

ПОСТАНОВЛЕНИЕ
КАБИНЕТА МИНИСТРОВ РЕСПУБЛИКИ УЗБЕКИСТАН

420 Об утверждении Положения о порядке применения эксплуатационных кондиций для пересчета запасов полезных ископаемых

В соответствии со статьей 37 Закона Республики Узбекистан «О недрах» и в целях повышения эффективности освоения месторождений полезных ископаемых Кабинет Министров **постановляет:**

1. Утвердить Положение о порядке применения эксплуатационных кондиций для пересчета запасов полезных ископаемых согласно приложению.
2. Министерствам и ведомствам в месячный срок привести принятые ими нормативно-правовые акты в соответствие с настоящим постановлением.
3. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя Премьер-министра Республики Узбекистан Г.И. Ибрагимова.

**Премьер-министр
Республики Узбекистан**

Ш. МИРЗИЁЕВ

г. Ташкент,
13 августа 2014 г.,
№ 228

ПРИЛОЖЕНИЕ
к постановлению Кабинета Министров
от 13 августа 2014 года № 228

**ПОЛОЖЕНИЕ
о порядке применения эксплуатационных кондиций
для пересчета запасов полезных ископаемых**

І. Общие положения

1. Настоящее Положение разработано в соответствии со статьей 37 Закона Республики Узбекистан «О недрах» и определяет порядок применения эксплуатационных кондиций для пересчета запасов полезных ископаемых.

2. В настоящем Положении применяются следующие основные понятия:
кондиции — совокупность обоснованных технико-экономическими расчетами требований подсчету (пересчету) запасов полезных ископаемых в недрах, учитывающих их технологические свойства, горно-геологические и иные условия разработки месторождений, рыночную конъюнктуру на минеральное сырье и продукты его переработки, цены на энергоресурсы;

разведочные кондиции — кондиции, установленные для подсчета запасов месторождений полезных ископаемых по результатам геологического изучения;

эксплуатационные кондиции — кондиции, используемые для пересчета запасов полезных ископаемых в процессе эксплуатации месторождений либо подготовки их к освоению;

подсчетные параметры — предельные значения натуральных показателей для подсчета запасов полезных ископаемых;

балансовые запасы — запасы полезных ископаемых, целесообразность разработки которых на момент оценки обоснована технико-экономическими расчетами;

рудное тело — скопление руды (минерального вещества, содержащего полезные компоненты) в виде различных форм;

бортное содержание полезного компонента в пробе — обоснованное технико-экономическими расчетами содержание полезного компонента (или содержание компонентов, приведенное к содержанию условного основного компонента) в крайней пробе по пересечению выработкой тела полезного ископаемого для оконтуривания его по мощности;

минимальный метропроцент (метрограмм) — минимальная величина, получаемая умножением мощности тела полезного ископаемого (длины опробованного интервала) в метрах на содержание полезного компонента в пределах этой мощности в процентах (граммах на тонну);

подсчетный блок — оконтуренный участок тела полезного ископаемого с относительно близкими геологическими показателями (мощность, вещественный состав, качество и др.), по которому отдельно подсчитываются запасы полезного ископаемого;

эксплуатационный блок — разрабатываемый или подготовленный к разработке участок тела полезного ископаемого;

недропользователи — юридические и физические лица, осуществляющие деятельность в соответствии с представленными им правами пользования на конкретных участках недр.

3. Эксплуатационные кондиции не применяются на углеводороды, подземные воды (кроме промышленных и термальных вод), а также на нерудное сырье, целиком состоящее из полезных компонентов, изменение содержания которых не повлияет на их промышленную ценность.

II. Основания для применения эксплуатационных кондиций

4. Основной целью применения эксплуатационных кондиций является обеспечение безубыточной (или эффективной) деятельности недропользователя в период значительного изменения рыночной конъюнктуры на минеральное сырье и продукты его переработки, цен на энергоресурсы.

5. Эксплуатационные кондиции применяются для пересчета и оператив-

ного учета запасов отдельных частей разрабатываемого месторождения, геологическое строение и условия разработки которых существенно отличаются от средних показателей, принятых по месторождению в целом при обосновании разведочных кондиций, утвержденных в установленном порядке.

