем в суде, вопрос о рассмотрении очередного заявления решается компетентным органом после вступления в силу решения суда.

3. Лицензия на добычу выдается заявителю, чье заявление первым из числа поступивших заявлений соответствует требованиям настоящего Кодекса.

4. По заявлениям, поступившим после заявления, по которому принято решение о выдаче лицензии, принимается решение об отказе в выдаче лицензий.

Статья 204. Отказ в выдаче лицензии на добычу твердых полезных ископаемых

1. Компетентный орган отказывает в выдаче лицензии на добычу твердых полезных ископаемых при наличии одного из следующих оснований:

1) заявление или прилагаемые к нему документы не соответствуют требованиям, предусмотренным настоящим Кодексом;

2) к заявлению не приложены документы, требуемые настоящим Кодексом;

3) в течение одного года до подачи заявления у заявителя или у лица прямо или косвенно контролирующего заявителя или находящегося под его контролем компетентным органом была отозвана лицензия на недропользование по запрашиваемому участку недр по основаниям, предусмотренным настоящим Кодексом;

4) в течение пяти лет, предшествующих дате подачи заявления заявитель или лицо, прямо или косвенно контролирующее заявителя или находящееся под его контролем, не исполнили или ненадлежаще исполнили обязательства по ликвидации последствий операций по недропользованию на участках недр, находившихся у них в пользовании;

5) в дату подачи заявления заявитель имеет непогашенную налоговую задолженность;

6) если в течение одного года до подачи заявления право недропользования, ранее предоставленное заявителю либо лицу прямо или косвенно контролирующего заявителя или находящегося под его контролем, в отношении запрашиваемого участка недр (его части) было прекращено;

7) если выдача лицензии повлечет угрозу национальной безопасности страны или концентрацию прав недропользования;

8) запрашиваемый участок недр или его часть относится к участку недр, находящемуся в пользовании у другого лица по лицензии на использование пространства недр, на разведку или добычу твердых полезных ископаемых;

9) границы запрашиваемого участка недр не соответствуют требованиям настоящего Кодекса;

10) при несоблюдении заявителем срока представления компетентному органу положительных заключений государственных экспертиз проекта плана горных работ.

2. Отказ в выдаче лицензии выносится в письменной форме должен быть мотивирован и выдан заявителю в течение сроков, предусмотренных для рассмотрения и выдачи лицензии.

Отказ в выдаче лицензии в соответствии с подпунктом 9) пункта 1 настоящей статьи выносится без указания причин, послуживших основанием для такого отказа.

3. Компетентный орган уведомляет заявителя об отказе в выдаче лицензии в течение двух рабочих дней с даты принятия решения об отказе.

4. Отказ в выдаче лицензии может быть обжалован заявителем в соответствии с законодательством Республики Казахстан не позднее десяти рабочих дней с даты публикации информации об отказе в выдаче лицензии.

5. Отказ в выдаче лицензии не лишает заявителя права на повторную подачу заявления .

6. Отказ в выдаче лицензии на добычу твердых полезных ископаемых по заявлению недропользователя, поданному на основании исключительного права по лицензии на разведку твердых полезных ископаемых, допускается только при наличии неустранимых нарушений условий лицензии на разведку либо в соответствии с подпунктом 10) пункта 1 настоящей статьи.

Если при подаче заявления о выдаче лицензии на добычу по исключительному праву имеются обстоятельства, предусмотренные подпунктами 1) и 2) пункта 1 настоящей статьи, компетентный орган принимает заявление и уведомляет заявителя о необходимости устранения выявленных замечаний. В этом случае срок рассмотрения заявления продлевается на 30 календарных дней для устранения заявителем указанных замечаний и повторной подачи заявления в компетентный орган. В случае неустранения указанных замечаний либо непредоставления повторного заявления в установленный срок, компетентный орган отказывает в выдаче лицензии на добычу твердых полезных ископаемых .

Статья 205. Условия лицензии на добычу твердых полезных ископаемых

Лицензия на добычу твердых полезных ископаемых, помимо сведений и условий, указанных в статье [Статья 32](#) настоящего Кодекса, должна содержать следующие условия недропользования :

1) размеры и сроки уплаты арендного платежа за пользование земельным участком в соответствии с налоговым законодательством;

2) размер ежегодных минимальных расходов на операции по добыче твердых полезных ископаемых .

Статья 206. Участок добычи твердых полезных ископаемых

Границы участка добычи твердых полезных должны соответствовать требованиям пункта 3 статьи [Статья 20](#) настоящего Кодекса и определяться способом, обеспечивающим эффективное использование производственной территории.

При определении границ участка добычи учитываются: контуры ресурсов твердых полезных ископаемых, обозначенные в отчете, предусмотренном подпунктом 7) пункта 3 статьи [Статья 201](#) настоящего Кодекса, наблюдательные гидрогеологические скважины, расположение рудника и перспектива развития его границ, вспомогательные объекты рудника и объекты инфраструктуры, объекты размещения вскрыши (вмещающей породы) и бедных руд .

Объекты размещения техногенных минеральных образований горно-перерабатывающего производства также могут располагаться и учитываться при определении границ участка добычи. Объекты размещения техногенных минеральных образований горно-обогащительного производства могут располагаться на отдельном участке недр в соответствии с лицензией на использование пространства недр.

Статья 207. Ежегодные минимальные расходы на участке добычи твердых полезных ископаемых

1. Недропользователь, обладающий лицензией на добычу, обязан соблюдать требования о ежегодных минимальных расходах на добычу, установленные настоящей статьёй.

2. Ежегодные минимальные расходы на добычу устанавливаются по отдельной лицензии на добычу в следующих размерах:

1) 1160-кратного месячного расчетного показателя при добыче на территории площадью до пяти гектар;

2) 2300-кратного месячного расчетного показателя при добыче на территории площадью от пяти до восьми гектар включительно;

3) 120-кратного месячного расчетного показателя дополнительно за каждый последующий гектар при добыче на территории площадью свыше восьми гектар.

3. Если в соответствии с лицензией на добычу и планом горных работ предусматривается добыча самородных металлов, руд черных или цветных металлов, ежегодные минимальные расходы на добычу по такой лицензии устанавливаются в следующих размерах:

1) 6940-кратного месячного расчетного показателя при добыче на территории площадью до пяти гектар;

2) 13740-кратного месячного расчетного показателя при добыче на территории площадью от пяти до восьми гектар включительно;

3) 720-кратного месячного расчетного показателя дополнительно за каждый последующий гектар при добыче на территории площадью свыше восьми гектар.

4. При неполном последнем годе срока добычи минимальные расходы рассчитываются пропорционально за каждый полный месяц периода добычи в указанном году.

5. При отказе от участка добычи в течение любого года действия лицензии на добычу минимальные требования по расходам рассчитываются пропорционально за каждый полный месяц срока добычи в указанном году.

6. Расчет минимальных расходов на добычу производится с учетом месячного расчетного показателя, действующего на дату начала соответствующего года периода добычи.

7. Для целей настоящей статьи к расходам на добычу по отдельной лицензии на добычу относятся расходы недропользователя на следующие виды работ:

- 1) проходческие работы или вскрышные работы;
- 2) вентиляцию;
- 3) буровзрывные работы;
- 4) крепление или поддержание горных выработок;
- 5) управление горным давлением;

- б) транспортировку руды или породы;
- 7) отвалообразование и (или) складирование руды;
- 8) дробление руды, породы;
- 9) скреперную добычу;
- 10) выщелачивание (кучное и (или) подземное);
- 11) все работы по строительству рудника, обогатительного производства и инфраструктуры на участке добычи.

8. Для целей настоящей статьи к расходам на добычу по отдельной лицензии могут относиться расходы на управленческие и административные нужды, ведение бухгалтерского учета, научные исследования, обучение персонала и другие аналогичные расходы.

При расчете расходов на добычу доля таких расходов не должна превышать двадцать процентов от общих расходов, заявленных недропользователем в периодическом отчете.

9. К минимальным расходам на добычу не могут относиться расходы на:

- 1) размещение межевых и геодезических обозначений границ участка добычи на местности, в том числе землеустроительные работы;
- 2) приобретение права недропользования, права землепользования или права собственности на земельный участок, включая сопутствующие такому приобретению расходы;
- 3) научно-исследовательские работы, не связанные непосредственно с участком добычи;
- 4) компенсацию в связи с выкупом земельных участков или возмещением убытков собственникам и пользователям земельных участков и приведением земель в состояние, пригодное для их использования по целевому назначению.

10. В случае нарушения обязательств по минимальным расходам на добычу, предусмотренных настоящей статьей, недропользователь обязан произвести недостающие расходы и представить об этом отчет компетентному органу в срок не позднее трех месяцев, следующих за отчетным годом.

Расходы, произведенные недропользователем в соответствии с настоящим пунктом, не учитываются в расходах текущего года.

Статья 208. Срок лицензии на добычу твердых полезных ископаемых

1. Срок лицензии на добычу твердых полезных ископаемых не может превышать двадцать пять последовательных лет.

Срок лицензии, предусматривающей добычу только базовых строительных материалов, не может превышать десять последовательных лет.

2. Срок лицензии на добычу может быть продлен по заявлению недропользователя на период, не превышающий первоначальный срок лицензии.

Количество продлений срока лицензии на добычу не ограничивается.

3. Заявление о продлении подается в компетентный орган по утвержденной им форме не ранее чем за четыре года до истечения срока лицензии.

Если в период рассмотрения заявления срок лицензии на добычу истек, лицензия продолжает действовать в период такого рассмотрения. Исчисление срока продления лицензии на добычу начинается со дня, следующего за последним днем истекшего с р о к а .

4. Срок лицензии на добычу продлению не подлежит в случаях:

- 1) если заявленный срок продления не соответствует пункту 2 настоящей статьи;
- 2) нарушения срока подачи заявления о продлении действия лицензии, предусмотренного пунктом 3 настоящей статьи;
- 3) наличия не устраненных нарушений условий лицензии на добычу по уплате арендных платежей и минимальным расходам на добычу за отчетные периоды, предшествующие дате заявления о продлении.

Статья 209. Обязательства недропользователя в области обучения и науки при добыче твердых полезных ископаемых

1. Начиная со второго года действия лицензии на добычу, недропользователь о б я з а н :

1) ежегодно осуществлять финансирование обучения казахстанских кадров в размере одного процента от расходов на добычу, понесенных недропользователем в предыдущем году, в порядке, утверждаемом компетентным органом совместно с уполномоченным органом в области образования.

2) ежегодно осуществлять финансирование научно-исследовательских, научно-технических и (или) опытно-конструкторских работ в размере одного процента от расходов на добычу, понесенных недропользователем в предыдущем году, в порядке , утверждаемом компетентным органом совместно с уполномоченным органом в о б л а с т и н а у к и .

2. Объем финансирования, осуществленный в соответствии с пунктом 1 настоящей статьи, превышающий установленный минимум, учитывается в счет исполнения соответствующих обязательств недропользователя в следующем году.

3. Настоящая статья не применяется к недропользователям, осуществляющим добычу только базовых строительных материалов.

Статья 210. Приобретение товаров, работ и услуг для операций по добыче твердых п о л е з н ы х и с к о п а е м ы х

1. Закупки товаров, работ и услуг, используемых при проведении операций по добыче твердых полезных ископаемых, должны основываться на принципах:

- 1) гласности (открытости) проведения закупок товаров, работ и услуг на всех этапах планирования, организации и проведения закупок;
- 2) равенства и свободного доступа потенциальных поставщиков к участию в з а к у п к а х ;

3) недискриминации местных производителей и поставщиков товаров, работ и услуг с учетом требований настоящего Кодекса;

4) приоритета конкурсных способов проведения закупок, если необходимость в иных способах закупок не вытекает из обычаев делового оборота, обусловлена непредвиденными событиями или соображениями стандартизации и совместимости.

2. Приобретение недропользователями и их подрядчиками товаров, работ и услуг, используемых при проведении операций по добыче твердых полезных ископаемых, осуществляется в соответствии с порядком, определяемым уполномоченным органом по использованию недр.

В случае приобретения товаров, работ и услуг недропользователем или его подрядчиком в нарушение установленного порядка, непосредственно затрагивающего права и законные интересы потенциальных поставщиков, последние вправе обратиться в уполномоченный орган в области использования недр с заявлением о привлечении соответственно недропользователя или его подрядчика к ответственности в порядке, предусмотренном законодательством об административных правонарушениях.

Приобретение товаров, работ и услуг в соответствии с настоящим пунктом осуществляется с использованием реестра товаров, работ и услуг, используемых при проведении операций по недропользованию, и их производителей или иных систем электронного закупа, расположенных в казахстанском сегменте сети Интернет, работа которых синхронизирована с работой указанного реестра.

Под реестром товаров, работ и услуг, используемых при проведении операций по недропользованию, и их производителей понимается государственная информационная система, предназначенная для контроля и мониторинга закупа товаров, работ и услуг, используемых при проведении операций по недропользованию, и их производителей, а также проведения электронных закупок и формирования перечня товаров, работ и услуг, используемых при проведении операций по недропользованию.

Под системой электронных закупок понимается электронная информационная система, используемая организаторами закупа (недропользователем или лицами, уполномоченными недропользователями) для приобретения товаров, работ и услуг, создаваемая и эксплуатируемая в соответствии с порядком приобретения товаров, работ и услуг при проведении операций по недропользованию, утверждаемым уполномоченным органом в области использования недр.

3. Недропользователи и их подрядчики должны обеспечить:

1) доступ всех заинтересованных лиц, в том числе местных производителей и поставщиков товаров, работ и услуг, к сведениям о требованиях, предъявляемых к закупаемым товарам, работам и услугам, условиях их закупа, итогам их проведения;

2) осуществление процедур закупок на территории Республики Казахстан, если проведение закупок в иных странах не обусловлено исключительными обстоятельствами, о чем потенциальные производители и поставщики товаров, работ и

услуг должны быть заранее уведомлены, за исключением непредвиденных обстоятельств.

4. При определении победителя конкурса, проводимого при приобретении работ и услуг в соответствии с пунктом 2 настоящей статьи, цена конкурсной заявки участников конкурса – казахстанских поставщиков работ и услуг условно уменьшается на двадцать процентов.

5. При приобретении товаров, работ и услуг, используемых при проведении операций по добыче твердых полезных ископаемых, недропользователь вправе руководствоваться стандартом закупок, утвержденным организацией, аккредитованной Национальной палатой предпринимателей Республики Казахстан и соответствующим следующим требованиям:

1) стандарты закупок организации соответствуют критериям, указанным в пункте 1 настоящей статьи;

2) стандарты закупок организации предусматривают процедуры предварительной квалификации потенциальных поставщиков;

3) организацией утверждены правила рассмотрения нарушений стандартов закупок недропользователями и потенциальными поставщиками, а также споров между ними;

4) организацией принята программа по содействию развития местного содержания в закупаемых товарах, работах и услугах;

5) в организации создан коллегиальный орган (комиссия), половина членов (голосов) в котором являются представителями ассоциаций (союзов) юридических лиц, аккредитованных в Национальной палате предпринимателей Республики Казахстан и осуществляющих деятельность по производству товаров и выполнению работ и услуг в области разведки и добычи твердых полезных ископаемых и металлургии, а вторая половина членов (голосов) являются представителями ассоциаций (союзов) юридических лиц, аккредитованных в Национальной палате предпринимателей Республики Казахстан и осуществляющих деятельность в сфере разведки и добычи твердых полезных ископаемых;

6) стандарты, правила и рекомендации, предусмотренные соответственно подпунктами 1), 3) и 4) настоящего пункта, утверждены коллегиальным органом (комиссией) организации;

7) к исключительной компетенции указанного коллегиального органа (комиссии) относятся вопросы присоединения недропользователей к стандартам закупок товаров, работ и услуг, исключения их из перечня недропользователей, осуществляющих закупки товаров, работ и услуг по стандартам закупок, в том числе в результате нарушения ими данных стандартов; рассмотрение споров между недропользователями и потенциальными поставщиками.

6. Организация, аккредитованная в соответствии с пунктом 5 настоящей статьи, обязана публиковать на своем интернет-ресурсе перечень недропользователей,

присоединившихся к стандартам закупок товаров, работ и услуг, а также письменно уведомлять компетентный орган в течение двух рабочих дней о включении и исключении недропользователя из такого перечня.

Недропользователи, исключенные из перечня, предусмотренного настоящим пунктом, обязаны проводить закупки товаров, работ и услуг для проведения операций по добыче твердых полезных ископаемых в соответствии с пунктом 2 настоящей статьи.

7. Положения настоящей статьи не распространяются на:

- 1) недропользователей, приобретающих товары, работы и услуги в соответствии с законодательством Республики Казахстан о государственных закупках;
- 2) юридических лиц, обладающих правом недропользования, пятьюдесятью и более процентами голосующих акций (долей участия) которых прямо или косвенно владеет национальный управляющий холдинг.

Статья 211. Порядок проведения операций по добыче твердых полезных ископаемых

1. На участке недр по лицензии на добычу твердых полезных ископаемых недропользователь вправе проводить добычу и разведку любых видов твердых полезных ископаемых.

2. Добыча твердых полезных ископаемых производится на участке недр с выявленными ресурсами твердых полезных ископаемых, представляющими для недропользователя коммерческий интерес.

3. Все работы по добыче твердых полезных ископаемых подлежат документированию. Документация должна содержать описание работ, необходимое для достоверного изучения и последующего освоения участка недр.

4. При проведении добычи твердых полезных ископаемых недропользователь обязан обеспечить:

- 1) оптимальность и безопасность применяемых технических средств добычи;
- 2) охрану месторождения твердых полезных ископаемых от проявлений опасных техногенных процессов, приводящих к осложнению ее освоению, снижению качества ресурсов месторождения;
- 3) достоверный учет добытых твердых полезных ископаемых, отходов производства, образующихся при добыче;
- 4) достоверность и сохранность всей первичной и вторичной геологической информации, полученной при добыче, включая данные лабораторных исследований и анализов.

5. Объем горной массы и (или) перемещаемой почвы в ходе добычи твердых полезных ископаемых не ограничивается, если иное не вытекает из требований экологической и промышленной безопасности.

Извлекаемые в ходе добычи твердые полезные ископаемые (полезные компоненты)

являются собственностью недропользователя.

6. При проведении операций по добыче твердых полезных ископаемых недропользователь обязан выполнять водоохранные мероприятия, а также соблюдать иные требования по охране водных объектов, установленные водным и экологическим законодательством, в отношении подземных вод, поступающих в горные выработки.

Технологически неизбежное поступление подземных вод в горные выработки при проведении операций по добыче твердых полезных ископаемых не требует получения специальных разрешений или лицензий.

Использование подземных вод, поступающих в горные выработки, осуществляется в соответствии с водным и экологическим законодательством.

Статья 212. Ответственность недропользователя при проведении добычи твердых полезных ископаемых

1. По лицензии на добычу твердых полезных ископаемых недропользователь обязан представлять следующие периодические отчеты:

1) отчет о работах и расходах, произведенных по участку добычи;
2) отчет о выполнении обязательств по финансированию обучения и научно-исследовательских, научно-технических и (или) опытно-конструкторских работ ;

3) отчет о приобретенных товарах, работах и услугах и доле местного содержания в них ;

4) отчет о местном содержании в кадрах, вовлеченных в операции на добычу;

5) отчеты о составе лиц и (или) организаций, прямо или косвенно контролирующих недропользователя ;

6) геологические отчеты .

