

**О внесении изменений и дополнений в приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 15 июня 2018 года № 239 "Об утверждении Единых правил по рациональному и комплексному использованию недр"**

Приказ и.о. Министра энергетики Республики Казахстан от 20 августа 2021 года № 270. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 24 августа 2021 года № 24086

      ПРИКАЗЫВАЮ:

      1. Внести в приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 15 июня 2018 года № 239 "Об утверждении Единых правил по рациональному и комплексному использованию недр" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 17131) следующие изменения и дополнения:

      в Единых правилах по рациональному и комплексному использованию недр, утвержденных указанным приказом:

      дополнить пунктом 457-1 следующего содержания:

      "457-1. Работы по бурению, оборудованию и освоению технологических и наблюдательных скважин на полигоне ПСВ выполняются в строгом соответствии с проектами опытно-промышленной добычи и разработки месторождения урана, которые составляются в соответствии с пунктом 2 статьи 182 Кодекса проектной организацией, имеющей лицензию на соответствующий вид деятельности.";

      дополнить пунктом 461-1 следующего содержания:

      "461-1. В период опытно-промышленной добычи и добычи урана недропользователями обеспечивается выполнение следующих периодичных стационарных наблюдений за закислением и отработкой эксплуатационного блока, месторождения:

      уровень подземных вод:

      наблюдательные (скважины для контроля процесса, скважины для контроля смежных горизонтов, скважины для контроля горизонтального растекания) один раз в квартал;

      геофизические исследования:

      в технологических скважинах (откачные и закачные), наблюдательных скважинах (для контроля процесса, для контроля смежных горизонтов, для контроля горизонтального растекания) подземного выщелачивания один раз в год.";

      пункт 465 изложить в следующей редакции:

      "465. При проведении опытно-промышленной добычи и добычи обеспечивается выполнение следующих требований в области рационального и комплексного использования и охраны недр:

      1) обеспечение рационального и экономически эффективного использования недр на всех этапах проведения операций по добыче урана;

      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 добыче урана, ликвидации последствий недропользования, консервации участков недр;

      8) обеспечение экологических и санитарно-эпидемиологических требований при складировании и размещении отходов.";

      пункты 469 и 470 изложить в следующей редакции:

      "469. В процессе опытно-промышленной добычи и добычи недропользователи:

      1) определяют количество и качество готовых к выемке запасов урана, нормативы проектных потерь по выемочным единицам;

      2) ведут учет добычи и нормативов потерь по каждому эксплуатационному блоку;

      3) разрабатывают и осуществляют мероприятия по недопущению сверхнормативных потерь;

      4) ведут работы в соответствии с календарным графиком проектных документов;

      5) проводят эксплуатационную разведку (доразведку) с целью уточнения контуров эксплуатационных блоков и геологического строения месторождения для дальнейшего пересчета запасов;

      6) разрабатывают и проводят гидрогеологические исследования за восстановлением состояния подземных вод после ликвидации эксплуатационных блоков.

      470. При проведении опытно-промышленной добычи и добычи не допускается:

      1) выборочная отработка богатых или легкодоступных участков месторождения, приводящая к необоснованным потерям запасов урана;

      2) оставление запасов урана, вызывающее осложнения при их выемке в будущем, полную или частичную потерю этих запасов;

      3) потери, превышающие проектные показатели;

      4) разубоживание продуктивных растворов подземными водами или растекание выщелачивающих растворов за контур эксплуатационного блока.";

      пункт 472 изложить в следующей редакции:

      "472. Проекты изменений и (или) дополнений к утвержденным проектам не составляются в случае, если ежегодно объемы добычи, 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 урана.";

      пункт 480 изложить в следующей редакции:

      "480. В проекте разработки месторождения предусматриваются:

      1) обоснование нормативов вскрытых, подготовленных и готовых к выемке запасов урана;

      2) отчет по подсчету геологических запасов;

      3) применение средств механизации и автоматизации производственных процессов, обеспечивающие наиболее полное, комплексное извлечение из недр, рациональное и эффективное использование балансовых запасов урана и совместно с ними залегающих полезных ископаемых;

      4) календарный график горных работ с объемами добычи и показателями качества урана в пределах срока действия контракта в рамках участка недр;

      5) расходы на эксплуатацию участка недр;

      6) размещение наземных и подземных сооружений;

      7) проектные показатели: предполагаемые объемы добычи на весь период разработки месторождения, объемы горно-капитальных, горно-подготовительных, эксплуатационно-разведочных работ;

      8) гидрогеологические наблюдения за восстановлением состояния подземных вод в ликвидированных эксплуатационных блоках;

      9) геологическое и маркшейдерское обеспечение работ;

      10) обоснование нормативов потерь выемочных единиц по результатам проведенной опытно-промышленной добычи;

      11) расчет необходимых инвестиций для освоения месторождений;

      12) порядок очередности отработки запасов;

      13) финансовую модель, включающую основные показатели;

      14) меры, обеспечивающие безопасность работы производственного персонала и населения, зданий и сооружений, объектов окружающей среды от вредного воздействия работ, связанных с недропользованием;

      15) технические средства и мероприятия по достоверному учету количества и качества добываемого и перерабатываемого минерального сырья, а также их потерь и отходов производства;

      16) обезвреживание или захоронение отходов производства;

      17) расчет дохода и прибыли от промышленной эксплуатации;

      18) систематическое опробование минерального сырья с целью управления и повышения эффективности технологии его переработки;

      19) обоснование оптимальных параметров выемочных единиц, обеспечивающих рациональный уровень полноты извлечения полезных ископаемых из недр;

      20) мероприятия по предотвращению потерь полезного ископаемого;

      21) налоги и другие платежи;

      22) сохранение в недрах или складирование забалансовых запасов для их последующего промышленного освоения;

      23) способы вскрытия и системы разработки участка недр урана;

      24) проведение доизучения (доразведки) участка добычи с целью уточнения геологического строения и запасов месторождения урана;

      25) информацию о сроках, условиях и стоимости выполнения работ по ликвидации последствии добычи урана;

      26) объем добываемого урана, поднятого на поверхность с продуктивными растворами, за вычетом урана, возвращаемого с выщелачивающими растворами в недра.";

      дополнить пунктом 480-1 следующего содержания:

      "480-1. Работы по доразведке проводятся в соответствии с проектом разработки месторождения.