6. Эксплуатационные кондиции разрабатываются на основе проекта разработки месторождения, содержащего план развития горных работ, включая графики ежегодного объема добычи и переработки полезного ископаемого, капитальные и эксплуатационные затраты, технологическую схему и показатели переработки полезного ископаемого.

7. Эксплуатационные кондиции устанавливаются на ограниченный срок, соответствующий периоду отработки пересчитанных запасов полезного ископаемого на соответствующих участках месторождения.

8. Эксплуатационные кондиции и пересчитанные по ним на соответствующих участках месторождения запасы полезных ископаемых утверждаются Государственной комиссией по запасам полезных ископаемых при Кабинете Министров Республики Узбекистан (далее — ГКЗ) при наличии их технико-экономического обоснования (далее — ТЭО).

9. При применении эксплуатационных кондиций запасы полезных ископаемых по всему месторождению не подлежат пересчету и переутверждению.

III. Основные параметры эксплуатационных кондиций

10. При составлении ТЭО эксплуатационных кондиций для пересчета запасов полезных ископаемых обосновываются, как и в разведочных кондициях, следующие подсчетные параметры:

а) для пересчета запасов месторождений рудных и нерудных полезных ископаемых:

минимальное промышленное содержание полезного компонента (или содержание компонентов, приведенное к содержанию условного основного компонента) в эксплуатационном блоке, обеспечивающее равенство извлекаемой ценности минерального сырья и совокупных затрат на получение товарной продукции;

бортовое содержание полезного компонента (или содержание компонентов, приведенное к содержанию условного основного компонента) в пробе;

условия оконтуривания тел полезных ископаемых в геологических границах;

минимальное содержание полезного компонента (или содержание компонентов, приведенное к содержанию условного основного компонента) по пересечению тела полезного ископаемого краевой выработкой для его оконтуривания по простиранию и падению;

коэффициенты для приведения в комплексных рудах содержаний полезных компонентов к содержанию условного основного компонента, минимальные содержания компонентов, учитываемые при таком приведении;

максимально допустимое содержание вредных примесей в эксплуатационном блоке по пересечению, интервалу или пробе;

требования к выделению при пересчете запасов минеральных типов и сортов полезного ископаемого, подлежащих отдельной выемке, исходя из технологических свойств, определяющих различные способы переработки или области использования минерального сырья;

перечень попутных компонентов, пересчитываемых в рудах совместно с основным компонентом. В случае выявления новых полезных попутных компонентов они подсчитываются вместе с основным полезным компонентом;

минимальный коэффициент рудоносности в эксплуатационном блоке для месторождений с прерывистым или гнездовым распределением полезных компонентов, на которых пересчет запасов полезных ископаемых производится в контурах рудоносной зоны (залежи, тела) статистически;

минимальные мощности тел полезных ископаемых или соответствующий минимальный метропроцент (метрограмм);

максимально допустимая мощность прослоев пустых пород или некондиционных руд, включаемых в пересчитываемый контур запасов полезных ископаемых;

максимальная глубина пересчета запасов полезных ископаемых;

для открытого способа разработки месторождений — предельные коэффициенты вскрыши (или максимально допустимое соотношение мощностей вскрышных пород и полезного ископаемого) и требования, предъявляемые к границам пересчета запасов полезных ископаемых в экономически обоснованных границах;

б) для пересчета запасов урана, добываемых методом подземного выщелачивания, дополнительно устанавливаются:

максимально допустимое содержание карбонатов по эксплуатационному блоку (для сернокислотного выщелачивания);

максимально допустимое содержание глинисто-алевритовой фракции в рудовмещающей толще (для проницаемых руд);

минимальный коэффициент фильтрации по эксплуатационному блоку (залежи);

предельная глубина залегания уровня подземных вод;

в) для пересчета запасов углей:

минимальная истинная мощность пластов угля в пластопересечении, определяемая по сумме мощностей вынимаемых совместно угольных слоев, внутрипластовых прослоев пустых пород и непосредственно залегающих в почве или кровле углистых пород;

максимальная истинная мощность внутрипластовых прослоев пустых пород или разубоженных интервалов разреза угольных пластов, включаемых в пластопересечении;