2. Периодические отчеты представляются ежегодно за предыдущий календарный год не позднее тридцатого апреля каждого года.

Отчеты за неполный календарный год представляются за фактический период недропользования .

Отчеты за последний неполный календарный год периода пользования участком недр представляются не позднее двух месяцев после окончания указанного периода.

3. Отчет, предусмотренный подпунктом 1) пункта 1 настоящей статьи, представляется компетентному органу в утвержденном им порядке.

Сведения о расходах, указанных в отчете о работах и расходах по участку добычи, должны быть подтверждены аудитором в соответствии с Законом Республики Казахстан "Об аудиторской деятельности".

Отчеты, предусмотренные подпунктами 2) - 5) пункта 1 настоящей статьи, представляются уполномоченному органу в области использования недр в утвержденном им порядке .

Геологические отчеты представляются уполномоченному органу по изучению недр

в утвержденном им порядке.

Статья 213. План горных работ

1. Проектным документом для проведения операций по добыче твердых полезных ископаемых является план горных работ.

2. План горных работ разрабатывается и утверждается недропользователем.

3. В плане горных работ описываются виды, методы и способы работ по добыче, примерные объемы и сроки их проведения, а также используемые технологические решения.

Инструкция по составлению плана горных работ разрабатывается и утверждается компетентным органом.

Содержание плана горных работ определяется недропользователем самостоятельно с учетом требований экологической и промышленной безопасности.

4. План горных работ согласовывается с уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

Если проведение операций по добыче твердых полезных ископаемых, предусмотренных в плане горных работ, предполагается в пределах водоохранных зон поверхностных водных объектов, план горных работ также согласовывается с региональными органами уполномоченного органа области использования и охраны водного фонда, водоснабжения, водоотведения.

Недропользователь вправе проводить операции по добыче твердых полезных ископаемых только в случае согласования плана горных работ в соответствии с настоящей статьей.

5. В случае изменения видов, методов и (или) способов планируемых работ по добыче, а также технологий, объемов и сроков их проведения, изменения состава производственных объектов и объектов инфраструктуры, недропользователь обязан внести соответствующие изменения в план горных работ и предоставить его компетентному органу. Изменения в план горных работ требуют согласования с уполномоченным органом в области охраны окружающей среды в случаях:

1) увеличения рисков проведения операций по добыче, описанных в плане горных работ;

2) планируемых изменений в операциях по добыче, влекущих дополнительные риски, не описанные в плане горных работ, ранее получившем положительное заключение государственной экологической экспертизы;

3) планируемых изменений в операциях по добыче, осуществление которых приведет к тому, что экологические показатели, описанные в плане горных работ, не будут достигнуты;

4) планируемых изменений в операциях по добыче, предполагающих дополнительные нарушения целостности земельного покрова;

5) планируемых изменений в параметрах основных объектов рудника;

6) планируемых изменений в количестве основных объектов рудника.

6. Проведение работ по измененному плану горных работ до его предоставления компетентному органу запрещается.

Статья 214. План ликвидации

1. План ликвидации является документом, содержащим описание мероприятий по выводу из эксплуатации рудника и других производственных и инфраструктурных объектов, расположенных на участке добычи, рекультивации земель, нарушенных в результате проведения операций по добыче, мероприятий по проведению постепенных работ по ликвидации и рекультивации, иные работы по ликвидации последствий операций добычи, а также приблизительную стоимость такой ликвидации.

Если объекты размещения техногенных минеральных образований горнодобывающего или горно-обогачительного производства, расположенные на другом участке (участках) недр по лицензии (лицензиями) на использование пространства недр, непосредственно связаны с эксплуатацией рудника, расположенного на участке добыче, в целях гармонизации планирования ликвидации последствий операций по недропользованию на данных участках недр недропользователь вправе разработать общий план ликвидации.

План ликвидации разрабатывается недропользователем и подлежит комплексной экспертизе, проводимой уполномоченным органом в области использования недр.

2. Недропользователь обязан вносить изменения в план ликвидации, включая изменения в приблизительный расчет стоимости работ по ликвидации последствий операций по добыче:

1) не позднее трех лет с даты получения последнего положительного заключения комплексной экспертизы;

2) в случае внесения изменений в план горных работ в соответствии с пунктом 5 статьи [Статья 213](#) настоящего Кодекса.

3. Осуществление операций по добыче твердых полезных ископаемых, ликвидация которых не предусмотрена планом ликвидации, получившим положительное заключение комплексной экспертизы, не допускается.

4. Инструкция по составлению плана ликвидации и методика расчета приблизительной стоимости ликвидации последствий операций по добыче твердых полезных ископаемых разрабатываются и утверждаются уполномоченным органом в области использования недр по согласованию с уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

Статья 215. Ликвидация последствий операций по добыче твердых полезных ископаемых

1. Ликвидация последствий операций по добыче твердых полезных ископаемых проводится в соответствии с проектом ликвидации, разработанным на основе плана

л и к в и д а ц и и .

2. Недропользователь обязан обеспечить разработку и утверждение в соответствии с законодательством об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности в Республике Казахстан проект работ по ликвидации последствий добычи твердых полезных ископаемых не позднее, чем за два года до истечения срока л и ц е н з и и .

Если действие лицензии на добычу прекратилось по иным основаниям, лицо, права недропользования которого прекращены, обязано обеспечить разработку и утверждение проекта работ по ликвидации последствий добычи твердых полезных ископаемых не позднее восьми месяцев с даты прекращения действия лицензии.

Ликвидация последствий операций по добыче твердых полезных ископаемых на части участка добычи, от которого недропользователь отказался в соответствии со статьей [Статья 216](#) настоящего Кодекса, производится до такого отказа. Проведение операций по добыче или иное пользование частью такого участка в период после завершения ликвидации и до момента исключения его из лицензии на добычу не д о п у с к а ю т с я .

3. Лицо, права недропользования которого прекращены на участке добычи, обязано приступить к ликвидации в срок не позднее восьми месяцев с даты такого прекращения . В течение данного периода указанное лицо вправе вывезти из пределов участка недр добытые твердые полезные ископаемые. По истечении восьми месяцев после прекращения действия лицензии не вывезенные из пределов участка добычи твердые полезные ископаемые признаются включенными в состав недр и подлежат ликвидации в соответствии с настоящей статьей.

4. Ликвидация на участке добычи (его части) считается завершенной после подписания акта ликвидации комиссией, создаваемой компетентным органом из представителей уполномоченных органов в области охраны окружающей среды, промышленной безопасности, санитарно-эпидемиологической службы и местных исполнительных органов области, города республиканского значения, столицы и собственником земельного участка или землепользователем, если ликвидация осуществляется на земельном участке, находящемся в частной собственности, постоянном или долгосрочном временном возмездном землепользовании.

5. Завершение ликвидации последствий операций по добыче твердых полезных ископаемых является основанием внесения соответствующих сведений в единый кадастр государственного фонда недр для последующего предоставления права недропользования и н ы м л и ц а м .

6. Положения настоящей статьи не применяются в случае прекращения права недропользования на участке добычи или его части, на котором не проводились операции по добыче, требующие ликвидации. В случае проведения на данном участке операции по разведке, ликвидация их последствий производится в соответствии со

Статья 216. Обеспечение ликвидации последствий добычи твердых полезных и с к о п а е м ы х

1. Недропользователь вправе приступить к операциям по добыче твердых полезных ископаемых на участке добычи при условии предоставления обеспечения исполнения обязательств по ликвидации последствий таких операций.

2. Обеспечение исполнения обязательств недропользователя по ликвидации последствий операций по добыче может быть предоставлено в сочетании любых его видов, предусмотренных настоящим Кодексом, с соблюдением следующих условий: в течение первой трети срока лицензии на добычу обеспечение в виде гарантии банка или залога банковского вклада должно составлять не менее сорока процентов от общей суммы обеспечения, в течение второй трети – не менее шестидесяти процентов, и в оставшийся период – сто процентов.

Если проведение ликвидации планируется осуществлять по плану ликвидации, составленному в соответствии с частью второй пункта 1 статьи **Статья 214** настоящего Кодекса для двух и более участков недр, недропользователь вправе предоставить общее обеспечение ликвидации последствий недропользования на данных участках.

3. Сумма обеспечения должна покрывать общую стоимость работ по ликвидации последствий произведенных операций по добыче и операций, планируемых на предстоящие три года с даты последнего положительного заключения комплексной государственной экспертизы плана ликвидации.

Сумма обеспечения подлежит окончательному пересчету в соответствии со сметой, предусмотренной проектом работ по ликвидации.

В стоимость работ по ликвидации должны быть включены административные и управленческие расходы, а также расходы:

на демонтаж и удаление технологического оборудования, зданий и сооружений, расположенных на земной поверхности;

на закрытие рудника (шахты, штольни, карьера и т.п.), объектов размещения техногенных минеральных образований (при наличии);

на захоронение вредных веществ и материалов (при наличии);

на рекультивацию нарушенных земель;

на восстановление русел рек, ручьев и водотоков (при наличии);

на мониторинг качества поверхностных и подземных вод, воздуха, состояния почвы и растительности.

4. При прекращении действия лицензии на добычу сумма обеспечения с согласия компетентного органа может быть уменьшена соразмерно стоимости части ликвидационных работ, выполненных на участке недр и принятых в порядке, предусмотренном пунктом 3 настоящей статьи настоящего Кодекса. Компетентный орган уведомляет лицо, выдавшее обеспечение, об уменьшении суммы обеспечения в

течение пяти рабочих дней с даты получения заявления от недропользователя.

Запрещается уменьшение суммы обеспечения после прекращения действия лицензии на добычу твердых полезных ископаемых, если в результате такого уменьшения оставшаяся сумма обеспечения становится меньше размера расходов, приходящихся на незавершенные работы по ликвидации, предусмотренных в смете проекта работ по ликвидации.

5. Операции по добыче твердых полезных ископаемых, ликвидация последствий которых не обеспечена в соответствии с требованиями настоящего Кодекса, запрещаются.

Статья 217. Отказ от участка добычи твердых полезных ископаемых

1. В любое время до истечения срока лицензии на добычу твердых полезных ископаемых недропользователь вправе отказаться от всего участка добычи либо его части, письменно заявив о таком отказе в компетентный орган.

В случае отказа от части участка добычи, остающийся в пользовании участок добычи должен соответствовать правилам статьи [Статья 20](#) настоящего Кодекса.

2. Заявление об отказе от части участка добычи должно содержать указание на территорию участка недр, подлежащего исключению из лицензии на добычу.

К заявлению прилагаются:

1) акт ликвидации последствий добычи на части участка добычи, от которой недропользователь отказывается;

2) описание территории участка недр, от которого недропользователь отказывается, с расчетами (размер) площади и географическими координатами угловых точек;

3) описание территории участка добычи, формируемого после отказа от части участка недр, с расчетами (размерами) площади и географическими координатами угловых точек и приложенной картограммой расположения участка, выполненной в масштабе, обеспечивающем наглядность, обзорной (ситуационная) схемой, топографической картой поверхности.

3. Отказ от части участка добычи влечет переоформление лицензии на добычу.

Компетентный орган переоформляет лицензию в течение пяти рабочих дней с даты получения заявления.

4. Отказ от части или всего участка добычи является основанием для внесения сведений о соответствующем участке недр в единый кадастр государственного фонда недр как об участке, который может быть предоставлен для проведения операций по добыче твердых полезных ископаемых.

Статья 218. Отзыв лицензии на добычу твердых полезных ископаемых и его порядок

1. Лицензия на добычу твердых полезных ископаемых подлежит отзыву компетентным органом при наличии одного из следующих оснований:

1) нарушения требований пункта 1 статьи [Статья 44](#) настоящего Кодекса,

повлекшего угрозу национальной безопасности;

2) нарушения условий лицензии на добычу твердых полезных ископаемых, предусмотренных статьей [Статья 205](#) настоящего Кодекса.

2. При выявлении нарушения компетентный орган письменно уведомляет об этом недропользователя.

3. В случае совершения нарушения, предусмотренного подпунктом 1) пункта 1 настоящей статьи, данное нарушение подлежит устранению в срок, не более одного года путем восстановления положения, существовавшего до нарушения, а при невозможности восстановления – путем совершения с разрешения компетентного органа иных действий по переходу объектов, связанных с правом недропользования.

В случае совершения нарушения, предусмотренного подпунктом 2) пункта 1 настоящей статьи, недропользователь обязан устранить нарушение в течение трех месяцев с момента получения уведомления от компетентного органа.

Недропользователь в предусмотренные настоящим пунктом сроки письменно уведомляет компетентный орган об устранении нарушений с приложением документов, подтверждающих такое устранение.

В случае неустранения нарушения в установленный срок, компетентный орган отзывает лицензию в соответствии с пунктом 4 настоящей статьи.

4. Отзыв лицензии производится компетентным органом путем направления письменного уведомления недропользователю об отзыве лицензии.

Лицензия прекращает действие через три месяца с даты получения недропользователем уведомления об отзыве лицензии.

5. Недропользователь вправе оспорить отзыв лицензии в порядке, предусмотренном законодательством Республики Казахстан, в течение пятнадцати рабочих дней с даты получения уведомления об отзыве лицензии. В период такого оспаривания срок, указанный в пункте 4 настоящей статьи, продлевается до вступления в силу решения, вынесенного по результатам оспаривания.

6. Отзыв лицензии не допускается, если неисполнение или ненадлежащее исполнение обязанностей, послужившие основанием для отзыва лицензии, имели место по причине действия непреодолимой силы, т.е. чрезвычайных и непреодолимых при данных условиях обстоятельств (стихийных явлений, военных действий и т.п.). К таким обстоятельствам не относятся отсутствие у недропользователя технических и (или) финансовых средств, отсутствие на рынке необходимых товаров, работ или услуг, а также наложение административного взыскания.

7. Лицо, лишённое лицензии на добычу в соответствии с настоящей статьёй, обязано немедленно прекратить операции по недропользованию и приступить к работам по поддержанию участка недр в безопасном состоянии в соответствии с планом ликвидации.

8. Отзыв лицензии на добычу твердых полезных ископаемых является основанием

для внесения сведений о соответствующем участке недр в единый кадастр государственного фонда недр.

Глава 28. Статус удержания участка добычи твердых полезных ископаемых

Статья 219. Понятие статуса удержания и основания его предоставления

1. Статусом удержания признается особый правовой режим участка недр по лицензии на добычу твердых полезных ископаемых, предусматривающий право недропользователя не начинать или приостановить добычу твердых полезных ископаемых на указанном участке (или его части) на условиях и в порядке, предусмотренных настоящим Кодексом.

Положения настоящей главы могут применяться во всякое время в течение срока добычи.

2. Присвоение участку недр статуса удержания освобождает недропользователя от исполнения обязанностей, предусмотренных статьей [Статья 207](#) настоящего Кодекса, а также связанных с ними обязательств по предоставлению отчетности на период действия статуса удержания.

Присвоение статуса удержания части участка недр по лицензии на добычу влечет пропорциональное уменьшение размера обязательств недропользователя, предусмотренных подпунктом 2) статьи [Статья 205](#) настоящего Кодекса.

3. Статус удержания присваивается на период до пяти последовательных лет с возможностью его продления на последующий срок до пяти лет. Общий срок статуса удержания с учетом его продления применительно к участку недр по лицензии на добычу твердых полезных ископаемых не может превышать десять лет.

4. Присвоение статуса удержания подтверждается путем выдачи недропользователю переоформленной лицензии на добычу с указанием территории участка недр, к которому применяется статус удержания, и срока действия такого статуса.

5. Статус удержания присваивается при наличии любого из следующих оснований:

1) добыча выявленных минеральных ресурсов является нерентабельной для недропользователя в связи с неблагоприятными рыночными условиями при наличии разумных оснований полагать, что такая добыча может стать рентабельной в течение будущих пяти лет;

2) отсутствие технологии, позволяющей осуществлять добычу твердых полезных ископаемых в соответствии требованиями экологической безопасности;

3) наличие непреодолимой силы, то есть чрезвычайных и непредотвратимых при данных условиях обстоятельств (стихийные явления, военные действия и т.п.);

4) вступление в силу решения суда о применении реабилитационной процедуры к недропользователю.

Статья 220. Порядок присвоения статуса удержания

1. Статус удержания присваивается по заявлению недропользователя либо

реабилитационного управляющего.

2. В заявлении указываются и описываются обстоятельства, являющиеся основанием для обращения недропользователя за присвоением статуса удержания.

3. К заявлению прилагаются:

1) документы, подтверждающие наличие обстоятельств, предусмотренных подпунктами 1-4) пункта 5 статьи [Статья 219](#) настоящего Кодекса;

2) утвержденная недропользователем программа работ.

4. Компетентный орган рассматривает заявление и присваивает статус удержания и в срок не позднее тридцати рабочих дней с даты получения заявления выдает недропользователю переоформленную лицензию с указанием территории участка недр, к которому применяется статус удержания.

5. Компетентный орган рассматривает заявление и при отсутствии оснований для отказа в присвоении статуса удержания, предусмотренных подпунктами 1), 2) и 4) пункта 1 статьи [Статья 221](#) настоящего Кодекса, а также согласовании программы работ в течение десяти рабочих дней с даты поступления заявления направляет заявителю уведомление о необходимости представления проекта консервации.

Проект консервации подлежит представлению в компетентный орган заявителем не позднее четырех месяцев года с даты уведомления. Заявитель вправе обратиться в компетентный орган за продлением указанного срока с обоснованием необходимости такого продления.

Компетентный орган продлевает данный срок на период не более четырех месяцев с даты истечения срока, указанного в части второй настоящего пункта, если необходимость такого продления вызвана обстоятельствами, не зависящими от заявителя.

6. Компетентный орган присваивает статус удержания участку добычи (или его части) и выдает недропользователю переоформленную лицензию в срок не позднее пяти рабочих с даты представления проекта консервации, разработанного в порядке, предусмотренном статьей [Статья 223](#) настоящего Кодекса. В лицензии, переоформленной в связи с присвоением участку добычи (или его части) статуса удержания указывается территория данного участка (его части) со статусом удержания.

[Статья 221.](#) Отказ в присвоении статуса удержания

1. Компетентный орган отказывает в присвоении статуса удержания участку добычи (его части) по лицензии на добычу твердых полезных ископаемых при наличии одного из следующих оснований:

1) заявление или прилагаемые к нему документы не соответствуют требованиям, предусмотренным настоящим Кодексом;

2) к заявлению не приложены документы, требуемые настоящим Кодексом;

3) при несоблюдении заявителем срока представления компетентному органу

проекта консервации, разработанного в порядке, предусмотренном статьей [Статья 220](#)
н а с т о я щ е г о К о д е к с а ;

4) если компетентный придет к выводу о том, что обоснования, приведенные недропользователем, и представленные документы являются недостаточными, чтобы подтвердить существование обстоятельств, являющихся основанием для присвоения участку добычи (его части) статуса удержания.