      В случае, если в течение доизучения недропользователем на участке добычи обнаружена новая залежь (совокупность залежей), ее оценка производится в соответствии с дополнением к проекту разработки месторождения.";

      дополнить пунктом 482-1 следующего содержания:

      "482-1. На стадии разработки проектов опытно-промышленной добычи и/или разработки месторождения урана недропользователями разрабатывается система контроля за состоянием подземных вод на полигонах ПСВ на основании данных поисковых геологоразведочных работ, лабораторных исследований, опытных полевых испытаний и опыта эксплуатации аналогичных месторождений.

      Система контроля за состоянием подземных вод включает три сети наблюдательных скважин:

      1) наблюдательные скважины для контроля за растеканием растворов в вертикальном направлении;

      2) наблюдательные скважины для контроля за возможными утечками растворов из пескоотстойников продуктивного раствора и выщелачивающего раствора;

      3) наблюдательные скважины внутри и за контуром эксплуатационного блока для контроля за технологическим процессом в зоне гидродинамического воздействия откачиваемых и закачиваемых растворов.";

      главу 24 исключить;

      пункт 490 изложить в следующей редакции:

      "490. Анализ разработки месторождения представляет собой комплексное изучение результатов геологических, геофизических, гидродинамических и других исследований в процессе разработки на предмет выявления необходимости совершенствования системы разработки месторождения. Анализ разработки месторождения подлежит государственной экспертизе проектных документов.";

      дополнить пунктом 492-1 следующего содержания:

      "492-1. В рамках анализа разработки отдельные показатели проектных документов несущественно (менее двадцати процентов) корректируется в следующих случаях:

      1) корректировка объемов эксплуатационно-разведочных скважин в рамках мероприятий по доразведке месторождения;

      2) изменение графика ввода и количество технологических скважин эксплуатационных блоков, предусмотренного в проекте опытно-промышленной добычи и/или разработки месторождения урана.";

      дополнить пунктами 494, 495, 496 и 497 следующего содержания:

      "494. В результате анализа разработки месторождения оцениваются:

      1) результаты опробования по каждой наблюдательной скважине, в каждой точке наблюдения;

      2) степень охвата воздействием рудного пласта объекта разработки, по площади и разрезу с состоянием выработки их запасов;

      3) состояние подземных вод на отрабатываемой площади месторождения;

      4) характер и последствия снижения дебита откачных и приемистости закачных скважин;

      5) данные о геологическом строении месторождения с оценкой изменения запасов урана;

      6) характеристики динамики добычи урана и соответствие их проекту опытно-промышленной добычи и/или разработки месторождения урана;

      7) контроль режимов работы скважин;

      8) состояние фонда скважин и его соответствие проекту опытно-промышленной добычи и/или разработки месторождения урана.

      495. В рамках анализа разработки допускается проектирование опытно-промышленных испытаний по внедрению новых технологий по повышению коэффициента извлечения урана на отдельных участках месторождения.

      496. Анализ разработки завершается выполнением расчетов технико-экономических показателей разработки месторождения, с учетом реализации рекомендуемых мер по регулированию процесса и сопоставлением их с проектными показателями утвержденного варианта разработки.

      497. Недропользователь каждые три года направляет в компетентный орган на экспертизу анализ выполнения проектных условий в соответствии с показателями проекта разработки.".

      2. Департаменту атомной энергетики и промышленности Министерства энергетики Республики Казахстан в установленном законодательством Республики Казахстан порядке обеспечить:

      1) государственную регистрацию настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан;

      2) размещение настоящего приказа на интернет-ресурсе Министерства энергетики Республики Казахстан;

      3) в течение десяти рабочих дней после государственной регистрации настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан представление в Департамент юридической службы Министерства энергетики Республики Казахстан сведений об исполнении мероприятий, предусмотренных подпунктами 1) и 2) настоящего пункта.

      3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на курирующего вице-министра энергетики Республики Казахстан.

      4. Настоящий приказ вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования.

|  |  |
| --- | --- |
|
*И.о. Министра*
 |
*А. Магауов*
 |

|  |
| --- |
|
*"СОГЛАСОВАН"**Министерство индустрии**и инфраструктурного развития**Республики Казахстан*
 |

|  |
| --- |
|
*"СОГЛАСОВАН"**Министерство финансов**Республики Казахстан*
 |

|  |
| --- |
|
*"СОГЛАСОВАН"**Министерство национальной экономики**Республики Казахстан*
 |

|  |
| --- |
|
*"СОГЛАСОВАН"**Министерство экологии,**геологии и природных ресурсов**Республики Казахстан*
 |

 © 2012. РГП на ПХВ «Институт законодательства и правовой информации Республики Казахстан» Министерства юстиции Республики Казахстан