

ДОПОЛНЕНИЕ № 2

к лицензии ЧИТ 13137 ТЭ на пользование недрами с целью добычи бурого угля на Татауровском бурогольном месторождении в Забайкальском крае

Федеральным агентством по недропользованию в лице заместителя Министра природных ресурсов и экологии Российской Федерации – руководителя Федерального агентства по недропользованию Пака Валерия Анатольевича, действующего на основании Положения о Федеральном агентстве по недропользованию, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 17.06.2004 № 293, в соответствии с рекомендациями Комиссии по рассмотрению заявок на внесение изменений и дополнений в лицензии и переоформление лицензий по участкам недр, отнесенным к компетенции Федерального агентства по недропользованию (протокол от 09.04.2015 № 441), настоящим дополнением принято решение внести следующие изменения в лицензию:

I. Изложить абзац 5 бланка лицензии «Описание границ участка недр, координаты угловых точек, копии топопланов, разрезов и др. приводятся в приложении» в следующей редакции:

«Описание границ участка недр, координаты угловых точек, копии топопланов, разрезов и др. приводятся в приложении 3, 4, 5».

II. Дополнить раздел 1 «Общие положения» Лицензионного соглашения об условиях пользования недрами с целью добычи бурого угля на Татауровском бурогольном месторождении (приложение 1 к лицензии) пунктом 1.6 следующего содержания:

«п.1.6. Географические координаты, определяющие границы лицензионного участка, приведены в таблице:

Угловые точки участка недр	Северная широта			Восточная долгота		
	Градусы	Минуты	Секунды	Градусы	Минуты	Секунды
1	51	36	29,27	112	57	08,09
2	51	37	11,01	112	57	25,24
3	51	38	11,18	112	59	09,83
4	51	39	24,42	112	59	11,05
5	51	39	58,01	112	59	26,91

6	51	40	02,99	113	00	0,61
7	51	39	50,93	113	01	14,24
8	51	39	19,88	113	02	19,43
9	51	38	37,81	113	02	39,61
10	51	38	30,1	113	02	26,37
11	51	36	52,32	113	01	59,93
12	51	35	31,68	113	01	26,62
13	51	34	31,04	112	59	15,19
14	51	34	29,68	112	58	04,13
15	51	34	04,58	112	58	18,3
16	51	33	27,31	112	57	22,56
17	51	33	20,17	112	56	17,27
18	51	33	57,28	112	55	46,51
19	51	34	46,62	112	56	18,63
20	51	35	10,04	112	57	26,19

Общая площадь участка 48,02 кв. км.

Из площади лицензионного участка исключается охранный целик под р. Ингода.»


III. Включить в состав лицензии в качестве неотъемлемой составной части:

1) приложение 4 (лист 2) – Схема Татауровского месторождения. Масштаб 1:75000;

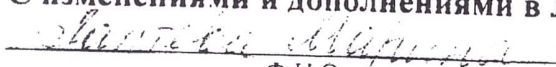
2) приложение 11 – копия горноотводного акта от 28.05.2013 № 1154 – на 2 л.

IV. Настоящее дополнение вступает в силу с даты его государственной регистрации.

Заместитель Министра природных ресурсов и экологии Российской Федерации - руководитель Федерального агентства по недропользованию


В.А. Пак
«10» _____ 2015 г.

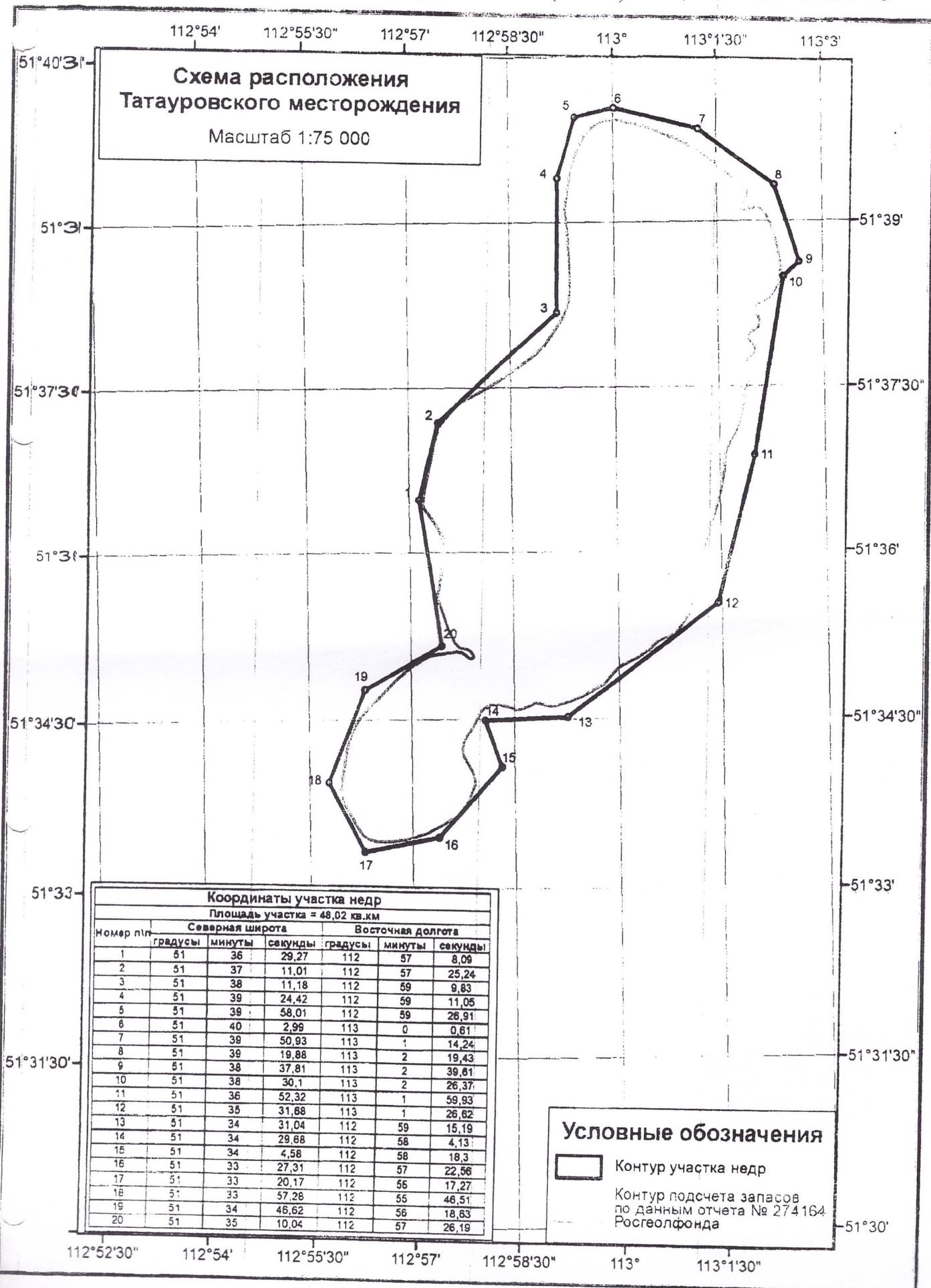
С изменениями и дополнениями в лицензию ЧИТ 13137 ТЭ согласен,