2. Отказ в присвоении участку добычи (его части) статуса удержания выносится в письменной форме, должен быть мотивирован и выдан заявителю в течение сроков, предусмотренных для рассмотрения и присвоения статуса удержания.

3. Компетентный орган уведомляет заявителя об отказе в присвоении участку добычи (его части) статуса удержания в течение двух рабочих дней с даты принятия р е ш е н и я о б о т к а з е .

4. Отказ в присвоении участку добычи (его части) статуса удержания может быть обжалован заявителем в соответствии с законодательством Республики Казахстан не позднее десяти рабочих дней с даты публикации информации об отказе в выдаче л и ц е н з и и .

5. Отказ в присвоении участку добычи (его части) статуса удержания не лишает заявителя права на повторную подачу заявления.

Статья 222. Программа работ по статусу удержания

1. Программа работ является документом, разрабатываемым недропользователем в целях вывода участка добычи (его части) из статуса удержания и возобновления о п е р а ц и й по д о б ы ч е .

2. Программа работ содержит описание и сроки:

1) мероприятий по консервации на участке добычи (его части), которому п р и с в а и в а е т с я с т а т у с .

2) описание и сроки мероприятий, предпринимаемых недропользователем для вывода участка добычи (его части) из статуса удержания и возобновления операций по д о б ы ч е ;

3) меры поддержки социально-экономического характера, которые недропользователь обязуется предпринять в отношении работников, занятых на работах на участке добычи (его части), которому присваивается статус удержания (перевод на другую работу (участок работы), переподготовка в целях получения новых специальностей (профессий), повышение квалификации и др.).

3. Программа работ в части мероприятий по планированию консервации подлежит к о м п л е к с н о й э к с п е р т и з е .

Срок экспертизы не должен превышать тридцать календарных дней.

4. Инструкция по разработке программы работ утверждается компетентным о р г а н о м .

Статья 223. Консервация участка недр

1. Консервацией участка добычи твердых полезных ископаемых является комплекс мероприятий, проводимых при временном прекращении работ по добыче полезных ископаемых на участке недр с целью обеспечения возможности приведения производственных сооружений и иных объектов в состояние, пригодное для их эксплуатации в будущем при возобновлении операций по добыче полезных ископаемых, а также сокращения вредного воздействия опасных производственных факторов и предупреждения чрезвычайных ситуаций.

2. Консервация участка недр проводится в соответствии с проектом консервации, разрабатываемым на основании программы работ, согласованной недропользователем с компетентным органом.

3. Проект консервации согласовывается с государственным органом в области охраны окружающей среды и в области промышленной безопасности.

4. Проектирование и реализация консервации осуществляются за счет недропользователя.

5. Работы по консервации считаются завершенными после подписания акта консервации комиссией, создаваемой компетентным органом из представителей государственных органов в области охраны окружающей среды, промышленной безопасности и собственником земельного участка или землепользователем, если ликвидация осуществляется на земельном участке, находящемся в частной собственности, постоянном или долгосрочном временном возмездном землепользовании.

Статья 224. Условия статуса удержания

1. При присвоении статуса удержания период добычи на участке недр продлевается на весь срок действия данного статуса.

2. Недропользователь обязан использовать участок недр, находящийся в статусе удержания, в соответствии с программой работ.

3. На участке недр, находящемся в статусе удержания, недропользователь вправе проводить разведку ресурсов твердых полезных ископаемых при условии, что такая разведка предусмотрена программой работ.

4. Недропользователь обязан ежеквартально не позднее двадцатого числа месяца, следующего за отчетным периодом, представлять компетентному органу отчет об исполнении программы работ.

Статья 225. Продление статуса удержания

1. Продление статуса удержания производится по заявлению недропользователя, представляемому до окончания первичного срока статуса удержания.

2. Продление статуса удержания производится в порядке, предусмотренном для присвоения участку недр статуса удержания. При продлении статуса удержания проект консервации участка недр не составляется.

3. В случае подачи недропользователем заявления о продлении статуса удержания,

статус удержания продолжает применяться к участку недр до выдачи недропользователю переоформленной лицензию с указанием продленного срока статуса удержания.

Исчисление срока продления статуса удержания начинается со дня, следующего за последним днем предыдущего срока статуса удержания.

Статья 226. Прекращение статуса удержания

1. Статус удержания прекращается по истечении срока, на который он был присвоен, или досрочно по заявлению недропользователя.

2. Заявление о досрочном прекращении статуса удержания подается недропользователем в компетентный орган в случае, когда обстоятельства, явившиеся основанием присвоения статуса удержания, перестали существовать.

3. Прекращение статуса удержания является основанием для переоформления лицензии на добычу и влечет применение к недропользователю требований статьи [Статья 205](#) настоящего Кодекса.

Статья 227. Прекращение статуса удержания по требованию компетентного органа

1. Компетентный орган вправе в любое время по истечении шести месяцев с даты присвоения участку недр статуса удержания потребовать от недропользователя представить документы, подтверждающие, что обстоятельства, явившиеся основанием присвоения статуса удержания, продолжают существовать.

Недропользователь обязан представить данные документы в срок не позднее сорока рабочих дней с даты получения уведомления. Недропользователь вправе обратиться в компетентный орган за продлением указанного срока с обоснованием необходимости такого продления. Компетентный орган может продлить данный срок на период не более двадцати рабочих дней, если необходимость такого продления вызвана обстоятельствами, не зависящими от недропользователя.

2. Если по результатам рассмотрения представленных документов компетентный орган придет к выводу о том, что обстоятельства, явившиеся основанием для присвоения статуса удержания, перестали существовать либо данные документы не были представлены в установленный срок, компетентный орган уведомляет недропользователя о необходимости обратиться с заявлением о прекращении статуса удержания и возобновлении операций по добыче твердых полезных ископаемых на участке недр, находящемся в статусе удержания.

В этом случае заявления на прекращение статуса удержания должно быть подано недропользователем в срок не более двадцати рабочих дней с даты поступления уведомления от компетентного органа.

Если в указанный срок недропользователь не обратится с заявлением о прекращении статуса удержания, компетентный орган отзывает лицензию на добычу в порядке, предусмотренном пунктом 4 статьи [Статья 218](#) настоящего Кодекса.

Глава 29. Преобразование участков недр для разведки и добычи твердых полезных

и с к о п а е м ы х

Статья 228. Понятие и виды преобразования

1. Преобразованием участков недр, предоставленных для разведки или добычи твердых полезных ископаемых, является изменение их территориальных границ, производимое способом присоединения одного участка недр по одной лицензии к другому участку недр (основной участок) по другой лицензии или путем выделения из одного участка недр по одной лицензии другого участка (выделенный участок).

2. Преобразование участков недр допускается при условии, что пользователем преобразуемых участков недр является одно лицо (одни лица).

3. Преобразование участков недр производится компетентным органом по заявлению недропользователя в месячный срок с даты подачи заявления.

Статья 229. Присоединение участков недр

1. Присоединение участков недр производится в случае присоединения одного участка добычи к другому участку добычи твердых полезных ископаемых.

2. Присоединение участка добычи к другому участку добычи производится при условии, что :

1) присоединяемый участок добычи имеет смежную границу с основным участком добычи ;

2) к основному и присоединяемому участкам добычи не присвоен статус удержания полностью или в части ;

3) лицензия на присоединяемый участок добычи выдана позднее лицензии на добычу по основному участку ;

4) имеется предварительное согласие залогодержателя на присоединение, если право недропользования по лицензии на добычу основного или присоединяемого участка добычи обременено залогом ;

5) по лицензиям основного и присоединяемого участков добычи отсутствуют неисполненные обязательства .

3. На присоединенный участок добычи распространяется действие лицензии основного участка добычи с учетом произведенного присоединения, а лицензия присоединяемого участка добычи прекращается. Присоединение участка добычи к основному участку добычи оформляется внесением изменений в лицензию на добычу основного участка .

Статья 230. Выделение участка недр

1. Выделение участка недр производится в случаях:

1) выделения части участка недр по лицензии на разведку;

2) выделения части участка недр по лицензии на добычу.

2. Выделение производится при условии, что:

1) участок недр, из которого производится выделение, не имеет статуса удержания;

2) имеется предварительное согласие залогодержателя на выделение, если право

недропользования по лицензии на участок недр, из которого производится выделение, **о б р е м е н е н о** **з а л о г о м** ;

3) по лицензии на участок недр, из которого производится выделение, отсутствуют **н е и с п о л н е н н ы е** **о б я з а т е л ь с т в а** ;

4) вид недропользования на выделенном участке соответствует виду недропользования на участке недр, из которого производится выделение.

3. Выделение участка недр оформляется внесением изменений в лицензию на участок недр, из которого производится выделение, и выдачей отдельной лицензии на **в ы д е л е н н ы й** **у ч а с т о к** **н е д р** .

4. Срок лицензии на разведку по выделенному участку недр равен оставшемуся сроку разведки на участке недр, из которого было произведено выделение.

5. Срок лицензии на добычу по выделенному участку определяется длительностью оставшегося срока добычи на участке недр, из которого было произведено выделение.

6. Преобразование участков недр путем выделения влечет изменение и перерасчет размера обязательств, предусмотренных статьями [Статья 188](#) и [Статья 205](#) настоящего Кодекса, пропорционально размерам образовавшихся территорий участков недр.

Статья 231. Заявление на преобразование участков недр

1. Заявление на преобразование участка недр составляется по форме, установленной **к о м п е т е н т н ы м** **о р г а н о м** .

2. Заявление должно содержать следующие сведения:

1) указание на способ преобразования;

2) сведения о недропользователе, пользующимся преобразуемыми участками:

3) для юридических лиц – полное наименование, место нахождения, сведения о государственной регистрации в качестве юридического лица и регистрации в **н а л о г о в ы х** **о р г а н а х**, **с в е д е н и я** **о** **р у к о в о д и т е л я х** ;

4) фамилию и имя заявителя, место жительства, гражданство, сведения о документах, удостоверяющих личность заявителя, сведения о регистрации заявителя в **к а ч е с т в е** **н а л о г о п л а т е л ь щ и к а** ;

5) указание на лицензии и участки недр, подлежащие преобразованию.

3. Заявление подается на государственном или русском языках.

4. К заявлению прилагается документ, подтверждающий полномочия лица, действующего от имени заявителя при подаче заявления, если такое лицо назначено **з а я в и т е л е м** .

Документы, прилагаемые к заявлению, должны быть составлены на государственном или русском языке. Копии документов, составленных на иностранном языке, прилагаемые к заявлению представляются с переводом на государственный или русский языки, верность которого засвидетельствована нотариусом.

5. Вопрос о преобразовании лицензионных участков рассматривается компетентным органом в течение тридцати дней с даты подачи заявления отдельно для

каждого случая такого преобразования.

6. Отказ компетентного органа в преобразовании участков недр должен быть мотивирован и может быть оспорен заявителем в порядке, предусмотренном законодательством Республики Казахстан, в течение пятнадцати рабочих дней с даты вынесения решения об отказе.

Глава 30. Соглашение о переработке твердых полезных ископаемых

Статья 232. Понятие соглашения о переработке твердых полезных ископаемых

1. Соглашение о переработке твердых полезных ископаемых является договором, по которому Республика Казахстан обязуется предоставить преференции обладателю права (прав) недропользования на добычу твердых полезных ископаемых, а последний обязуется на свой риск осуществить инвестиции в проект переработки твердых полезных ископаемых (соглашение о переработке).

Проектом переработки твердых полезных ископаемых является комплекс мероприятий, предусматривающий создание новых, расширение или модернизацию действующих производств по переработке твердых полезных ископаемых.

2. От имени Республики Казахстан соглашение о переработке заключает уполномоченный орган по инвестициям.

Соглашение о переработке может быть заключено по проектам переработки твердых полезных ископаемых, объем инвестиций недропользователя по которым составляет не менее 7000000-кратного размера месячного расчетного показателя, установленного на дату заключения соглашения.

3. Заключение соглашения о переработке не является условием выдачи лицензии на добычу твердых полезных ископаемых.

4. По одному и тому же проекту переработки твердых полезных ископаемых или производственному объекту может быть заключено только одно соглашение о переработке.

Статья 233. Порядок заключения соглашения о переработке твердых полезных ископаемых

1. Недропользователь, имеющий намерение заключить соглашение о переработке, подает заявление в уполномоченный орган по инвестициям по утвержденной им форме

2. К заявлению прилагаются:

1) справка о государственной регистрации (перерегистрации) недропользователя в качестве юридического лица;

2) копия устава юридического лица, заверенная подписью руководителя и печатью юридического лица (при ее наличии);

3) финансово-экономическая модель проекта переработки;

4) бизнес-план проекта переработки, составленный в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом по инвестициям;

5) проект соглашения о переработке твердых полезных ископаемых.

3. Уполномоченный орган по инвестициям регистрирует заявление и уведомляет заявителя о дате начала переговоров, которая не может быть позднее одного месяца с даты получения заявления.

4. Переговоры со стороны уполномоченного органа по инвестициям проводятся рабочей группой. Положение о рабочей группе и ее состав утверждаются уполномоченным органом по инвестициям.

5. Срок проведения переговоров не может превышать шесть месяцев. Итоги переговоров оформляются протоколом.

6. Недропользователь вправе в любое время отказаться от переговоров и от заключения соглашения о переработке, письменно уведомив об этом уполномоченный орган по инвестициям.

7. Согласованный по результатам переговоров проект соглашения о переработке представляется уполномоченному органу по инвестициям для организации правовой и экономической экспертиз.

В случае положительных заключений экспертиз, уполномоченный орган по инвестициям направляет проект соглашения о переработке на утверждение в Правительство Республики Казахстан.

В случае отрицательных заключений экспертиз недропользователь дорабатывает проект соглашения о переработке в целях устранения замечаний экспертиз.

После устранения указанных замечаний экспертизы проводятся повторно.

8. Правовая экспертиза проводится уполномоченным органом в области правового регулирования на предмет соответствия проекта соглашения о переработке требованиям законодательства Республики Казахстан.

Для проведения правовой экспертизы проекта соглашения о переработке уполномоченный орган по инвестициям представляет в уполномоченный орган в области правового регулирования следующие документы:

1) проект соглашения о переработке на государственном и русском языках, согласованный по результатам проведения переговоров;

2) документы, указанные в подпунктах 1) и 2) пункта 2 настоящей статьи;

3) копию протокола об итогах переговоров по условиям соглашения о переработке.

9. Экономическая экспертиза проводится уполномоченным органом в области государственного планирования на предмет оценки экономической эффективности и целесообразности заключения соглашения о переработке, обоснованности планируемых вложений и затрат недропользователя при реализации проекта переработки, социального значения реализации проекта.

Для проведения экономической экспертизы проекта соглашения о переработке уполномоченный орган по инвестициям представляет в уполномоченный орган в области государственного планирования следующие документы:

- 4) проект соглашения о переработке на государственном и русском языках, согласованный по результатам проведения переговоров;
- 5) документы, указанные в подпунктах 3) и 4) пункта 2 настоящей статьи;
- 6) копию протокола об итогах переговоров по условиям соглашения о переработке.

10. Экспертизы, предусмотренные настоящей статьей, проводятся в течение тридцати календарных дней с момента получения соответствующих документов, необходимых для проведения экспертизы.

11. Проект соглашения о переработке, получивший положительные заключения экспертиз, в течение пяти рабочих дней с даты заключений экспертиз направляется на утверждение в Правительство Республики Казахстан.

12. Соглашения о переработке подлежат подписанию уполномоченным органом по инвестициям не позднее пяти рабочих дней с даты утверждения его проекта Правительством Республики Казахстан.

13. Соглашение о переработке считается заключенным после его подписания всеми сторонами.

14. Соглашение о переработке подлежит учету уполномоченным органом по инвестициям в реестре заключенных соглашений о переработке.

Статья 234. Содержание соглашения о переработке

1. Соглашение о переработке должно содержать:

- 1) предмет соглашения;
- 2) указание на документ, на основании которого предоставлено право недропользования на добычу твердых полезных ископаемых, имеющейся у недропользователя;
- 3) инвестиционные и социальные обязательства недропользователя;
- 4) вид предоставленной инвестиционной преференции (преференций) в соответствии с налоговым законодательством и законодательством в сфере государственной поддержки инвестиций;
- 5) срок применения предоставленной инвестиционной преференции;
- 6) обязательства по выводу из эксплуатации производственного имущества, созданного, расширенного или модернизированного в соответствии с соглашением, его демонтажу, утилизации и рекультивации нарушенных земель;
- 7) ответственность за нарушение условий соглашения о переработке.

2. Правом, применимым к соглашению о переработке, является законодательство Республики Казахстан.

3. Соглашением о переработке могут быть предусмотрены иные условия о минимальных расходах на добычу и обязательствах недропользователя по финансированию обучения и научно-исследовательской и опытно-конструкторской деятельности в Республике Казахстан, чем те условия, предусмотренные настоящим Кодексом и лицензией (лицензиями) на добычу твердых полезных ископаемых.

Изменение или исключение указанных условий влекут соответствующее переоформление лицензии в дату заключения соглашения о переработке.

4. Соглашение о переработке может содержать и другие положения, определяемые сторонами.

5. Соглашение о переработке не может содержать положения о предоставлении и прекращении права недропользования.

6. Срок соглашения о переработке не может превышать срок лицензии на добычу, предусмотренный в таком соглашении. Если соглашение ссылается на две или более лицензии на добычу твердых полезных ископаемых, то срок соглашения не может превышать срока лицензии на добычу, истекающего в наиболее позднюю дату.

Прекращение действия лицензии (всех лицензий) на добычу твердых полезных ископаемых, предусмотренных в соглашении о переработке, влечет прекращение данного соглашения.

7. Соглашение должно быть составлено на государственном и русском языках. По согласию сторон текст соглашения может быть также переведен на иной язык.

8. К отношениям по заключению, исполнению и прекращению соглашения о переработке гражданское законодательство применяется в случаях, не урегулированных настоящей главой.

Статья 235. Инвестиционные преференции по соглашению о переработке

1. Инвестиционные преференции предоставляются недропользователю, проводящему операции по добыче твердых полезных ископаемых, являющемуся юридическим лицом, созданным в Республике Казахстан, при реализации им проекта переработки твердых полезных ископаемых на территории Республики Казахстан, относящегося к приоритетному инвестиционному проекту в соответствии с законодательством о государственной поддержке инвестиций.

2. Государственная преференция предоставляется на началах взаимности, которые могут предусматривать социальные и инвестиционные обязательства недропользователя, в том числе обязательства:

1) по созданию и сохранению рабочих мест для граждан Республики Казахстан на добывающем и (или) перерабатывающем производстве;

2) по созданию, расширению и (или) модернизации перерабатывающего производства;

3) по объему и уровню переработки твердых полезных ископаемых;

4) по объему выпускаемой продукции для реализации на внутреннем рынке в качестве сырья лицам, являющимся субъектами предпринимательской деятельности в соответствии с законодательством Республики Казахстан;

5) по финансированию программ казахстанских учебных заведений по подготовке специалистов научно-технической сферы, сферы защиты окружающей среды и прикладных наук;

б) по финансированию строительства и (или) реконструкции объектов социального и (или) культурного назначения.