максимальная зольность угля по пластопересечению с учетом засорения вынимаемыми совместно с углем породами внутрипластовых и прикровельных (припочвенных) слоев;

границы пересчета запасов углей — глубина пересчета и предельный коэффициент вскрыши (при открытом способе разработки месторождений);
специальные требования к качеству углей — спекаемость, содержание вредных компонентов и т. д.;

г) при пересчете запасов горючих сланцев, пригодных для получения сланцевой смолы:

минимальная истинная мощность пластов горючих сланцев в пласто-пересечении, определяемая по сумме мощностей вынимаемых совместно слоев горючих сланцев, внутрислоевых прослоев пустых пород и непосредственно залегающих в почве или кровле рассланцованных пород;

максимальная истинная мощность внутрислоевых прослоев пустых пород или разубоженных интервалов разреза пластов горючих сланцев, включаемых в пластопересечении;

границы пересчета запасов горючих сланцев — глубина пересчета и предельный коэффициент вскрыши (при открытом способе разработки месторождений);

бортовое содержание сланцевой смолы по пробе;

минимальное промышленное содержание сланцевой смолы по пересчитываемому блоку;

перечень попутных компонентов, пересчитываемых в горючих сланцах, при необходимости, исходя из технологии их извлечения — минимальное содержание этих компонентов по пересчитываемому блоку;

д) для пересчета запасов подземных промышленных вод в конкретных водоносных горизонтах (участках):

перечень полезных компонентов, подлежащих извлечению из промышленных вод;

среднее содержание полезных компонентов в промышленных водах;

минимальное содержание полезных компонентов в промышленных водах;

максимально допустимое содержание вредных примесей в промышленных водах;

предельные положения динамических уровней промышленных вод в эксплуатационных скважинах;

предельные глубины и дебиты эксплуатационных скважин;

е) для пересчета запасов термальных подземных вод, предназначенных для теплоэнергетического использования в конкретных водоносных горизонтах (участках):

минимальная температура воды (минимальное количество теплосодержащей пароводяной смеси или пара) на устье скважины;

максимально допустимый уровень минерализации;

предельные положения динамических уровней в эксплуатационных скважинах (минимальное избыточное давление пара на устье скважины).

При необходимости, исходя из специфики разработки отдельных месторождений и особенностей технологии переработки минерального сырья, могут быть применены дополнительные параметры эксплуатационных кондиций.

11. Параметры эксплуатационных кондиций могут быть дифференцированы применительно к отдельным участкам месторождения (телам полезного ископаемого), отличающимся по своим характеристикам и условиям залегания, существенно влияющим на уровень эксплуатационных затрат при их разработке.

12. При обосновании эксплуатационных кондиций по разрабатываемым месторождениям используются данные ТЭО разведочных кондиций, утвержденных в установленном порядке, с учетом результатов доразведки, эксплуатационной разведки и разработки месторождения.

IV. Требования к содержанию ТЭО эксплуатационных кондиций

13. ТЭО эксплуатационных кондиций состоит из текстовой части, текстовых, табличных и графических приложений.

14. В текстовой части ТЭО эксплуатационных кондиций должны быть отражены:

общие сведения о месторождении, включая его местоположение, оро- гидрографию, инфраструктуру, энерго- и водообеспеченность;

краткая характеристика геологического строения месторождения (морфология, размеры, условия залегания и внутреннее строение тел полезных ископаемых, их количество, вещественный состав, группа сложности геологического строения), гидрогеологические, горно-геологические, экологические и другие природные условия;

степень геологической изученности и промышленного освоения месторождения;

способы и технология разработки месторождения, величина потерь и разубоживания, а также технология и показатели переработки полезного ископаемого;

утвержденные в установленном порядке параметры разведочных кондиций;

количество запасов полезных ископаемых месторождения (раздельно по категориям), утвержденных на основе принятых разведочных кондиций, сведения об их движении;

сопоставительная характеристика данных разведки и разработки месторождения;

обоснование границ выемочной части месторождения с применением эксплуатационных кондиций, соответствие эксплуатационных блоков геологическим блокам, утвержденным в установленном порядке по разведочным кондициям;