Статья 236. Последствия прекращения соглашения о переработке твердых полезных ископаемых

Прекращение соглашения о переработке, предусматривающего изменение или исключение обязательств недропользователя по минимальным расходам на добычу твердых полезных ископаемых и (или) обязательств по финансированию обучения и научно-исследовательской и опытно-конструкторской деятельности по лицензии на добычу, влечет применение условий лицензии, действовавших до заключения соглашения.

Прекращение соглашения о переработке влечет прекращение предоставленных государственных преференций по освобождению от обложения таможенными пошлинами и налогом на добавленную стоимость на импорт, а также преференции по налогам.

Статья 237. Уступка прав и обязанностей по соглашению о переработке твердых полезных ископаемых

1. Уступка недропользователем прав и обязанностей по соглашению о переработке без соответствующего перехода права недропользования по лицензии, на основании которой заключено указанное соглашение, запрещается.

2. Переход права недропользования по лицензии, на основании которой заключено соглашение о переработке, влечет обязательную уступку прав и обязанностей по указанному соглашению.

Статья 238. Обременение прав по соглашению о переработке твердых полезных ископаемых

1. Обременение прав по соглашению о переработке, включая залог, без обременения права недропользования по лицензии, на основании которой заключено указанное соглашение, не допускается.

2. Обременение права недропользования, включая залог, по лицензии, на основании которой заключено соглашение о переработке, влечет обязательное обременение прав по данному соглашению.

РАЗДЕЛ X. ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ПРОСТРАНСТВА НЕДР, СТАРАТЕЛЬСТВО, ПЕРЕХОДНЫЕ И ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Глава 31. Операции по использованию пространства недр

Статья 239. Лицензия на использование пространства недр

По лицензии на использование пространства недр ее обладатель имеет исключительное право пользоваться участком недр в целях проведения одного из следующих подвидов операций:

1) размещение и эксплуатация подземных хранилищ нефти и газа, газо- и нефтепродуктов, за исключением хранилищ, размещенных не ниже пяти метров ниже

з е м н о й

п о в е р х н о с т и ;

2) размещение и (или) эксплуатацию подземных мест (сооружений) для хранения или захоронения твердых, жидких и радиоактивных отходов, вредных ядовитых веществ, сброса (закачки) сточных, промышленных и технических вод в недра;

3) закачку воды в недра для искусственного восполнения запасов подземных вод, в том числе строительство и (или) эксплуатацию предназначенных для этих целей п о д з е м н ы х с о о р у ж е н и й ;

4) размещение и (или) эксплуатацию объектов размещения техногенных минеральных образований горнодобывающего и (или) горно-обогачительного п р о и з в о д с т в .

Статья 240. Территории для использования пространства недр

1. Лицензия на использование пространства недр выдается на пользование участком недр, не содержащим месторождение полезных ископаемых или содержащим малозначительные ресурсы полезных ископаемых, не являющихся базовыми с т р о и т е л ь н ы м и м а т е р и а л а м и .

2. Выдача лицензии на использование пространства недр запрещается:

1) в случаях, предусмотренных пунктом 2 статьи [Статья 26](#) настоящего Кодекса;

2) на территории участка недр, находящегося в пользовании у другого лица для проведения операций по разведке или добыче полезных ископаемых или операции по и с п о л ь з о в а н и ю п р о с т р а н с т в а н е д р ;

3) на территории участка недр, на котором проводится ликвидация последствий разведки или добычи полезных ископаемых;

4) на участках недр с выявленными ресурсами полезных ископаемых или перспективами таковых, за исключением базовых строительных материалов;

5) на участках хозяйственно-питьевых подземных вод.

Статья 241. Заявление о выдаче лицензии на использование пространства недр

1. Лицо, заинтересованное в получении лицензии на использование пространства недр, подает в уполномоченный орган по изучению недр заявление по установленной ф о р м е .

2. Заявление должно содержать следующие сведения:

1) для юридических лиц – наименование заявителя, его место нахождения, сведения о государственной регистрации в качестве юридического лица (выписка из торгового реестра или другой легализованный документ, удостоверяющий, что заявитель является юридическим лицом по законодательству иностранного государства);

для физических лиц – фамилию, имя и отчество (при его наличии) заявителя, место жительства, гражданство, сведения о документах, удостоверяющих личность заявителя;

2) указание на территорию, определяющую соответствующий участок недр, который заявитель просит предоставить в пользование;

3) указание на срок пользования запрашиваемым участком недр;

4) указание на цель использования пространства недр в соответствии со статьей
Статья 240 настоящего Кодекса.

3. К заявлению прилагаются следующие документы:

1) копии документов, подтверждающих сведения, предусмотренные подпунктом 1) пункта 2 настоящей статьи;

2) документ, подтверждающий полномочия лица, действующего от имени заявителя при подаче заявления, если такое лицо назначено заявителем;

3) геологический отчет по форме, определяемой уполномоченным органом по изучению недр, и содержащий характеристику объекта подземного сооружения, характеристику его изоляции, тип горных пород, глубину залегания и эффективную мощность пласта коллектора, его площадь, коэффициент пористости, характеристику подстилающего и перекрывающего водоупора, скорость естественного потока подземных вод, качественные и количественные показатели, горнотехнические, специальные инженерно-геологические, гидрогеологические и экологические условия захоронения, складирования и сброса;

4) характеристику вредных, ядовитых веществ, твердых и жидких отходов, сточных промышленных вод с указанием наименования продукта, технического производства или процесса, в котором он образуется, его физической характеристики, полного химического состава, содержания токсичных компонентов, пожароопасности, взрывоопасности, растворимости, совместимости и с другими веществами при хранении, основных загрязняющих радионуклидов, их активности, а также характеристики системы транспортировки;

5) проект эксплуатации пространства недр, разработанный в соответствии с требованиями настоящей главы.

4. Копии документов, прилагаемых к заявлению, должны быть нотариально засвидетельствованы.

5. Заявление и прилагаемые к нему документы должны быть составлены на государственном или русском языках. Если заявление подается иностранцем или иностранным юридическим лицом, прилагаемые к нему документы могут быть составлены на ином языке с обязательным приложением к каждому документу перевода на государственный или русский языки, верность которых засвидетельствована нотариусом.

6. Момент подачи заявления определяется датой и временем поступления заявления в уполномоченный орган по изучению недр и подлежит учету.

7. Сведения о поданном заявлении подлежат публикации на официальном интернет-ресурсе уполномоченного органа по изучению недр в течение двух дней с момента подачи заявления и содержат:

1) наименование (фамилию, имя) заявителя;

2) координаты территории, определяющей участок недр, который заявитель просит

предоставить в пользование для добычи твердых полезных ископаемых;

3) дату и время поступления заявления.

Статья 242. Рассмотрение заявления о выдаче лицензии на использование пространства недр

1. Уполномоченный орган по изучению недр рассматривает заявление в течение десяти рабочих дней с даты его поступления и при отсутствии оснований для отказа в выдаче лицензии, предусмотренных пунктом 1 статьи [Статья 244](#) настоящего Кодекса, направляет заявителю уведомление о необходимости проведения государственной экологической экспертизы и санитарно-эпидемиологической экспертизы проекта эксплуатации пространства недр и проведения комплексной экспертизы плана ликвидации, предусмотренных настоящей главой.

Проект эксплуатации пространства недр и план ликвидации с положительными заключениями соответствующих экспертиз, должны быть представлены в уполномоченный орган по изучению недр заявителем не позднее одного года с даты уведомления, предусмотренного частью первой настоящего пункта.

Заявитель вправе обратиться в уполномоченный орган по изучению недр за продлением указанного срока с обоснованием необходимости такого продления. Уполномоченный орган по изучению недр продлевает данный срок на период не более одного года с даты истечения срока, указанного в части второй настоящего пункта, если необходимость такого продления вызвана обстоятельствами, не зависевшими от заявителя.

2. Уполномоченный орган по изучению недр выдает заявителю лицензию на эксплуатацию пространства недр не позднее пяти дней с даты представления положительных заключений экспертиз, указанных в пункте 1 настоящей статьи.

3. Выдача лицензии на использование пространства недр является основанием для предоставления недропользователю местным исполнительным органом области права землепользования на земельный участок в соответствии с земельным законодательством.

Статья 243. Приоритетность выдачи лицензий на использование пространства недр

1. Заявления на выдачу лицензий на использование пространства недр, поданные в уполномоченный орган по изучению недр, включающие одну и ту же территорию, рассматриваются в порядке очередности их поступления.

2. Очередное заявление рассматривается только после принятия решения об отказе в выдаче лицензии по предыдущему рассмотренному заявлению.

Рассмотрение очередного заявления начинается по истечении десяти рабочих дней со дня вынесения решения об отказе в выдаче лицензии по предыдущему рассмотренному заявлению.

Если решение об отказе было обжаловано заявителем в суде, вопрос о рассмотрении очередного заявления решается уполномоченным органом по изучению

недр после вступления в силу решения суда.

3. Лицензия на использование пространства недр выдается заявителю, чье заявление первым из числа рассмотренных заявлений соответствует требованиям настоящего Кодекса.

4. По заявлениям, поступившим после заявления, по которому принято решение о выдаче лицензии, принимается решение об отказе в выдаче лицензий.

Статья 244. Отказ в выдаче лицензии на использование пространства недр

1. Уполномоченный орган по изучению недр отказывает в выдаче лицензии на использование пространства недр при наличии одного из следующих оснований:

1) заявление или прилагаемые к нему документы не соответствуют требованиям, предусмотренным настоящим Кодексом;

2) к заявлению не приложены документы, требуемые настоящим Кодексом;

3) запрашиваемый участок недр или его часть относится к участку недр, находящемуся в пользовании у другого лица по лицензии на использование пространства недр;

4) запрашиваемый участок недр не соответствует требованиям пункта 1 статьи 240 настоящего Кодекса;

5) запрашиваемый участок недр, полностью или частично расположен на территориях, указанных в пункте 2 статьи 240 настоящего Кодекса;

6) если выдача лицензии повлечет угрозу национальной безопасности страны;

7) если по своим геологическим и (или) геотехническим характеристикам запрашиваемый участок недр не пригоден для проведения операций по использованию пространства недр в целях, указанных в заявлении.

2. Отказ в выдаче лицензии выносится в письменной форме, должен быть мотивирован и выдан заявителю в течение сроков, предусмотренных для рассмотрения и выдачи лицензии.

Отказ в выдаче лицензии в соответствии с подпунктом 6) пункта 1 настоящей статьи выносится без указания причин, послуживших основанием для такого отказа.

Отказ в выдаче лицензии может быть обжалован заявителем в соответствии с законодательством Республики Казахстан не позднее десяти дней с даты принятия решения об отказе.

3. Отказ в выдаче лицензии не лишает заявителя права на повторную подачу заявления.

Статья 245. Условия лицензии на использование пространства недр

Лицензия на использование пространства недр, помимо сведений и условий, указанных в статье 32 настоящего Кодекса, должна содержать следующие условия недропользования:

1) размеры и сроки уплаты арендного платежа за пользование земельным участком в соответствии с налоговым законодательством;

2) целевое назначение использования пространства недр в соответствии со статьей
Статья 239 настоящего Кодекса.

Статья 246. Срок лицензии на использование пространства недр

1. Срок лицензии на использование пространства недр не может превышать двадцать пять последовательных лет.

Срок лицензии может быть продлен по заявлению недропользователя на период, не превышающий первоначальный срок лицензии.

Количество продлений срока лицензии не ограничивается.

2. Заявление о продлении подается в уполномоченный орган по изучению недр по утвержденной форме не ранее чем за год до истечения срока лицензии.

Если в период рассмотрения заявления о продлении срок лицензии истек, лицензия продолжает действовать в период такого рассмотрения. Исчисление срока продления лицензии начинается со дня, следующего за последним днем истекшего срока.

3. Срок лицензии на использование пространства недр продлению не подлежит в с л у ч а е :

1) если заявленный срок продления не соответствует пункту 2 настоящей статьи;

2) нарушения срока подачи заявления о продлении действия лицензии, предусмотренного пунктом 3 настоящей статьи;

3) наличия неустраненных нарушений условий лицензии.

Статья 247. Проект эксплуатации пространства недр

1. Проектным документом при использовании пространства недр является проект эксплуатации пространства недр, который определяет условия использования пространства недр.

2. Изменения в проект эксплуатации пространства недр подлежат государственной экологической и санитарно-эпидемиологической экспертизам. Недропользователь вправе осуществлять операции по использованию пространства недр только в случае получения положительного заключения государственной экологической и санитарно-эпидемиологической экспертиз на проект эксплуатации пространства недр.

3. Инструкция по составлению проекта эксплуатации пространства недр разрабатывается и утверждается уполномоченным органом по изучению недр.

Статья 248. Порядок проведения операций по использованию пространства недр

1. Недропользователь, обладающий лицензией на использование пространства недр, обязан представлять уполномоченному органу по изучению недр в порядке и сроки, предусмотренные настоящим Кодексом, отчеты об эксплуатации подземного сооружения.

2. Все работы по использованию пространства недр подлежат документированию. Документация должна содержать описание работ, необходимое для достоверного изучения и последующего освоения участка недр.

3. При проведении операций по использованию пространства недр

недропользователь обязан обеспечить:

- 1) оптимальность и безопасность применяемых технических средств;
- 2) охрану недр от проявлений опасных техногенных процессов;
- 3) достоверный учет при хранении и (или) захоронении твердых, жидких и радиоактивных отходов, вредных ядовитых веществ, сброса (закачки) сточных, промышленных и технических вод;
- 4) достоверность и сохранность всей первичной и вторичной геологической информации, полученной при использовании пространства недр, включая данные лабораторных исследований и анализов.

Статья 249. Ликвидация последствий использования пространства недр

1. Ликвидация последствий операций по использованию пространства недр, за исключением последствий, предусмотренных в статье [Статья 250](#) настоящего Кодекса, проводится путем рекультивации нарушенных земель в соответствии с Земельным кодексом.

2. Лицо, права недропользования которого прекращены на соответствующем участке недр, обязано приступить к ликвидации в срок не позднее восьми месяцев с даты такого прекращения. Техногенные минеральные образования, размещенные на территории участка недр в результате горнодобывающего или горно-обогачительного производства, признаются включенными в состав недр в качестве их ресурсов с даты прекращения лицензии и подлежат ликвидации в соответствии с настоящей статьей.

3. Ликвидация последствий на части участка пространства недр, от которого недропользователь отказался в соответствии со статьей [Статья 251](#) настоящего Кодекса, производится до такого отказа. Пользование частью такого участка в период после завершения ликвидации и до момента исключения его из лицензии на использование пространства недр не допускается.

4. Ликвидация считается завершенной после подписания акта ликвидации комиссией, создаваемой уполномоченным органом по изучению недр из представителей уполномоченных органов в области охраны окружающей среды, промышленной безопасности, санитарно-эпидемиологической службы, по управлению земельными ресурсами и местных исполнительных органов области, города республиканского значения, столицы, а также собственником земельного участка или землепользователем, если ликвидация осуществляется на земельном участке, находящемся в частной собственности или долгосрочном землепользовании.

5. Завершение ликвидации последствий операций по использованию пространства недр является основанием для внесения соответствующих сведений в единый кадастр государственного фонда недр.

Статья 250. Особенности планирования и обеспечения ликвидации последствий отдельных операций по использованию пространства недр

1. Ликвидация последствий операций по использованию пространства недр в целях

размещения и (или) эксплуатации объектов размещения техногенных минеральных образований горнодобывающего или горно-обогачительного производства осуществляется в соответствии с проектом ликвидации, разработанным на основе плана ликвидации, предусмотренного пунктом 3 настоящей статьи.

2. Недропользователь обязан обеспечить разработку и утверждение в соответствии с законодательством об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности в Республике Казахстан проекта работ по ликвидации последствий деятельности по размещению и эксплуатации объектов техногенных минеральных образований горнодобывающего или горно-обогачительного производства за два года до истечения срока лицензии.

Если действие лицензии на использование пространства недр прекратилось по иным основаниям, лицо, права недропользования которого прекращены, обязано обеспечить разработку и утверждение проекта работ по ликвидации не позднее восьми месяцев с даты прекращения действия лицензии.

3. Для целей настоящей статьи план ликвидации последствий использования пространства недр является документом, содержащим описание мероприятий по поддержанию участка использования пространства недр в безопасном состоянии на случай отзыва лицензии, по ликвидации объектов размещения техногенных минеральных образований горнодобывающего или горно-обогачительного производства, а также приблизительную стоимость работ такой ликвидации.

4. План ликвидации подлежит комплексной экспертизе.

5. Недропользователь обязан вносить изменения в план ликвидации, включая изменения в приблизительный расчет стоимости работ по ликвидации не позднее трех лет с даты получения последнего положительного заключения комплексной экспертизы.

6. Размещение и (или) эксплуатация объектов техногенных минеральных образований горно-обогачительного производства без положительного заключения комплексной экспертизы не допускаются.

7. План ликвидации и расчет приблизительной стоимости ликвидации последствий операций по использованию пространства недр для размещения объектов хранения и захоронения техногенных минеральных образований горно-обогачительного производства составляются в порядке, предусмотренном пунктом 4 статьи [Статья 214](#) настоящего Кодекса.

8. Недропользователь вправе приступить к операциям по использованию пространства недр для размещения и (или) эксплуатации объектов техногенных минеральных образований горнодобывающего или горно-обогачительного производства при условии предоставления обеспечения исполнения обязательств по ликвидации последствий таких операций.

9. Обеспечение исполнения обязательств недропользователя по ликвидации может

быть предоставлено в сочетании любых его видов, предусмотренных настоящим Кодексом, с соблюдением следующих условий: в течение первой трети срока лицензии на использование пространства недр обеспечение в виде гарантии банка или залога банковского вклада должно составлять не менее сорока процентов от общей суммы обеспечения, в течение второй трети – не менее шестидесяти процентов, и в оставшийся период – сто процентов.

10. Сумма обеспечения должна покрывать общую стоимость работ по ликвидации последствий произведенных операций и операций, планируемых на предстоящие три года с даты последнего положительного заключения комплексной государственной экспертизы плана ликвидации.

В стоимость указанных работ должны быть включены административные и управленческие расходы, а также расходы: на демонтаж и удаление технологического оборудования, зданий и сооружений; на закрытие объектов размещения техногенных минеральных образований (хранилищ, отвалов и других мест размещения); по захоронению опасных материалов; на рекультивацию нарушенных земель; по восстановлению русел рек, ручьев и водотоков; на мониторинг качества поверхностных и подземных вод, воздуха, состояния почвы и растительности.

11. Размещение и (или) эксплуатация объектов размещения техногенных минеральных образований горнодобывающего или горно-обогатительного производства, ликвидация которых не обеспечена в соответствии с требованиями настоящего Кодекса, запрещаются.

Статья 251. Отказ от участка недр, предоставленного в целях использования пространства недр

1. В любое время до истечения срока лицензии на использование пространства недр недропользователь вправе отказаться от всего участка, письменно заявив о таком отказе в уполномоченный орган по изучению недр.

2. В случае отказа от части участка пространства недр, остающийся в пользовании участок пространства недр должен соответствовать правилам статьи [Статья 20](#) настоящего Кодекса.

3. Заявление об отказе от части участка добычи должно содержать указание на территорию участка недр, подлежащего исключению из лицензии на использование пространства недр.

К заявлению прилагаются:

1) акт ликвидации последствий операций по использованию пространства недр на участке недр, от которого недропользователь отказывается;

2) описание территории участка недр, от которого недропользователь отказывается;

с расчетами (размер) площади и географическими координатами угловых точек;

3) описание территории участка пространства недр, формируемого после отказа от части участка недр, с расчетами (размерами) площади и географическими координатами угловых точек и приложенной картограммой расположения участка, выполненной в масштабе, обеспечивающем наглядность, обзорной (ситуационная) схемой, топографической картой поверхности.

5. Отказ от части участка пространства недр влечет переоформление лицензии на использование пространства недр.

Уполномоченный орган переоформляет лицензию в течение пяти рабочих дней с даты получения заявления.

6. Отказ от участка недр, предоставленного в целях использования пространства недр, является основанием для внесения сведений о соответствующем участке недр в единый кадастр государственного фонда недр.

Статья 252. Отзыв лицензии на использование пространства недр

1. Лицензия на использование пространства недр подлежит отзыву уполномоченным органом по изучению недр, в случаях нарушения условий лицензии, предусмотренных статьей [Статья 245](#) настоящего Кодекса, а также запрета деятельности, предусмотренного экологическим законодательством.

2. При выявлении нарушения условий лицензии уполномоченный орган по изучению недр письменно уведомляет об этом недропользователя.

Недропользователь обязан устранить нарушение и письменно уведомить об этом уполномоченный орган по изучению недр с приложением документов, подтверждающих устранение нарушения, в течение трех месяцев с момента получения уведомления о нарушении.

В случае неустранения нарушения в установленный срок, уполномоченный орган по изучению недр отзывает лицензию в соответствии с пунктом 3 настоящей статьи.

3. Отзыв лицензии производится уполномоченным органом по изучению недр путем направления письменного уведомления недропользователю об отзыве лицензии.

Лицензия прекращает действие через три месяца с даты получения недропользователем уведомления об отзыве лицензии.

4. Недропользователь вправе оспорить отзыв лицензии в порядке, предусмотренном законодательством Республики Казахстан, в течение пятнадцати рабочих дней с даты получения уведомления об отзыве лицензии. В период такого оспаривания срок, указанный в пункте 3 настоящей статьи, продлевается до вступления в силу решения, вынесенного по результатам оспаривания.

5. Отзыв лицензии не допускается, если неисполнение или ненадлежащее исполнение обязанностей, послужившие основанием для отзыва лицензии, имели место по причине действия непреодолимой силы, т.е. чрезвычайных и непреодолимых при данных условиях обстоятельств (стихийных явлений, военных действий и т.п.). К

таким обстоятельствам не относится отсутствие у недропользователя технических и (или) финансовых средств либо на рынке необходимых товаров, работ или услуг.

6. Лицо, лишенное лицензии в соответствии с настоящей статьей, обязано немедленно прекратить операции по недропользованию и приступить к работам по поддержанию участка недр в безопасном состоянии.

7. Отзыв лицензии на использование пространства недр является основанием для внесения сведений о соответствующем участке недр в единый кадастр государственного фонда недр.

Глава 32. Старательство

Статья 253. Лицензия на старательство

1. По лицензии на старательство ее обладатель имеет исключительное право пользоваться участком недр для проведения операций по старательской добыче драгоценных металлов и драгоценных камней на россыпных месторождениях и месторождениях техногенного характера (отвалы и заскладированные отходы горного производства и металлургии), осуществляемых ручным способом или с применением средств механизации и иного оборудования малой мощности, включая вскрышные работы, работы по промывке песков и грунтов, а также иные связанные работы.

Перечень указанных драгоценных металлов и драгоценных камней устанавливается Законом Республики Казахстан "О драгоценных металлах и драгоценных камнях".

2. Обладателями лицензий на старательство могут быть только граждане Республики Казахстан.

3. Одно лицо может обладать только одной лицензией на старательство.

4. Переход или обременение права недропользования (доли в праве недропользования) по лицензии на старательство запрещаются.

Статья 254. Территории для старательства

1. Лицензия на старательство выдается на территориях, определяемых местными исполнительными органами областей по согласованию с территориальными органами уполномоченного государственного органа в области охраны окружающей среды, территориальными подразделениями уполномоченного органа по изучению недр и территориальным органом по управлению земельными ресурсами.

2. Лицензии на старательство не выдаются:

1) на особо охраняемых природных территориях со статусом юридического лица и их охранных зонах;

2) на территориях земель оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения;

3) на территориях земель для нужд космической деятельности, обороны и государственной безопасности;

4) на территориях населенных пунктов (городов, поселков и сельских населенных пунктов) и прилегающих к ним территориях на расстоянии одна тысяча метров;

5) на территориях земель, предназначенных для захоронений животных, могильников и кладбищ и территориях, в пределах которых размещены подземные сооружения, не связанные с разведкой и добычей полезных ископаемых;

6) на территориях геологических и минералогических государственных природных заказников.

3. Старательство на земельных участках, принадлежащих частным собственникам или землепользователям, а также на территории участков недр, находящихся в пользовании иных лиц, осуществляется только с их согласия.

Статья 255. Выдача лицензии на старательство

1. Лицо, заинтересованное в получении лицензии на старательство, подает в местный исполнительный орган области письменное заявление по форме, утвержденной уполномоченным органом по использованию недр.

2. Заявление должно содержать следующие сведения:

1) фамилию, имя и отчество (при наличии) заявителя, место жительства, сведения о документах, удостоверяющих личность заявителя;

2) указание на территорию старательства, определяющую участок старательства, который заявитель просит предоставить в пользование, в масштабе с географическими координатами угловых точек и указанием общей площади.

3. К заявлению прилагаются следующие документы:

1) копии документов, подтверждающих сведения, предусмотренные подпунктом 1) пункта 2 настоящей статьи;

2) копию документа, подтверждающего предоставление обеспечения исполнения обязательства по ликвидации последствий старательства в соответствии с настоящим разделом;

3) документ, подтверждающий полномочия лица, действующего от имени заявителя при подаче заявления, если такое лицо назначено заявителем;

4) документ, утвержденный заявителем и содержащий перечень средств механизации и оборудования, которые планируется использовать при старательстве, а также описание видов и способов работ по старательству, которые планируется проводить на участке старательства;

5) согласие частного землепользователя или собственника земельного участка, а также пользователя участка недр, на территорию которых подается заявление в соответствии с настоящим пунктом;

6) план старательства.

4. Копии документов, прилагаемых к заявлению, должны быть нотариально засвидетельствованы.

5. Заявление и прилагаемые к нему документы должны быть составлены на государственном или русском языке. Если заявление подается иностранцем, прилагаемые к нему документы могут быть составлены на ином языке с обязательным

приложением к каждому документу перевода на государственный или русский язык, верность которых засвидетельствована нотариусом.

6. Момент подачи заявления определяется датой и временем поступления заявления в местный исполнительный орган области и подлежит учету.

7. Сведения о поданном заявлении подлежат публикации на официальном интернет-ресурсе местного исполнительного органа области в течение двух дней с момента подачи заявления и содержат:

- 1) фамилию, имя и отчество (при наличии) заявителя;
- 2) координаты территории участка старательства, который заявитель просит предоставить в пользование;
- 3) дату и время поступления заявления.

8. Местный исполнительный орган области рассматривает заявление в течение семи рабочих дней с даты его поступления и выдает лицензию либо отказывает в ее выдаче.

9. Лицо, получившее лицензию на старательство, обязано уплатить подписной бонус в размере, в порядке и сроки, предусмотренные налоговым законодательством.

10. Порядок подачи и рассмотрения заявлений на выдачу лицензий на старательство определяется уполномоченным органом по использованию недр.

Статья 256. Приоритетность выдачи лицензий на старательство

1. Заявления на выдачу лицензий на старательство, поданные в местный исполнительный орган области, включающие одну и ту же территорию, рассматриваются в порядке очередности их поступления.

2. Очередное заявление рассматривается только после принятия решения об отказе в выдаче лицензии по предыдущему рассмотренному заявлению.

Рассмотрение очередного заявления начинается по истечении десяти рабочих дней со дня вынесения решения об отказе в выдаче лицензии по предыдущему рассмотренному заявлению.

Если решение об отказе было обжаловано заявителем в суде, вопрос о рассмотрении очередного заявления решается местным исполнительным органом области после вступления в силу решения суда.

3. Лицензия на старательство выдается заявителю, чье заявление первым из числа рассмотренных заявлений соответствует требованиям настоящего Кодекса.

4. По заявлениям, поступившим после заявления, по которому принято решение о выдаче лицензии, принимается решение об отказе в выдаче лицензий.

Статья 257. Отказ в выдаче лицензии на старательство

1. Местный исполнительный орган области отказывает в выдаче лицензии при наличии одного из следующих оснований:

- 1) заявление или прилагаемые к нему документы не соответствуют требованиям, предусмотренным настоящим Кодексом;
- 2) к заявлению не приложены документы, требуемые настоящим Кодексом;

3) в течение двух лет до подачи заявления у заявителя была отозвана лицензия на старательство по основаниям, предусмотренным настоящим Кодексом;

4) запрашиваемая территория или ее часть относятся к участку недр по лицензии на старательство, выданной другому лицу или к территории, в отношении которой в соответствии с настоящим Кодексом выдача лицензии на старательство запрещена;

5) если в течение одного года до подачи заявления лицензия на старательство, ранее выданная заявителю, в отношении запрашиваемого участка недр (его части) была прекращена;

6) территория запрашиваемого участка старательства не соответствует требованиям статьи [Статья 259](#) настоящего Кодекса.

2. Отказ в выдаче лицензии выносится в письменной форме, должен быть мотивирован и выдан заявителю в течение сроков, предусмотренных для рассмотрения и выдачи лицензии на старательство.

3. Отказ в выдаче лицензии может быть обжалован заявителем в соответствии с законодательством Республики Казахстан не позднее десяти рабочих дней с даты принятия решения об отказе.

4. Отказ в выдаче лицензии не лишает заявителя права на повторную подачу заявления.

[Статья 258.](#) Срок лицензии на старательство

1. Лицензия на старательство выдается сроком на три года. Указанный срок подлежит продлению по заявлению обладателя лицензии один раз на три года.

2. Местный исполнительный орган, выдавший лицензию на старательство, отказывает в продлении срока ее действия, если к дате рассмотрения заявления границы территории участка старательства полностью располагаются в пределах территории участка недр, предоставленного в пользование другому лицу по контракту на недропользование или лицензии на недропользование, выданной компетентным органом.

Положения настоящего пункта не применяются в случае, если старатель получил согласие такого лица на продолжение старательства.

[Статья 259.](#) Участок старательства

1. Границы участка старательства должны соответствовать требованиям пункта 3 статьи [Статья 20](#) настоящего Кодекса.

2. Площадь территории участка старательства должна составлять не менее пятисот квадратных метров и не более пяти гектаров.

[Статья 260.](#) Условия лицензии на старательство

1. Лицензия на старательство, помимо сведений и условий, указанных в статье [Статья 32](#) настоящего Кодекса, должна содержать следующие условия недропользования:

1) на участке старательства недропользователь вправе:

использовать средства механизации в виде одной грузовой машины грузоподъемностью не более десяти тонн, бурового оборудования, а также экскаватора и (или) бульдозера с объемом ковша в совокупности не более половины кубического метра, принадлежащие ему на праве собственности;

осуществлять бурение и иные земляные работы на глубине не более трех метров от самой нижней точки земной поверхности территории участка старательства; добывать россыпное золото не более пятидесяти килограмм в календарный год;

2) на участке старательства недропользователь не вправе: использовать экскаваторы и бульдозеры на водных объектах и землях водного фонда, приходящихся на участок старательства; применять химические реагенты и взрывчатые вещества; возводить и строить капитальные сооружения; вывозить за пределы участка старательства грунт и извлеченную горную массу.

Статья 261. Порядок проведения старательства

1. Недропользователь, обладающий лицензией на старательство, вправе проводить старательскую добычу любых видов драгоценных металлов и драгоценных камней по перечню, предусмотренному в части второй пункта 1 статьи [Статья 253](#) настоящего Кодекса.

2. При проведении старательства недропользователь обязан:

1) исключить разрушение естественного рельефа берегов и дна водоемов и рек, водные ресурсы которых используются в целях старательства;

2) рекультивировать земли, нарушенные в ходе старательства;

3) соблюдать ограничения по использованию средств механизации, предусмотренные условиями лицензии.

3. Объем почвы и породы, перемещаемой в ходе старательства в пределах предоставленного участка недр, не ограничивается, если иное не вытекает из требований настоящей главы, экологической или промышленной безопасности.

4. При проведении старательства недропользователь вправе свободно без необходимости получения специальных разрешений или лицензий пользоваться водными ресурсами.

В случае использования водных ресурсов, недропользователь обязан выполнять водоохранные мероприятия, а также соблюдать иные требования по охране водных объектов, установленные водным и экологическим законодательством.

На землях водного фонда и водных объектах старательство осуществляется только ручным способом.

Статья 262. Отчетность недропользователя при проведении старательства

1. По лицензии на старательство недропользователь обязан представлять периодический отчет о добытых драгоценных металлах и драгоценных камнях ископаемых местному исполнительному органу области, выдавшему лицензию на

старательство, в порядке, определяемом уполномоченным органом по изучению недр.

2. Отчеты представляются ежегодно за предыдущий календарный год не позднее тридцатого января каждого года.

Отчеты за неполный календарный год представляется за фактический период недропользования.

Отчеты за последний неполный календарный год периода пользования участком недр представляется не позднее двух месяцев после окончания указанного периода.

Статья 263. План старательства

1. Недропользователь, использующий средства механизации, вправе проводить операции по старательству только при наличии плана старательства.

2. План старательства разрабатывается и утверждается недропользователем.

В плане старательства описываются виды, методы и способы работ по старательству, примерные объемы и сроки их проведения.

Инструкция по составлению плана старательства утверждается уполномоченным органом в области использования недр.

Содержание плана старательства определяется недропользователем самостоятельно с учетом требований экологической безопасности.

3. План старательства подлежит государственной экологической экспертизе. Недропользователь вправе проводить операции по старательству с использованием средств механизации только в случае получения положительного заключения государственной экологической экспертизы плана старательства.

Статья 264. Обеспечение ликвидации последствий старательства

Обеспечение исполнения обязательств недропользователя по ликвидации последствий старательства предоставляется в виде залога банковского вклада или гарантии, выданной банком, соответствующих требованиям настоящего Кодекса.

Общая сумма обеспечения рассчитывается на основе количества гектаров, составляющих территорию участка старательства и месячного расчетного показателя, установленного законом о республиканском бюджете на соответствующий год подачи заявления на выдачу лицензии на старательство. Размер обеспечения за один гектар определяется местным исполнительным органом соответствующей области.

Сумма обеспечения может быть уменьшена недропользователем соразмерно количеству гектаров, соответствующих части территории участка старательства, возвращенной государству.

Статья 265. Отказ от участка старательства

В любое время до истечения срока действия лицензии на старательство недропользователь вправе отказаться от любой части участка старательства.

Досрочный отказ от участка старательства полностью или в части влечет соответственно прекращение действия лицензии на старательства или ее переоформление.

Статья 266. Отзыв лицензии на старательство и его порядок

1. Лицензия на старательство подлежит отзыву местным исполнительным органом при наличии одного из следующих оснований:

- 1) вступление в силу решения суда о запрете деятельности по недропользованию вследствие нарушений требований экологической и промышленной безопасности;
- 2) в случае неуплаты подписного бонуса в срок, предусмотренный законодательством;
- 3) проведение работ по старательству без предоставления обеспечения исполнения обязательств по ликвидации последствий старательства;
- 4) нарушение условий лицензии на старательство;
- 5) проведение работ по старательству без плана старательства, когда его наличие требуется настоящей главой.

2. В случаях, предусмотренных подпунктами 3) и 4) пункта 1 настоящей статьи, местный исполнительный орган области письменно уведомляет недропользователя о допущенном нарушении.

Недропользователь обязан устранить нарушение и письменно сообщить об этом местному исполнительному органу области с приложением документов, подтверждающих устранение нарушения, в течение месяца с момента получения уведомления о нарушении.

В случае неустранения нарушения в указанный срок, местный исполнительный орган области отзывает лицензию на старательство в соответствии с пунктом 3 настоящей статьи.

3. Отзыв лицензии на старательство производится местным исполнительным органом области путем направления письменного уведомления недропользователю об отзыве лицензии на старательство.

Лицензия прекращает действие через месяц с даты получения недропользователем уведомления, если до указанной даты не истечет срок ее действия.

4. Недропользователь обязан прекратить работы по отзываемой лицензии по истечении пятнадцати рабочих дней с даты получения уведомления об отзыве лицензии и приступить к работам по ликвидации в порядке, предусмотренном настоящей главой.

5. Недропользователь вправе оспорить законность отзыва лицензии в порядке, предусмотренном законодательством Республики Казахстан, с даты получения уведомления об отзыве лицензии. В период такого оспаривания срок, указанный в пункте 3 настоящей статьи, продлевается до вступления в силу решения, вынесенного по результатам оспаривания.

6. Отзыв лицензии не допускается, если неисполнение или ненадлежащее исполнение обязанностей, послужившие основанием для отзыва лицензии, имели место по причине действия непреодолимой силы, т.е. чрезвычайных и непреодолимых при

данных условиях обстоятельств (стихийных явлений, военных действий и т.п.). К таким обстоятельствам не относятся отсутствие у недропользователя технических и (или) финансовых средств либо на рынке необходимых товаров, работ или услуг.

Глава 33. Переходные и заключительные положения

Статья 267. Порядок введения в действие Кодекса

1. Настоящий Кодекс вводится в действие по истечении шести месяцев после дня его первого официального опубликования, за исключением: 1) пунктов 5 и 6 статьи [Статья 141](#), которые вводятся в действие с 1 января 2020 года; 2) пункта 2 статьи [Статья 150](#), который вводится в действие с 1 января 2021 года.

2. Установить, что настоящий Кодекс применяется к отношениям по недропользованию, возникшим после введения его в действие, за исключением случаев, предусмотренных настоящей главой.