исходные данные (геологические, гидрогеологические, горнотехнические, технологические и другие параметры), полученные в результате доразведки и эксплуатационной разведки части месторождения, по которой разрабатываются эксплуатационные кондиции, в сравнении с анало-

гичными параметрами, заложенными при составлении ТЭО разведочных кондиций;

сведения об экономических условиях, вследствие которых возникла необходимость корректировки ранее утвержденных разведочных кондиций;

техничко-экономические показатели недропользователя, связанные с разработкой рассматриваемого месторождения за период его освоения;

характеристика текущего состояния рынка продукции, производимой предприятием, прогноз спроса;

расчетные показатели фактических и прогнозных затрат на добычу и переработку полезного ископаемого в пределах соответствующего участка месторождения, учитываемые при определении эксплуатационных кондиций;

расчеты предлагаемых параметров эксплуатационных кондиций, их геологическое, гидрогеологическое, горнотехническое и технологическое обоснование;

пересчет запасов полезных ископаемых по эксплуатационным кондициям;

сопоставительный анализ основных технико-экономических показателей разработки планируемой части месторождения по эксплуатационным кондициям с технико-экономическими показателями, рассчитанными по разведочным кондициям;

оценка влияния применения эксплуатационных кондиций на запасы полезных ископаемых месторождения в целом;

меры по обеспечению сохранности запасов полезных ископаемых, временно не вовлекаемых в промышленное освоение;

оценка воздействия на окружающую среду (ОВОС) условий, возникающих в результате применения эксплуатационных кондиций.

15. В текстовых и табличных приложениях ТЭО эксплуатационных кондиций должны быть отражены:

копии протоколов по утверждению в установленном порядке разведочных кондиций и запасов полезных ископаемых по месторождению;

справка о фактических технико-экономических показателях разработки месторождения за последние 5 лет, бухгалтерский баланс, калькуляция себестоимости производимой продукции;

поблочная ведомость выемочных единиц по периодам разработки соответствующей части месторождения с применением эксплуатационных кондиций и их рентабельность;

протокол научно-технического (технического) совета недропользователя по рассмотрению ТЭО эксплуатационных кондиций;

таблицы расчета по эксплуатационным кондициям средних содержаний основного и попутных компонентов и их запасов;

таблицы расчета экономических показателей разработки месторождения с применением эксплуатационных кондиций.

16. В графических приложениях ТЭО эксплуатационных кондиций должны быть отражены:

общие особенности геологического строения всего месторождения по

данным разведки в границах ранее утвержденных в установленном порядке запасов полезных ископаемых — геологическая карта месторождения, опорные геологические разрезы, подсчетные планы, разрезы, проекции тел полезных ископаемых на горизонтальную (вертикальную) плоскость с контурами, номерами и характеристикой подсчетных блоков балансовых и забалансовых запасов. Допускается вынесение границ фактически погашенных и намечаемых к разработке по эксплуатационным кондициям запасов полезных ископаемых на копии материалов с ранее утвержденными запасами;

план (схема) размещения выемочных единиц и последовательность их обработки на период действия эксплуатационных кондиций;

особенности геологического строения тел полезных ископаемых в пределах контура, намечаемого к разработке по эксплуатационным кондициям, геологические разрезы, погоризонтные планы (планы опробования) с контурами балансовых и забалансовых запасов полезных ископаемых по различным вариантам бортового содержания полезного компонента или в геологических границах. При этом учитываются новые данные, полученные при доразведке, эксплуатационной разведке, проходке подготовительных и очистных выработок. Контурные прирезки запасов по мощности при различных содержаниях полезного компонента (или мощности) выделяются особым цветом или штриховкой, а мощности тел полезных ископаемых и показатели качества их в подсчетных сечениях по принятым вариантам эксплуатационных кондиций обозначаются цифрами;

подсчетная графика, на которой отражаются контуры тел полезных ископаемых по разведочным кондициям, с нанесением границ всех выемочных единиц по эксплуатационным кондициям, с учетом количественной и качественной характеристик ранее подсчитанных и пересчитанных балансовых и забалансовых запасов, выделяемых цветом или штриховкой.