3. Установить, что с даты введения в действие Кодекса к отношениям по разрешениям, лицензиям, контрактам на недропользование, заключенным (выданным) до введения в действие Кодекса, применяются его положения, регулирующие соответствующие отношения, предусмотренные:

главой 1;

главой 2;

главой 3, за исключением пункта 3 статьи [Статья 18](#), пунктов 2 и 3 статьи [Статья 20](#), пункта 1 статьи [Статья 21](#), статьи [Статья 23](#), статьи [Статья 24](#), пункта 2 статьи [Статья 29](#);

подпунктами 5)-7), 9), 11) пункта 2 статьи [Статья 37](#) главы 4; главой 5 с учетом того, что выдача разрешения на переход права недропользования по контрактам на недропользование, заключенным с местными исполнительными органами областей, города республиканского значения, столицы, внесение изменений в контракты на недропользование в связи с переходом права недропользования, а также регистрация залога права недропользования осуществляются данными органами;

главой 6, за исключением статьи [Статья 50](#);

главой 7;

главой 8, за исключением статей [Статья 55](#), [Статья 56](#)- [Статья 58](#);

главой 9;

главой 10, за исключением статьи [Статья 74](#);

главой 11;

главой 12;

параграфом 3 главы 14;

статьями [Статья 110](#) и [Статья 111](#) главы 15;

статьей [Статья 117](#) главы 16;
статьей [Статья 123](#), за исключением пунктов 6 и 7, которые применяются к отношениям по разрешениям и лицензиям на недропользование по углеводородам, выданным, а также по контрактам на недропользование по углеводородам, заключенным до введения в действие Кодекса, по истечении тридцати шести месяцев с даты введения в действие Кодекса, статьями [Статья 124](#), [Статья 125](#), [Статья 127](#) –
[Статья 130](#) главы 17;
главой 18 в случае внесения изменений и дополнений в утвержденные проектные документы;

статьями [Статья 141](#) – [Статья 143](#) главы 19;
главой 20;
статьями 175-175 главы 24;
пунктами 2, 3 и 6 статьи [Статья 191](#), статьей [Статья 192](#), за исключением части второй пункта 3, и статьей [Статья 194](#) главы 26;
статьей [Статья 210](#), статьей [Статья 211](#), за исключением пункта 1, статьей [Статья 212](#), за исключением части второй пункта 3, и статьей [Статья 215](#) главы 27;
статьями [Статья 248](#), [Статья 249](#), пунктами 1-6 статьи [Статья 250](#) главы 32.

4. Установить, что до 31 января 2022 года часть вторая пункта 1 статьи [Статья 29](#) настоящего Кодекса действует в следующей редакции:

"При этом количество менеджеров и специалистов, осуществляющих трудовую деятельность на территории Республики Казахстан в рамках внутрикорпоративного перевода в соответствии с законодательством Республики Казахстан о занятости населения и миграции населения, должно быть не более двадцати пяти процентов от общей численности менеджеров и специалистов по каждой соответствующей категории."

5. Установить, что с 1 июля 2019 года к отношениям по разрешениям, лицензиям, контрактам на недропользование в сфере твердых полезных ископаемых, заключенным (выданным) до введения в действие настоящего Кодекса, применяются его положения, предусмотренные статьями [Статья 193](#), [Статья 215](#).

6. Установить, что с 1 июля 2019 года к отношениям по контрактам на недропользование в сфере использования пространства недр для целей, указанных в статье [Статья 239](#) настоящего Кодекса, заключенных до введения его в действие, применяются положения настоящего Кодекса, предусмотренные статьями [Статья 248](#) и [Статья 249](#).

7. Техногенные минеральные образования, заскладированные на объектах размещения, находящихся в эксплуатации в момент введения в действие настоящего Кодекса, и возникшие в результате горно-обогачительного производства, расположенного за пределами находящегося в пользовании участка недр, являются принадлежностью указанных производств. Право собственности на такие техногенные

минеральные образования сохраняется за собственником производств до момента закрытия полигона (части полигона) размещения данных техногенных минеральных образования в соответствии с экологическим законодательством.

8. Установить, что к объектам размещения и (или) эксплуатации объектов размещения техногенных минеральных образований горнодобывающего и (или) горно-обогачительного производств, возникших до введения в действие настоящего Кодекса, требование о получении лицензии на использование пространства недр для целей, указанных в статье [Статья 239](#) настоящего Кодекса, не распространяется.

9. Обладатели права недропользования по контрактам на разведку твердых полезных ископаемых, заключенным в соответствии с Законом Республики Казахстан от 24 июня 2010 года "О недрах и недропользовании", в том числе по контрактам на разведку полезных ископаемых, заключенным с местными исполнительными органами областей, города республиканского значения, столицы, имеют исключительное право на получение лицензии на добычу твердых полезных ископаемых путем подачи заявления в соответствии с пунктами 1,4 и 6 статьи [Статья 198](#), статьей [Статья 201](#), за исключением подпункта 8) пункта 3 настоящего Кодекса.

Если к заявлению прилагается протокол государственной комиссии, в котором подтверждается наличие рентабельных (извлекаемых) запасов полезных ископаемых на запрашиваемом участке недр, требования подпункта б) пункта 3 статьи [Статья 201](#) Кодекса (отчет компетентного лица об оценке ресурсов твердых полезных ископаемых) не применяются.

Отказ в выдаче заявителю лицензии на добычу твердых полезных ископаемых по заявлению, поданному в соответствии с настоящим пунктом, допускается по основаниям, предусмотренным подпунктом 10) пункта 1 и частью второй пункта 6 статьи [Статья 204](#) настоящего Кодекса.

В случае отказа компетентного органа в выдаче лицензии на добычу твердых полезных ископаемых, заявитель обязан осуществить ликвидацию последствий недропользования в порядке, предусмотренном Кодексом для ликвидации последствий операций по разведке твердых полезных ископаемых.

При выдаче лицензии на недропользование в соответствии с настоящим пунктом положения подпункта 4) пункта 1 статьи [Статья 24](#) Кодекса не применяются.

10. Установить, что с даты введения в действие настоящего Кодекса и до 1 января 2024 года:

1) в пункте 5 статьи [Статья 115](#), подпункте 2) пункта 8 статьи [Статья 115](#), подпункте 2) пункта 10 статьи [Статья 116](#), пункте 4 статьи [Статья 136](#), подпунктах б) и 7) пункта 9 статьи [Статья 137](#) и статье [Статья 138](#) Кодекса слова "геологические запасы", "геологических запасов", "геологическим запасам", "геологических запасах" заменяются соответственно словами "запасы", "запасов", "запасам", "запасах";

2) в статье [Статья 138](#) Кодекса слова "центральной комиссией", "центральной

комиссии" заменяются соответственно словами "государственной комиссией", " государственной комиссии";

3) статья [Статья 140](#) Кодекса действует в следующей редакции:
" [Статья 140](#). Показатели проектных документов по разведке и добыче углеводородов, относимые к контрактным обязательствам недропользователя

В контракте на недропользование по углеводородам в качестве обязательства недропользователя устанавливается выполнение следующих показателей проектных документов:

- 1) плотность сетки эксплуатационных скважин;
- 2) соотношение добывающих и нагнетательных скважин по каждому эксплуатационному объекту;
- 3) коэффициент компенсации по залежам;
- 4) отношение пластового и забойного давления к давлению насыщения или давлению конденсации;
- 5) отношение пластового давления к забойному давлению;
- 6) максимально допустимая величина газового фактора по скважинам;
- 7) объемы добычи углеводородов;
- 8) объемы обратной закачки рабочего агента для повышения пластового давления;
- 9) показатели ввода эксплуатационных скважин.

При этом значения показателей, указанных в настоящем пункте, не включаются в контракт и определяются исходя из проектных документов."

11. Установить, что с даты введения в действие настоящего Кодекса и до 1 января 2021 года часть третья пункта 1 статей [Статья 128](#) и [Статья 176](#) действует в следующей редакции:

"Организатор конкурса по приобретению работ и услуг при определении победителя конкурса условно уменьшает цену конкурсной заявки участников конкурса – казахстанских поставщиков работ и услуг на двадцать процентов. Казахстанскими поставщиками работ и услуг признаются индивидуальные предприниматели и (или) юридические лица, созданные в соответствии с законодательством Республики Казахстан, с местом нахождения на территории Республики Казахстан, использующие не менее семидесяти пяти процентов граждан Республики Казахстан в общей численности сотрудников."

12. Признать утратившим силу со дня введения в действие настоящего Кодекса Закон Республики Казахстан от 24 июня 2010 года "О недрах и недропользовании", за исключением следующих положений, применяемых к соответствующим отношениям в сфере недропользования, возникшим по контрактам на недропользование, заключенным, и лицензиям, выданным до введения в действие Кодекса:

- 1) подпункта 29) статьи 1, действующего до 1 января 2024 года;
- 2) подпунктов 25), 90) статьи 1;

3) с т а т ь и 2 4 ;

4) частей третьей, четвертой и шестой пункта 2 статьи 61;

5) пунктов 2-1 статьи 61 и пункта 4 статьи 69, которые действуют до 1 января 2021
г о д а ;

6) п у н к т а 6 с т а т ь и 6 1 ;

7) частей второй и третьей пункта 1, пункта 6 статьи 68;

8) части второй пункта 3 и пункта 4 статьи 69;

9) п у н к т а 2 с т а т ь и 7 0 ;

10) подпунктов 12, 12-1 пункта 1 статьи 76;

1 1) п у н к т а 6 с т а т ь и 7 7 ;

12) пунктов 6 и 7 статьи 111, действующих в следующей редакции:

"6. Финансирование работ, связанных с ликвидацией или консервацией объекта, осуществляется за счет средств ликвидационного фонда. Отчисления в ликвидационный фонд производятся недропользователем на специальный депозитный счет в любом банке на территории Республики Казахстан.

По контрактам на недропользование, заключенным и действие которых не прекращено до 1 января 2009 года, по которым недропользователь начал осуществлять отчисления в ликвидационный фонд и отнес их на вычеты в налоговом периоде до 1 января 2009 года в соответствии с налоговым законодательством Республики Казахстан , сумма указанных отчислений должна быть размещена на специальном депозитном счете в любом банке на территории Республики Казахстан. Данная сумма отчислений, подлежащая размещению на специальном депозитном счете, уменьшается на сумму, использованную недропользователем за счет средств такого ликвидационного фонда на ликвидацию последствий разработки месторождений.

При этом использование ликвидационного фонда осуществляется недропользователем с разрешения компетентного органа, а по контрактам, заключенным с местными исполнительными органами областей, города республиканского значения, столицы – данных органов. Условия о порядке формирования ликвидационного фонда, размере отчислений в ликвидационный фонд, периодичности таких выплат устанавливаются контрактом.

Если фактические затраты на ликвидацию объектов недропользования превысят размер ликвидационного фонда, недропользователь обязан осуществлять дополнительное финансирование ликвидации объектов недропользования. Если фактические затраты на ликвидацию меньше размера ликвидационного фонда, то оставшиеся деньги остаются у недропользователя.";

13) статьями 121 и 122, действующих до 1 января 2024 года.

Статья 268. Переходные положения

1. Установить, что, за исключением случаев, предусмотренных настоящей главой, лицензии и разрешения на недропользование, выданные, и контракты на

недропользование, заключенные до введения в действие Кодекса, а также все связанные с ними акты исполнительных органов Республики Казахстан сохраняют свое действие.

Функции лицензионного органа – Правительства Республики Казахстан в отношении ранее выданных лицензий на недропользование возлагаются на компетентный орган.

Компетентный орган, а также местные исполнительные органы области, города республиканского значения, столицы осуществляют контроль за соблюдением условий заключенных с ними контрактов.

2. Установить, что обладатели права недропользования по контрактам на добычу подземных вод обязаны в течение одного года с даты введения в действие настоящего Кодекса получить разрешение на специальное водопользование в пределах границ территории участка недр, определенного контрактом, в соответствии с законодательством.

Контракт на добычу подземных вод прекращается с даты выдачи разрешения на специальное водопользование либо по истечении указанного срока, если разрешение на специальное водопользование не было получено.

3. Установить, что программа управления государственным фондом недр помимо сведений, указанных в пункте 4 статьи [Статья 67](#) Кодекса, дополнительно содержит:

1) географические координаты участков недр, по которым имеется геологическая информация, полученная по результатам геологоразведочных работ, проведенных до даты введения в действия Кодекса, содержащая сведения о наличии в пределах границ таких участков месторождений твердых полезных ископаемых, потенциально представляющих коммерческий интерес и (или) содержащих ресурсы (запасы) твердых полезных ископаемых промышленных категорий;

2) географические координаты территорий, образованных из линий, расположенных на расстоянии, не превышающем тридцать километров от внешнего периметра границ горного отвода (участка добычи) контракта на добычу или совмещенную разведку и добычу твердых полезных ископаемых, заключенного до 31 декабря 2017 года недропользователем, являющимся юридическим лицом, отнесенным в соответствии с законодательством Республики Казахстан к градообразующим.

При этом территория соответствующего участка недр, включенного в программу управления недр согласно подпункту 1) настоящего пункта, не должна превышать двести блоков.

Право недропользования на участки недр, указанные подпункте 1) настоящего пункта и включенные в программу управления государственным фондом недр, а также на участки недр, расположенные в пределах координат, указанных в подпункте 2) настоящего пункта и включенных в программу управления государственным фондом недр, предоставляется на основании аукциона, проводимого компетентным органом в

добычу не позднее трех месяцев с даты прекращения права недропользования (с даты вступления в силу решения суда, в случае обжалования решения компетентного органа о прекращении права недропользования). Срок между объявлением о проведении аукциона и датой проведения аукциона должен составлять не менее шести месяцев.

Если аукцион признан не состоявшимся, лицо, являвшееся обладателем права недропользования по прекращенному контракту, обязано ликвидировать последствия операций по недропользованию в порядке, предусмотренном настоящим Кодексом.

В случае выдачи лицензии на добычу твердых полезных ископаемых на участке недр, выставленному на аукцион, лицо, являвшееся обладателем права недропользования по прекращенному контракту, освобождается от обязательства по ликвидации последствий операций по недропользованию. Обязательства по ликвидации последствий операций по недропользованию на таком участке недр переходят к обладателю лицензии на добычу твердых полезных ископаемых, выданной по результатам аукциона, в полном объеме.

В период с даты прекращения контракта и до выдачи лицензии на добычу твердых полезных ископаемых либо начала работ по ликвидации лицо, являвшееся обладателем права недропользования по прекращенному контракту, обязано принять меры по поддержанию территории участка недр в состоянии, обеспечивающем безопасность окружающей среды и населения.

5. Установить, что программа управления государственным фондом недр должна предусматривать дату начала приема компетентным органом заявлений на выдачу лицензий на разведку твердых полезных ископаемых в пределах территорий, впервые включаемых в программу управления государственным фондом недр и не относящихся к территориям, указанным в пунктах 3 и 4 настоящей статьи. Указанная дата устанавливается не ранее чем через два месяца с момента утверждения программы управления государственным фондом недр или внесения в него соответствующих изменений.

Установить следующие особенности рассмотрения и выдачи лицензий на разведку твердых полезных ископаемых в пределах территорий, впервые включаемых в программу управления государственным фондом недр:

1) заявления, поступившие в течение месяца с даты начала их приема, рассматриваются без учета правил, предусмотренных пунктами 1, 2 и 3 статьи 185 настоящего Кодекса, и считаются имеющими одинаковую приоритетность;

2) если в результате рассмотрения заявлений, поступивших в течение срока, предусмотренного подпунктом 1) части второй настоящего пункта, будет установлено, что один и тот же блок (блоки) включен в несколько заявлений, по которым не принято решение об отказе в выдаче лицензии, по данному блоку (блокам) среди заявителей проводится аукцион в порядке и сроки, определяемые компетентным органом;

3) по итогам аукциона выдача лицензий по заявлениям, указанным в подпункте 3)

части второй настоящего пункта, осуществляется по правилам статьи 185 и положениям о приоритетности статьи 186 настоящего Кодекса с учетом того, что заявление лица, признанного победителем аукциона, считается приоритетным в отношении блока (блока), по которому проведен аукцион. Заявления на выдачу лицензии на разведку, поданные после истечения срока, предусмотренного подпунктом 1) части второй настоящего пункта, рассматриваются по общим правилам рассмотрения и выдачи лицензии на разведку твердых полезных ископаемых, предусмотренным главой 26 настоящего Кодекса.

6. Установить, что субъекты индустриально-инновационной деятельности, в отношении которых принято решение о предоставлении меры государственной поддержки путем предоставления права недропользования в соответствии с Предпринимательским кодексом Республики Казахстан, вправе получить в порядке, установленном настоящим Кодексом, лицензию на разведку или добычу твердых полезных ископаемых путем подачи заявки в отношении участков недр, не указанных в подпункте 2) пункта 4 статьи [Статья 67](#) настоящего Кодекса, за исключением территорий, на которых проведение операций по недропользованию не допускается согласно статье [Статья 24](#) (территории, ограниченные для проведения операций) настоящего Кодекса. Данное право может быть реализовано субъектами индустриально-инновационной деятельности в течение пяти лет с даты введения в действие настоящего Кодекса.

7. Установить, что национальные компании в сфере недропользования вправе получить лицензию на разведку или добычу твердых полезных ископаемых путем подачи заявки в отношении участков недр, не указанных в подпункте 2) пункта 4 статьи [Статья 67](#) настоящего Кодекса, за исключением территорий, на которых проведение операций по недропользованию не допускается согласно статье [Статья 24](#) (территории ограниченные для проведения операций) настоящего Кодекса. Данное право может быть реализовано национальными компаниями в сфере недропользования с учетом разграничения деятельности национальных компаний в сфере недропользования, утвержденного Правительством Республики Казахстан, течение одного года с даты введения в действие настоящего Кодекса.

8. С учетом положений подпункта 11) пункта [12](#) статьи 268 настоящего Кодекса, установить, что с даты введения в действие настоящего Кодекса до 1 июля 2023 года для целей статьи 69 настоящего Кодекса учет потерь при добыче твердых полезных ископаемых осуществляется на основании данных о нормируемых потерях, предоставляемых недропользователями в уполномоченный орган по изучению недр в установленном им порядке. К данным о нормируемых потерях должны быть приложены подтверждающие документы. Уполномоченный орган по изучению недр в течение 15 рабочих дней после предоставления данных о нормируемых потерях вправе направить недропользователю обоснованные возражения по размеру нормируемых

потерь. В случае направления таких возражений в указанный срок, нормируемые потери определяются уполномоченным органом по изучению недр самостоятельно на основании имеющихся данных о нормируемых потерях по аналогичным проектам либо исходя из ранее предоставленных сведений до их устранения.

9. Установить, что для целей подпункта 11) пункта 12 статьи 268 настоящего Кодекса государственный баланс запасов полезных ископаемых ведется уполномоченным органом по изучению недр.

10. В контракты на недропользование по твердым полезным ископаемым, за исключением урана, заключенные до введения в действие Кодекса, по соглашению сторон, а также в случаях, предусмотренных законодательными актами или контрактом, могут быть внесены изменения.

Соглашение об изменении контракта на недропользование, указанного в части первой настоящего пункта, заключается в порядке, установленном настоящим пунктом, с учетом особенностей, предусмотренных пунктами 11 – 13 настоящей статьи.

Сторона, имеющая намерение заключить соглашение об изменении контракта на недропользование, направляет другой стороне контракта уведомление о проведении переговоров по изменению его условий. Переговоры от имени государственного органа, являющегося стороной контракта, проводятся рабочей группой. Положение о рабочей группе и ее состав утверждаются соответствующим государственным органом.

Если стороной контракта на недропользование является центральный исполнительный орган, в состав рабочей группы помимо иных членов также должны входить представители уполномоченного органа в области правового регулирования и уполномоченного органа в области бюджетного планирования. Если стороной контракта на недропользование является местный исполнительный орган области, города республиканского значения или столицы, в состав рабочей группы помимо иных членов также должны входить представители территориального органа юстиции области, города республиканского значения и столицы соответственно.

Государственный орган, являющийся стороной контракта на недропользование, обязан уведомить заявителя о принятии решения о проведении переговоров или отказе в проведении таких переговоров в течение пяти рабочих дней с даты поступления заявления. В случае принятия решения о проведении переговоров, уведомление должно содержать дату и место проведения переговоров. Переговоры проводятся в течение двух месяцев. По соглашению сторон данный срок может быть продлен.

Результаты переговоров оформляются протоколом. Одобренный рабочей группой проект изменений в контракт на недропользование подписывается государственным органом, являющимся стороной контракта, в течение пятнадцати рабочих дней с даты оформления протокола.

Условия изменений в контракт не могут быть менее выгодными для Республики Казахстан, чем условия, на которых право недропользования было предоставлено.

11. В случае необходимости внесения изменений в рабочую программу контракта по твердым полезным ископаемым, за исключением урана, заключенного до введения в действие Кодекса, к уведомлению о проведении переговоров по изменению условий контракта, направляемому согласно пункту 10 настоящей статьи, прилагаются:

- 1) проект дополнения к контракту;
- 2) проект рабочей программы, составленной по форме, утвержденной компетентным органом;
- 3) письменное обоснование необходимости предлагаемых изменений;
- 4) план разведки или, соответственно, план горных работ и план ликвидации, разработанные в соответствии с настоящим Кодексом.

Рабочая программа периода разведки должна включать следующие основные показатели по годам:

- 1) виды и объем геологоразведочных работ, сроки их выполнения;
- 2) виды и объем геологоразведочных работ, необходимых для оценки обнаруженного месторождения, и сроки их выполнения (в случае продления срока контракта на разведку);
- 3) предполагаемую стоимость геологоразведочных работ;
- 4) объем иных контрактных обязательств в денежном выражении (финансовых обязательств);
- 5) лимиты изъятия проб на участке недр.

Рабочая программа периода добычи должна включать следующие основные показатели по годам:

- 1) объем добычи;
- 2) производственные объекты и сроки их проектирования и строительства (сооружения);
- 3) перечень необходимых инфраструктурных объектов, сроки их проектирования, строительства (сооружения);
- 4) предполагаемую стоимость работ по добыче;
- 5) объем иных финансовых обязательств, предусмотренных контрактом.

Положения настоящего пункта не применяются к контрактам на разведку твердых полезных ископаемых, заключенным по типовой форме до введения в действие настоящего Кодекса.

12. Внесение изменения в контракт на разведку или на совмещенную разведку и добычу твердых полезных ископаемых, за исключением урана, заключенный до введения в действие Кодекса, в целях продления срока его действия (периода разведки по контракту на совмещенную разведку и добычу), допускается в случае обнаружения месторождения полезных ископаемых, разведка которых предусмотрена контрактом, для оценки такого обнаружения.

Внесение изменения в контракт на добычу или совмещенную разведку и добычу

твердых полезных ископаемых, за исключением урана, заключенный до введения в действие Кодекса, в целях продления срока его действия (периода добычу по контракту на совмещенную разведку и добычу) допускается в случае, если такое продление предусмотрено контрактом.

К уведомлению о проведении переговоров по внесению изменений в контракт на недропользование по твердым полезным ископаемым, за исключением урана, в целях продления его срока прилагаются:

1) проект дополнения к контракту и рабочей программы на период продления, составленной с учетом требований пункта 10 настоящей статьи;

2) письменное обоснование проведения работ и расходов на них в период продления;

3) проект плана разведки или, соответственно, плана горных работ, разработанный в соответствии с настоящим Кодексом.

К уведомлению о проведении переговоров по внесению изменений в контракт в целях продления срока разведки для оценки обнаруженного месторождения твердых полезных ископаемых, помимо документов, указанных в части третьей настоящего пункта, прилагаются сведения, подтверждающие обнаружение месторождения твердых полезных ископаемых, разведка которых предусмотрена условиями контракта, и географические координаты участка недр, на котором предполагается осуществлять оценку обнаруженного месторождения.

Контракт на добычу (период добычи по контракту на совмещенную разведку или добычу) твердых полезных ископаемых, за исключением урана, может быть продлен на срок не более пяти лет в целях оценки возможности извлечения полезных компонентов из техногенных минеральных образований, расположенных в пределах контрактной территории. В этом случае к уведомлению о проведении переговоров для продления контракта на добычу (периода добычи по контракту на совмещенную разведку или добычу) прилагаются:

1) проект дополнения к контракту и рабочей программы на период продления, предусматривающий объем и виды работ, проводимых в период продления, а также объем финансовых обязательств, предусмотренных в период продления;

2) письменное обоснование проведения работ и расходов на них в период продления;

3) проект плана горных работ, разработанный в соответствии с настоящим Кодексом.

В случае продления действия контракта в соответствии с частью пятой настоящего пункта, недропользователь вправе до истечения срока такого продления направить уведомление в компетентный орган о проведении переговоров по внесению изменений в контракт в целях последующего продления его действия на срок, необходимый для добычи полезных ископаемых из техногенных минеральных образований для

последующего извлечения из них полезных компонентов. Такое уведомление должно быть подано в соответствии с частью третьей настоящего пункта. В этом случае недропользователь обязан отказаться от части контрактной территории (части участка недр), не используемой для указанных целей.

Контракт на разведку (совмещенную разведку или добычу) твердых полезных ископаемых, за исключением урана, для оценки обнаруженного месторождения может быть продлен на срок, необходимый для проведения работ по оценке обнаруженного месторождения, предусмотренных рабочей программой, который определяется сторонами по результатам переговоров.

Контракт на добычу (совмещенную разведку и добычу) твердых полезных ископаемых, за исключением урана, может быть продлен на срок, не превышающий первоначальный срок (первоначальный период добычи по контракту на совмещенную разведку и добычу) контракта на добычу, но более максимального срока лицензии на добычу, установленного настоящим Кодексом. С учетом указанных ограничений срок продления контракта на добычу (совмещенную разведку и добычу) твердых полезных ископаемых, за исключением урана, определяется на основе планируемых работ по добыче, предусмотренных рабочей программой.

В случае продления контракта на добычу (совмещенную разведку и добычу) твердых полезных ископаемых, за исключением урана, на участке недр, содержащем крупное месторождение, заключенного до введения в действие настоящего Кодекса, на срок свыше десяти лет компетентный орган вправе потребовать включения в условия такого продления обязательств недропользователя:

1) по созданию им или его дочерней организацией или совместным предприятием перерабатывающих производств;

2) по модернизации либо реконструкции действующих добывающих производств недропользователя;

3) по модернизации либо реконструкции действующих перерабатывающих производств;

4) по поставкам добываемого полезного ископаемого для переработки на перерабатывающие предприятия (производства), расположенные на территории Республики Казахстан;

5) по обеспечению реализации (им или его дочерней организацией или совместным предприятием) инвестиционного проекта в соответствии с Предпринимательским кодексом Республики Казахстан или проекта, направленного на социально-экономическое развитие региона.

В случае отказа недропользователя от продления контракта на условиях, указанных в части седьмой настоящего пункта, по истечении его срока, соответствующий участок недр подлежит выставлению на аукцион в порядке, предусмотренном пунктом 4 настоящей статьи.

Недропользователь, осуществляющий деятельность по контракту на добычу твердых полезных ископаемых (совмещенную разведку и добычу), за исключением урана, заключенному до введения в действие настоящего Кодекса, условия которого не предусматривали право недропользователя на продление срока такого контракта (периода добычи по контракту на совмещенную разведку и добычу) на дату введения в действие настоящего Кодекса, обладает исключительным правом на получение лицензии на добычу твердых полезных ископаемых в соответствии со статьей [Статья 198](#) настоящего Кодекса. Заявление на получение лицензии на добычу может быть подано не ранее чем за три года до истечения срока действия контракта. Если в период рассмотрения заявления срок контракта истек, контракт считается продленным на период такого рассмотрения.

Продление срока контракта (договора) на государственное геологическое изучение недр, заключенного до вступления в силу настоящего Кодекса и финансируемого за счет внебюджетных средств, не допускается, если иное не предусмотрено условиями такого контракта. Если условиями данного контракта предусмотрена возможность продления его срока, такое продление допускается на срок не более одного года.

13. По контрактам на недропользование, заключенным до введения в действие настоящего Кодекса, изменение границ участка недр осуществляется путем внесения соответствующих изменений в контракт.

В этом случае пространственные границы участка недр определяются территорией, обозначаемой угловыми точками в географической системе координат, и условными плоскостями, исходящими от границ такой территории до определенной глубины.

По контрактам на добычу полезных ископаемых, заключенным до введения в действие настоящего Кодекса, расширение участка недр допускается в размере, не превышающем половины от участка недр, определенного на дату введения в действие К о д е к с а .

14. По решению Правительства Республики Казахстан компетентный орган вправе в одностороннем порядке прекратить контракт на недропользование на участке недр, содержащем крупное месторождение твердых полезных ископаемых, заключенный до введения в действие Кодекса, если действия недропользователя при проведении им операций по недропользованию приводят к изменению экономических интересов Республики Казахстан, создающему угрозу национальной безопасности. В случае одностороннего прекращения действия контракта по указанному основанию компетентный орган обязан предупредить об этом недропользователя не позднее чем за два месяца.

15. Компетентный орган в одностороннем порядке прекращает контракт на недропользование по твердым полезным ископаемым на участке недр, содержащем крупное месторождение или стратегическое месторождение, заключенный до введения в действие Кодекса, в случае нарушения требований, предусмотренных пунктом 1

статьи [Статья 44](#) настоящего Кодекса, повлекшего угрозу национальной безопасности, кроме случаев, когда получение разрешения компетентного органа в соответствии с настоящим Кодексом не требуется.

В случае совершения указанного нарушения, данное нарушение подлежит устранению в срок не более одного года путем восстановления положения, существовавшего до нарушения, а при невозможности восстановления – путем совершения с разрешения компетентного органа иных действий по переходу объектов, связанных со стратегическим участком недр. В случае устранения нарушения, недропользователь в предусмотренные настоящей частью письменно уведомляет об этом компетентный орган с приложением документов, подтверждающих устранение.

В случае неустранения нарушения в установленный срок, компетентный орган в одностороннем порядке отказывается от исполнения контракта путем направления недропользователю письменного уведомления. Контракт прекращается через три месяца с даты получения недропользователем уведомления об одностороннем отказе от исполнения контракта.

16. При прекращении контракта, заключенного до введения в действие настоящего Кодекса, исполнение обязательств по ликвидации последствий операций по недропользованию осуществляется в порядке, предусмотренном Кодексом.

Лица, приступившие к ликвидации последствий операций по добыче полезных ископаемых до введения в действие настоящего Кодекса, обязаны обеспечить завершение ликвидации в порядке и сроки, предусмотренные настоящим Кодексом.

17. Недропользователи, осуществляющие в рамках одного контракта на недропользование в сфере углеводородов, заключенного до 1 января 2004 года, добычу на нескольких месторождениях углеводородов, часть из которых включена в перечень высоковязких, обводненных, малодебитных или выработанных месторождений, утвержденный Правительством Республики Казахстан в соответствии с налоговым законодательством Республики Казахстан, вправе обратиться в компетентный орган о заключении в отношении такого (таких) месторождения (месторождений) отдельного контракта на добычу. Такой контракт может быть заключен на срок, оставшийся до завершения первоначального контракта.

18. Окончательные отчеты о проведенных геологоразведочных работах, представленные в государственные органы в целях выдачи заключения о рентабельности разведанных запасов полезных ископаемых, подлежат рассмотрению по правилам статьи 121 Закона Республики Казахстан от 24 июня 2010 года "О недрах и недропользовании" с учетом положений абзаца десятого пункта 9 статьи [Статья 267](#) настоящей главы.

19. Обладатели права недропользования по контрактам, заключенным до введения в действие настоящего Кодекса, вправе осуществлять деятельность на участке недр в соответствии с проектными документами, утвержденными в порядке, установленном

законодательством, действовавшем до введения в действие настоящего Кодекса.

Изменения в указанные проектные документы вносятся по правилам внесения изменений в проектные документы, предусмотренным настоящим Кодексом. При этом показатели проектных документов должны соответствовать соответствующим показателям, предусмотренным рабочей программой контракта.

20. По контрактам на добычу твердых полезных ископаемых, заключенным до введения в действие настоящего Кодекса, к операциям по недропользованию, помимо операций, указанных в настоящем Кодексе, относится деятельность по первичной переработке (обогащению) добытых твердых полезных ископаемых в соответствии с перечнем работ, определяемым соответствующим контрактом.

Для целей настоящего пункта к первичной переработке (обогащению) извлеченных из недр твердых полезных ископаемых относится вид горнопромышленной деятельности, который включает сбор на месте, дробление или измельчение, классификацию (сортировку), брикетирование, агломерацию и обогащение физико-химическими методами (без качественного изменения минеральных форм полезных ископаемых, их агрегатно-фазового состояния, кристаллохимической структуры), а также может включать перерабатывающие технологии, являющиеся специальными видами работ по добыче полезных ископаемых (подземная газификация и выплавление, химическое и бактериальное выщелачивание, дражная и гидравлическая разработка россыпных месторождений). При этом переработкой признаются работы, связанные с извлечением полезных компонентов из добытого сырья, а также работы (при наличии первичной переработки), следующие за первичной переработкой.

21. Установить, что государственные техногенные минеральные образования, размещенные отдельно с негосударственными техногенными минеральными образованиями на разных объектах размещения (отвал, хвостохранилище, шламохранилище, полигон и т.п.):

1) в пределах контрактных территорий контрактов на добычу (периода добычи по контрактам на совмещенную разведку и добычу) твердых полезных ископаемых, заключенных с недропользователями до введения в действие настоящего Кодекса;

2) на земельных участках горно-перерабатывающих предприятий, эксплуатируемых на дату введения в действие настоящего Кодекса и принадлежащих негосударственным юридическим лицам на праве частной собственности

подлежат безвозмездной передаче в собственность указанных лиц на основании их заявлений, подаваемых в компетентный орган в течение двух лет с даты введения в действие настоящего Кодекса.

Государственные техногенные минеральные образования, расположенные за пределами контрактных территорий и земельных участков, указанных в подпунктах 1) и 2) части первой настоящего пункта, и образованные до 30 мая 1992 года, подлежат

передаче на безвозмездной основе в частную собственность по заявлению заинтересованного лица, подаваемому в компетентный орган в течение двух лет с даты введения в действие настоящего Кодекса, при соблюдении следующих условий:

заявитель является собственником действующего горного, горно-перерабатывающего, металлургического предприятия на дату введения в действие настоящего Кодекса;

такие техногенные минеральные образования размещены на территориях, прилегающих к контрактной территории или земельному участку, на котором расположено соответствующее горное, горно-перерабатывающее, металлургическое предприятие.

Передача государственных техногенных минеральных образований, указанных в части второй настоящего пункта, в частную собственность заявителя производится путем расширения контрактной территории на площадь размещения таких техногенных минеральных образований, если заявитель является недропользователем либо путем предоставления прав на земельные участки, в пределах которых размещены данные техногенные минеральные образования.

Государственные техногенные минеральные образования, не переданные в собственность в соответствии с частями первой и второй настоящего пункта, расположенные за пределами контрактных территорий и земельных участков, предусмотренных в подпунктах 1) и 2) части первой настоящего пункта, включаются в состав недр. Недропользователи, не подавшие заявления на приобретение государственных техногенных минеральных образований, обязаны осуществить возврат части контрактной территории, на которой размещены такие государственные техногенные минеральные образования, по истечении четырех лет с даты введения в действие настоящего Кодекса.

Установить, что государственные техногенные минеральные образования, размещенные совместно с техногенными минеральными образованиями действующих предприятий на одном объекте размещения, принадлежащих негосударственным юридическим лицам на праве частной собственности, либо размещенные на одном объекте размещения совместно с техногенными минеральными образованиями, возникшими в результате деятельности недропользователей, безвозмездно передаются в собственность указанных лиц с даты введения в действие настоящего Кодекса.

Реализация прав на техногенные минеральные образования, переданные в собственность на основании настоящего пункта, осуществляется в соответствии со статьей **Статья 14** настоящего Кодекса.

Государственные техногенные минеральные образования, переданные в частную собственность в соответствии с настоящим пунктом, подлежат списанию с государственного баланса запасов полезных ископаемых.

22. Обладатели права недропользования по контрактам на твердые полезные

ископаемых, заключенным до введения в действие Кодекса, а также по контрактам, заключенным с местными исполнительными органами областей, города республиканского значения или столицы, вправе с разрешения комиссии, создаваемой компетентным органом, в состав которой, в том числе должны входить представители уполномоченных органов в области бюджетного планирования, охраны окружающей среды, промышленной безопасности, санитарно-эпидемиологической службы, по управлению земельными ресурсами, органов государственных доходов и местных исполнительных органов области, города республиканского значения, столицы, в любое время до истечения срока такого контракта могут перейти на условия недропользования, предусмотренные Кодексом, путем переоформления права недропользования на основании выдачи лицензии на недропользование.

Лицензия выдается на срок, определяемый в соответствии с Кодексом.

В случае выдачи лицензии на недропользование в соответствии с настоящей статьей, положения подпункта 4) пункта 1 статьи [Статья 24](#) Кодекса не применяются.

Контракт на недропользование прекращается с даты выдачи лицензии.

Переоформление права недропользования в соответствии с настоящей статьей не прекращает права недропользования, возникшего на основании контракта, а также не влечет прекращения имеющихся на момент переоформления обременений права недропользования.

23. По контрактам на недропользование, заключенным до введения в действие настоящего Кодекса, отчеты по исполнению контрактных обязательств по расходам, направляемым на обучение, повышение квалификации и переподготовку работников, являющихся гражданами Республики Казахстан, а также обязательств по финансированию научно-исследовательских, научно-технических и (или) опытно-конструкторских работ, предоставляются в порядке и сроки, установленные настоящим Кодексом для соответствующих видов обязательств.

24. Установить, что в течение пяти лет с даты введения в действие настоящего Кодекса недропользователи, осуществляющие по лицензии на добычу твердых полезных ископаемых добычу рудных твердых полезных ископаемых с содержанием металла (металлов) более тридцати процентов, обязаны осуществлять их переработку в объеме не менее половины от общего количества добычи в календарный год на территории Республики Казахстан.

В случае невозможности переработки указанных твердых полезных ископаемых в предусмотренном количестве по технологическим причинам, по причинам отсутствия, недостаточности производственной мощности или экономической нецелесообразности, недропользователи вправе вывезти их с территории Республики Казахстан.

25. По контрактам (лицензиям) на разведку и (или) добычу углеводородов, заключенным до введения в действие настоящего Кодекса, к участкам недр, состоящим из блоков, применяются координаты и идентификационные указатели блоков,

установленных в соответствии с постановлениями Правительства Республики Казахстан от 16 ноября 1995 года № 1552 и от 10 декабря 1996 года № 1514, если иное не предусмотрено условиями таких контрактов.

26. По контрактам на недропользование, заключенным до 1 января 2015 года, при осуществлении закупок товаров в соответствии с порядком приобретения товаров, работ и услуг, используемых при проведении операций по недропользованию, утвержденным в соответствии с настоящим Кодексом, организатор конкурса в процессе определения победителя условно уменьшает цену конкурсной заявки участников конкурса – казахстанских производителей товаров на двадцать процентов.