17. При необходимости представляются дополнительные текстовые и графические материалы, обосновывающие эксплуатационные кондиции.

18. Материалы по сопоставлению данных разведки и эксплуатации в отработанном контуре месторождения оформляются в установленном порядке и прилагаются к ТЭО эксплуатационных кондиций.

V. Порядок представления, рассмотрения и применения ТЭО эксплуатационных кондиций

19. Разработка ТЭО эксплуатационных кондиций инициируется недропользователями.

20. В случае возникновения необходимости применения эксплуатационных кондиций недропользователи до 1 января предстоящего года направляют в ГКЗ перечень соответствующих месторождений с краткой пояснительной запиской.

Пояснительная записка должна содержать аргументированное укрупнен-

ными расчетами обоснование целесообразности применения ТЭО эксплуатационных кондиций.

21. ГКЗ предусматривает в плане работы на предстоящий год рассмотрение ТЭО эксплуатационных кондиций по заявленным месторождениям.

Недостаточное обоснование необходимости применения эксплуатационных кондиций по заявленным месторождениям может служить основанием для отказа в рассмотрении ТЭО эксплуатационных кондиций.

22. Ежегодно до 1 февраля после утверждения плана работы ГКЗ на предстоящий год Секретариат ГКЗ уведомляет недропользователя о сроках представления на рассмотрение ТЭО эксплуатационных кондиций.

23. После получения уведомления Секретариата ГКЗ недропользователь разрабатывает и в сроки, указанные в уведомлении, представляет на рассмотрение ТЭО эксплуатационных кондиций. К нему прилагается справка о кратком его содержании.

24. Рассмотрение и утверждение ГКЗ представленного ТЭО эксплуатационных кондиций осуществляется в соответствии с Положением о Государственной комиссии по запасам полезных ископаемых при Кабинете Министров Республики Узбекистан, утвержденным постановлением Кабинета Министров от 24 декабря 2010 г. № 310.

25. Изменения в запасах полезных ископаемых, связанные с утверждением эксплуатационных кондиций и пересчетом запасов, подлежат учету недропользователем и Государственным балансом запасов полезных ископаемых Республики Узбекистан.

26. После утверждения ГКЗ ТЭО эксплуатационных кондиций и пересчитанных запасов полезных ископаемых недропользователь обязан привести в соответствие планы развития горных работ и геологомаркшейдерскую документацию по определенной части месторождения.

27. Применение, подготовка и рассмотрение эксплуатационных кондиций для пересчета запасов полезных ископаемых осуществляются по схемам согласно приложениям №№ 1 и 2 к настоящему Положению.

28. Ежегодные отчетные балансы запасов полезных ископаемых, представляемых недропользователями в государственный геологический фонд, должны составляться, исходя из переутвержденных запасов в связи с применением эксплуатационных кондиций.