Положение настоящего пункта применяется до окончания срока действия указанных контрактов или до 1 января 2021 года в зависимости от того, какое событие наступит раньше. По контрактам на недропользование по углеводородам, заключенным до введения в действие настоящего Кодекса, расчет контрактных обязательств недропользователей по обучению граждан Республики Казахстан осуществляется в соответствии с методикой, утверждаемой уполномоченным органом в области углеводородов.

27. Недропользователи, осуществляющие деятельность по разведке углеводородов в рамках контрактов на недропользование, заключенных до введения в действие настоящего Кодекса, имеют право перехода на условия недропользования, предусмотренные Кодексом, посредством заключения контракта на разведку и добычу углеводородов в новой редакции, разработанного в соответствии с типовым контрактом на разведку и добычу углеводородов, утверждаемым компетентным органом, при одновременном соблюдении следующих условий:

1) у недропользователя отсутствуют неустранимые нарушения по действующему контракту на недропользование, заключенному до введения в действие настоящего Кодекса, указанные в уведомлении компетентного органа;

2) недропользователем в полном объеме уплачен подписной бонус в соответствии с требованиями налогового законодательства по действующему контракту на недропользование, заключенному до введения в действие настоящего Кодекса;

3) недропользователем в соответствии с требованиями настоящего Кодекса утвержден проект разведочных работ, получивший положительные заключения предусмотренных настоящим Кодексом и иными законодательными актами экспертиз;

4) заявление о заключении контракта на разведку и добычу углеводородов в новой редакции, разработанного в соответствии с типовым контрактом на разведку и добычу углеводородов, утверждаемым компетентным органом, подано (при одновременном соблюдении следующих условий):

до истечения срока действия контракта на недропользование, заключенного до введения в действие настоящего Кодекса, в рамках которого недропользователь осуществляет деятельность по разведке углеводородов;

в течение восемнадцати месяцев с даты введения в действие настоящего Кодекса.

Заявление о заключении контракта на разведку и добычу в новой редакции, разработанного в соответствии с типовым контрактом на разведку и добычу углеводородов, утверждаемым компетентным органом, должно содержать:

- 1) наименование недропользователя;
- 2) номер и дату регистрации действующего контракта на недропользование, в рамках которого недропользователем осуществляется деятельность по разведке углеводородов;
- 3) указание на участок разведки, который должен соответствовать участку недр согласно геологическому отводу по действующему контракту на недропользование, в рамках которого недропользователем осуществляется деятельность по разведке углеводородов.

К заявлению дополнительно прилагаются:

- 1) подписанный недропользователем контракт на разведку и добычу углеводородов, соответствующий типовому контракту на разведку и добычу углеводородов, утверждаемому компетентным органом;
- 2) программа работ, прилагаемая к контракту на разведку и добычу углеводородов в качестве его неотъемлемой части, содержащая объемы, описание и сроки выполнения работ в период разведки и соответствующая требованиям по объемам и видам работ, предусмотренным рабочей программой по действующему контракту на недропользование, в рамках которого недропользователем осуществляется деятельность по разведке углеводородов;
- 3) утвержденный недропользователем и получивший положительные заключения предусмотренных настоящим Кодексом и иными законодательными актами экспертиз проект разведочных работ.

При этом, в таком контракте закрепляется период разведки в соответствии с положениями, предусмотренными частью первой пункта 1 статьи [Статья 113](#) настоящего Кодекса, уменьшенный на фактический срок действия действующего контракта на недропользование, в рамках которого недропользователем осуществляется деятельность по разведке углеводородов, на дату подачи заявления о заключении контракта на разведку и добычу в новой редакции, разработанного в соответствии с типовым контрактом, утверждаемым компетентным органом.

Инвестиционные обязательства, предусмотренные действующим контрактом на недропользование, в рамках которого недропользователем осуществляется деятельность по разведке углеводородов (при их наличии), включаются в полном объеме в контракт на разведку и добычу углеводородов, соответствующий типовому контракту на разведку и добычу углеводородов, утверждаемому компетентным органом.

Заявление подлежит рассмотрению в течение двадцати рабочих дней с момента его

5) к заявлению дополнительно прилагается подписанный со стороны недропользователя контракт на разведку и добычу углеводородов в новой редакции, разработанный в соответствии с типовым контрактом на разведку и добычу углеводородов, утверждаемым компетентным органом.

При этом в таком контракте закрепляется период разведки, соответствующий запрашиваемому сроку продления, но не превышающий три года.

Последующее продление периода разведки по контракту, заключенному по основанию, предусмотренному пунктом 2 статьи [Статья 114](#) настоящего Кодекса, в соответствии с частью первой настоящего пункта, допускается только по основанию, предусмотренному пунктом 3 статьи [Статья 114](#) настоящего Кодекса.

Последующее продление периода разведки по контракту, заключенному по основанию, предусмотренному пунктом 3 статьи [Статья 114](#) настоящего Кодекса, в соответствии с частью первой настоящего пункта запрещается.

Заключение контракта на разведку и добычу углеводородов, соответствующего типовому контракту на разведку и добычу углеводородов, утверждаемому компетентным органом, не является основанием освобождения недропользователя от ответственности за нарушения законодательства Республики Казахстан, допущенные в период действия контракта на недропользование, в рамках которого недропользователем осуществляется деятельность по разведке углеводородов.

29. Недропользователи, осуществляющие либо осуществлявшие деятельность по разведке углеводородов по контрактам на недропользование, заключенным до введения в действие настоящего Кодекса (первоначальный контракт), имеют право на заключение контракта на добычу углеводородов, соответствующего типовому контракту на добычу углеводородов, утверждаемому компетентным органом, на основании заявления при одновременном соблюдении следующих условий:

1) недропользователь не перешел на условия недропользования, предусмотренные Кодексом, посредством заключения контракта на разведку и добычу углеводородов в новой редакции в соответствии с положениями пунктов 26 и 27 настоящей статьи;

2) недропользователем в рамках первоначального контракта в соответствии с требованиями настоящего Кодекса составлен и утвержден отчет по подсчету запасов месторождения, получивший положительное заключение государственной экспертизы
н е д р ;

3) у недропользователя по первоначальному контракту отсутствуют неустраненные нарушения обязательств, указанные в уведомлении компетентного органа.

В случае, если по первоначальному контракту недропользователем было открыто два или более месторождения углеводородов, то недропользователь вправе заключить один контракт на добычу углеводородов либо отдельные контракты по каждому м е с т о р о ж д е н и ю .

В случае, указанном в части первой настоящего пункта, контракт на добычу

углеводородов заключается на подготовительный период, продолжительность которого определяется недропользователем в заявлении, но не может превышать трех лет.

Если начальные геологические запасы месторождения углеводородов, отчет по подсчету которых получил положительное заключение предусмотренной настоящим Кодексом государственной экспертизы недр, превышают значение сто миллионов тонн нефти или пятьдесят миллиардов кубических метров природного газа, положения контракта на добычу в отношении такого месторождения должны содержать одно из обязательств, указанных в пункте 5 статьи [Статья 117](#) Кодекса.

Заявление о заключении контракта на добычу углеводородов подается недропользователем в компетентный орган в течение срока действия либо в течение двенадцати месяцев после прекращения действия первоначального контракта.

Компетентный орган в течение срока, указанного в части пятой настоящего пункта, а также в период рассмотрения заявления и осуществления действий, предусмотренных частями одиннадцать – четырнадцать настоящего пункта, не вправе предоставлять право недропользования по такому участку недр иным лицам.

Заявление о заключении контракта на добычу углеводородов должно содержать:

- 1) наименование недропользователя;
- 2) номер и дату регистрации первоначального контракта;
- 3) указание на участок добычи;
- 4) продолжительность подготовительного периода, не превышающую три года.

К заявлению дополнительно прилагаются:

1) подписанный недропользователем контракт на добычу углеводородов, соответствующий типовому контракту на добычу углеводородов, утвержденному компетентным органом, за исключением случаев, предусмотренных частью четвертой настоящего пункта;

2) утвержденный недропользователем и получивший положительное заключение государственной экспертизы недр отчет по подсчету геологических запасов.

Заявление подлежит рассмотрению в течение двадцати рабочих дней с момента его поступления в компетентный орган. По результатам рассмотрения заявления компетентный орган принимает одно из следующих решений:

1) решение о заключении контракта на добычу углеводородов – за исключением случаев, предусмотренных частью четвертой настоящего пункта;

2) в случае, предусмотренном частью четвертой настоящего пункта, – решение о проведении с недропользователем переговоров в сроки и порядке, предусмотренные настоящим пунктом;

3) отказывает в заключении контракта на добычу углеводородов.

Компетентный орган отказывает в заключении контракта на добычу углеводородов в случаях:

- 1) если заявление не соответствует требованиям, установленным настоящим

п у н к т о м ;

2) несоблюдения требований, предусмотренных частью первой настоящей статьи.

Отказ компетентного органа не лишает недропользователя права на подачу повторного заявления в течение срока, указанного в части пятой настоящего пункта.

В случае, предусмотренном подпунктом 1) части девятой настоящего пункта, компетентный орган в течение двадцати рабочих дней с момента принятия такого решения заключает с заявителем на срок, определенный в соответствии с частью третьей настоящего пункта, контракт на добычу углеводородов и направляет заявителю
е г о э к з е м п л я р .

В случае, предусмотренном подпунктом 2) части девятой настоящей статьи, компетентный орган в течение двадцати четырех месяцев с даты принятия такого решения проводит переговоры с недропользователем по определению условий и порядка выполнения обязательства, предусмотренного в пункте 5 статьи [Статья 117](#)
К о д е к с а .

По результатам переговоров компетентный орган в течение пяти рабочих дней принимает и уведомляет недропользователя об одном из следующих решений:

- 1) о заключении контракта на добычу углеводородов;
- 2) об отказе в его заключении.

В случае, предусмотренном подпунктом 1) части четырнадцатой настоящего пункта , недропользователь в течение двадцати рабочих дней с даты получения уведомления направляет в компетентный орган подписанный со своей стороны контракт на добычу углеводородов, предусматривающий условия и порядок выполнения обязательства, предусмотренного в пункте 5 статьи [Статья 117](#) Кодекса.

Компетентный орган в течение двадцати рабочих дней с даты получения контракта на добычу углеводородов заключает такой контракт и направляет недропользователю
е г о э к з е м п л я р .

В случае, предусмотренном подпунктом 2) части четырнадцатой настоящего пункта , бывший недропользователь имеет право на возмещение затрат на обнаружение и
о ц е н к у .

Такое возмещение осуществляется новым недропользователем в порядке единовременной выплаты полной суммы соответствующих затрат с учетом инфляции, определяемой на основе официальной статистической информации уполномоченного органа в области государственной статистики.

Срок возмещения таких затрат устанавливается компетентным органом и не должен превышать двенадцати месяцев с даты заключения контракта с новым
н е д р о п о л ь з о в а т е л е м .

Новый недропользователь вправе провести аудит возмещаемых им затрат. В случае спора о размере возмещаемых затрат между новым и бывшим недропользователями, такой спор подлежит разрешению в судебном порядке.

30. Недропользователи, осуществляющие деятельность по добыче углеводородов по контрактам на недропользование, заключенным до введения в действие настоящего Кодекса (действующий контракт), имеют право перейти на условия недропользования, предусмотренные настоящим Кодексом, посредством заключения контракта на добычу углеводородов в новой редакции, соответствующего типовому контракту на добычу углеводородов, утверждаемому компетентным органом, на основании заявления при одновременном соблюдении следующих условий:

1) недропользователем в соответствии с требованиями настоящего Кодекса утвержден проект разработки месторождения, получивший положительные заключения предусмотренных Кодексом и иными законодательными актами экспертиз;

2) период добычи по контракту на добычу углеводородов определен на основе проекта разработки месторождения, но не превышает срок действия действующего контракта на недропользование, оставшийся на момент подачи заявления;

3) инвестиционные обязательства, предусмотренные действующим контрактом (при их наличии), включаются в полном объеме в контракт на добычу углеводородов;

4) у недропользователя на момент подачи заявления отсутствуют неустраненные нарушения обязательств по действующему контракту на недропользование, указанные в уведомлении компетентного органа.

В случае, если в действующем контракте на недропользование закреплены два или более месторождения углеводородов, то недропользователь вправе заключить один контракт на добычу углеводородов либо отдельные контракты по каждому месторождению.

Заявление о заключении контракта на добычу углеводородов должно содержать:

1) наименование недропользователя;

2) номер и дату регистрации контракта на недропользование.

К заявлению дополнительно прилагаются:

1) подписанный недропользователем контракт на добычу углеводородов, соответствующий типовому контракту добычу углеводородов, утверждаемому компетентным органом, и учитывающий положения, предусмотренные частью первой настоящего пункта;

2) утвержденный недропользователем и получивший положительные заключения предусмотренных настоящим Кодексом и иными законодательными актами экспертиз проект разработки месторождения.

Заявление подлежит рассмотрению в течение двадцати рабочих дней с момента его поступления в компетентный орган.

По результатам рассмотрения заявления компетентный орган принимает решение о заключении контракта на добычу углеводородов или отказывает в заключении.

Компетентный орган отказывает в заключении контракта на добычу углеводородов в случаях:

1) если заявление не соответствует требованиям, установленным настоящим п у н к т о м ;

2) несоблюдения требований, предусмотренных частью первой настоящего пункта.

Отказ компетентного органа не лишает недропользователя права на подачу повторного заявления в течение срока действия действующего контракта на н е д р о п о л ь з о в а н и е .

В случае принятия решения о заключении контракта на добычу углеводородов, компетентный орган в течение двадцати рабочих дней заключает такой контракт и направляет заявителю его экземпляр.

Заключение контракта на добычу углеводородов, соответствующего типовому контракту на добычу углеводородов, утверждаемому компетентным органом, не является основанием освобождения недропользователя от ответственности за нарушения законодательства Республики Казахстан, допущенные в период действия контракта на недропользование, в рамках которого недропользователем осуществляется деятельность по добыче углеводородов.

31. Лица, являющиеся победителями конкурса на предоставление права недропользования на разведку или добычу углеводородов (победитель конкурса), проведенного в соответствии с требованиями Закона Республики Казахстан "О недрах и недропользовании", итоги которого в установленном законодательством Республики Казахстан порядке подведены до введения в действие настоящего Кодекса, имеют право на заключение контракта на разведку и добычу или добычу углеводородов, разработанного в соответствии с типовым контрактом, утвержденным компетентным органом, при одновременном соблюдении следующих условий:

1) с победителем конкурса не заключен контракт на недропользование в порядке и на условиях, предусмотренных Законом Республики Казахстан "О недрах и недропользовании";

2) победителем конкурса в полном объеме уплачен подписной бонус в соответствии с требованиями налогового законодательства Республики Казахстан;

3) заявление о заключении контракта на разведку и добычу или добычу углеводородов подано в течение двенадцати месяцев с даты введения в действие настоящего Кодекса.

Заявление о заключении контракта на разведку и добычу или добычу углеводородов, направляемое победителем конкурса в компетентный орган в соответствии с настоящим пунктом должно содержать:

1) наименование лица, являющегося победителем конкурса на предоставление права недропользования на разведку или добычу углеводородов;

2) сведения и документы, подтверждающие соблюдение условий, предусмотренных настоящим пунктом;

3) сведения и документы, предусмотренные пунктами 2–4 статьи [Статья 93](#)

н а с т о я щ е г о

К о д е к с а .

К заявлению должны быть приложены:

1) подписанный победителем конкурса контракт на разведку и добычу или добычу углеводородов, разработанный в соответствии с типовым контрактом, утвержденным компетентным органом, и с учетом требований, предусмотренных настоящим пунктом;

2) программа работ, содержащая объемы, описание и сроки выполнения работ в период разведки, разработанная на основе разработанного и согласованного в соответствии с требованиями Закона Республики Казахстан "О недрах и недропользовании" проекта поисковых работ или на основе условий по объемам, описанию и срокам выполнения работ в период разведки, установленных в конкурсном предложении для участия в тендере или заявке для участия в аукционе.

Для целей настоящего пункта:

1) при заключении контракта на разведку и добычу углеводородов, соответствующего типовому контракту, утверждаемому компетентным органом:

участок разведки определяется в соответствии с требованиями настоящего Кодекса и не может превышать участок недр, указанный в условиях конкурса на предоставление права недропользования на разведку углеводородов, проведенного в соответствии с Законом Республики Казахстан "О недрах и недропользовании";

разработка и экспертиза проекта разведочных работ по контракту на разведку и добычу углеводородов, заключенному в соответствии с настоящим пунктом, осуществляются в соответствии с положениями настоящего Кодекса;

2) при заключении контракта на добычу углеводородов, соответствующего типовому контракту, утверждаемому компетентным органом:

участок добычи определяется в соответствии с требованиями настоящего Кодекса и не может превышать участок недр, указанный в условиях конкурса на предоставление права недропользования на добычу углеводородов, проведенного в соответствии с Законом Республики Казахстан "О недрах и недропользовании";

в контракте на добычу победитель конкурса вправе инициировать закрепление подготовительного периода либо периода добычи в соответствии с правилами, предусмотренными настоящим Кодексом (в том числе в части разработки и экспертизы проектных документов, а также в части инвестиционных обязательств и иных вопросов

) с учетом особенностей, предусмотренных настоящим пунктом;

3) в контракте на разведку и добычу углеводородов, заключенном в соответствии с настоящим пунктом, должны быть предусмотрены обязательства, соответствующие обязательствам, принятым на себя победителем конкурса согласно его конкурсному предложению для участия в тендере или заявке для участия в аукционе, касающимся:

м е с т н о г о

содержания в кадрах, местного содержания в работах (услугах), необходимых для выполнения работ по контракту;

4) в контракте на добычу углеводородов, заключенном в соответствии с настоящим пунктом, должны быть предусмотрены обязательства, соответствующие обязательствам, принятым на себя победителем конкурса согласно его конкурсному предложению для участия в тендере или заявке для участия в аукционе, касающимся: размера расходов на социально-экономическое развитие региона и развитие его инфраструктуры, местного содержания в кадрах, обучения казахстанских кадров, местного содержания в работах (услугах), необходимых для выполнения работ по контракту, размера расходов на научно-исследовательские, научно-технические и опытно-конструкторские работы на территории Республики Казахстан, необходимые для выполнения работ по контракту.

Заявление подлежит рассмотрению в сроки, установленные настоящим Кодексом для рассмотрения заявлений о заключении контракта на разведку и добычу или добычу углеводородов.

Компетентный орган принимает решение об отказе в заключении контракта на разведку и добычу углеводородов в случаях:

1) если заявление не соответствует требованиям, установленным настоящим пунктом;

2) несоблюдения требований, предусмотренных настоящим пунктом;

Отказ компетентного органа не лишает победителя конкурса права на подачу повторного заявления в течение сроков и с соблюдением иных требований, предусмотренных настоящим пунктом.

При этом условия проведения операций по недропользованию определяются на основании протокола прямых переговоров.

29. Установить, что в соответствии с международными договорами, заключенными до введения в действие Кодекса, компетентным органом может быть предоставлено право недропользования по контракту на разведку углеводородов на основании прямых переговоров лицам, указанным в таких международных договорах.

П р е з и д е н т

Республики Казахстан