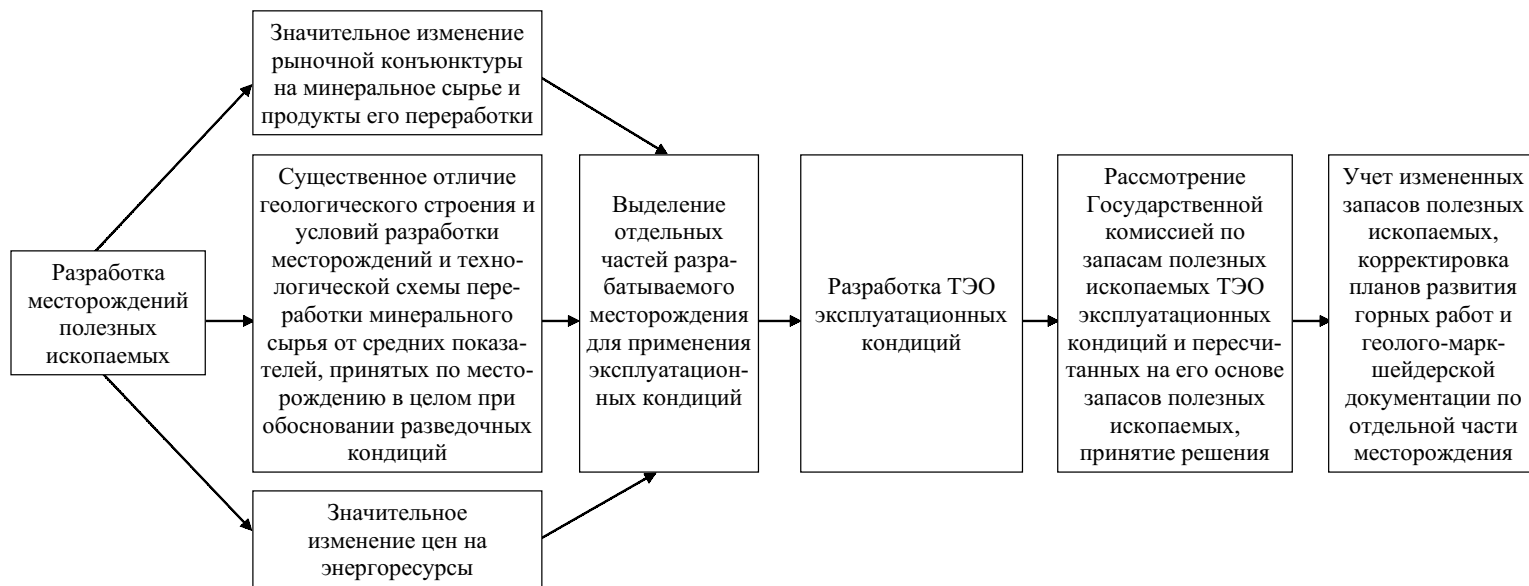
29. Работы, связанные с подготовкой и применением эксплуатационных кондиций, осуществляются за счет средств недропользователей.

VI. Заключительное положение

30. Недропользователи в установленном законодательном порядке несут ответственность за полноту и достоверность данных, включенных в ТЭО эксплуатационных кондиций.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к Положению о порядке применения
эксплуатационных кондиций для пересчета
запасов полезных ископаемых

СХЕМА
применения эксплуатационных кондиций для пересчета запасов
полезных ископаемых



Примечание: эксплуатационные кондиции не применяются на углеводороды, подземные воды (кроме промышленных и термальных вод), а также на нерудное сырье, целиком состоящее из полезных компонентов, изменение содержания которых не повлияет на их промышленную ценность.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к Положению о порядке применения
эксплуатационных кондиций для пересчета
запасов полезных ископаемых

СХЕМА
подготовки и рассмотрения эксплуатационных кондиций
для пересчета запасов полезных ископаемых

Этапы	Субъекты	Мероприятия	Сроки выполнения
1-й этап	Недропользователь	Выделение в процессе разработки месторождения соответствующей части (частей) месторождения (месторождений) для применения эксплуатационных кондиций	По итогам года
		Представление в ГКЗ перечня соответствующих месторождений с краткой пояснительной запиской о целесообразности применения ТЭО эксплуатационных кондиций	До 1 января предстоящего года
2-й этап	ГКЗ	В случае одобрения предусматривает в плане работы на предстоящий год рассмотрение ТЭО эксплуатационных кондиций по заявленным месторождениям и уведомляет недропользователя о сроках его представления	До 1 февраля предстоящего года
3-й этап	Недропользователь	Разработка ТЭО эксплуатационных кондиций (при необходимости с привлечением специализированной организации)	Определяется недропользователем
		При необходимости согласование списания с баланса запасов полезного ископаемого с ГИ «Саноатгеоконтехназорат»	30 дней
4-й этап	ГИ «Саноатгеоконтехназорат»	Согласование списания с баланса запасов полезного ископаемого	10 дней
	Недропользователь	Представление материалов ТЭО эксплуатационных кондиций в ГКЗ	10 дней
5-й этап	ГКЗ	Рассмотрение ГКЗ ТЭО эксплуатационных кондиций и пересчитанных на его основе запасов полезных ископаемых, принятие решения	60 дней
	Государственный геологический фонд, недропользователь	Учет госбалансом измененных запасов полезных ископаемых, корректировка планов развития горных работ и геологомаркшейдерской документации по отдельной части месторождения	15 дней