Ф.И.О. и подпись лица, представляющего ООО «Читауголь»
«11» _____ 2015 г.




**Схема расположения
Татауровского месторождения**


Масштаб 1:75 000



Координаты участка недр						
Площадь участка = 48,02 кв.км						
Номер п/п	Северная широта			Восточная долгота		
	градусы	минуты	секунды	градусы	минуты	секунды
1	51	36	29,27	112	57	8,09
2	51	37	11,01	112	57	25,24
3	51	38	11,18	112	59	9,83
4	51	39	24,42	112	59	11,05
5	51	39	58,01	112	59	28,91
6	51	40	2,99	113	0	0,61
7	51	39	50,93	113	1	14,24
8	51	39	19,88	113	2	19,43
9	51	38	37,81	113	2	39,81
10	51	38	30,1	113	2	26,37
11	51	36	52,32	113	1	59,93
12	51	35	31,68	113	1	26,62
13	51	34	31,04	112	59	15,19
14	51	34	29,68	112	58	4,13
15	51	34	4,58	112	58	18,3
16	51	33	27,31	112	57	22,56
17	51	33	20,17	112	55	17,27
18	51	33	57,28	112	55	46,51
19	51	34	46,62	112	56	18,63
20	51	35	10,04	112	57	26,19

Условные обозначения

 Контур участка недр

 Контур подсчета запасов по данным отчета № 274164 Росгеолфонда

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации
Федеральное агентство по недропользованию

УТВЕРЖДАЮ:

Заместитель Министра природных
ресурсов и экологии Российской
Федерации - руководитель Федерального
агентства по недропользованию

В.А. Пук

2015 г.

ПРОТОКОЛ № 441

заседания Комиссии по рассмотрению заявок на внесение изменений и дополнений
в лицензии и переоформление лицензий по участкам недр, отнесенным к
компетенции Федерального агентства по недропользованию

9 апреля 2015 г.

г. Москва

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

Заместитель председателя
Заместитель председателя

Киселев В.А.
Каспаров О.С.

Члены комиссии:

Аксенов С.А.
Давыденко Б.И.
Кузнецова В.А.
Никитин С.Е.
Никишин Д.Л.
Садовник П.В.
Санакоев Г.З.
Хлебников П.А.
Ходорович К.К.

Ответственный секретарь

Полугодкова Е.А.

От Управления геологии нефти и
газа, подземных вод и сооружений

Кубай Л.И.
Тлемиганова Ф.А.
Мухаметдинов Т.Р.
Матвиенко Н.Ю.
Иничкина И.Ю.

От Управления геологии
твердых полезных ископаемых

Козырка О.И.
Рындальцева А.М.
Потапова М.А.
Рудакова А.В.
Введенская И.А.
Шендерова О.Р.

2. Актуализировать лицензию КЕМ 01664 ТЭ по форме, утвержденной приказом № 56 от 26.01.2015.

Голосование: единогласно

6. Иркутская область

Слушали: Рудакову А.В.

6.1. На рассмотрение представлены заявочные материалы на переоформление лицензии УОР 13121 ТЭ, предоставленной ООО «Ольхон» с целью добычи каменного угля на участке Карьерное поле № 1 Головинского каменноугольного месторождения, на ООО «Компания Востсибуголь».

Лицензия зарегистрирована – 19.04.2005.

Срок окончания действия лицензии – 01.05.2025.

Площадь участка недр – 35,03 км².

Лицензия УОР 13121 ТЭ подлежит переоформлению в соответствии с абз. 4 ч. 1 ст. 17.1 Закона Российской Федерации от 21.02.1992 № 2395-1 «О недрах» в связи с прекращением деятельности юридического лица – пользователя недр (ООО «Ольхон») путем присоединения его к другому юридическому лицу (ООО «Компания Востсибуголь») в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Имеется положительное заключение ФБУ «Росгеолэкспертиза».

Решили:

Переоформить лицензию УОР 13121 ТЭ, предоставленную ООО «Ольхон» на ООО «Компания Востсибуголь».

Голосование: единогласно

7. Забайкальский край

Слушали: Шендерову О.Р.

7.1. На рассмотрение Комиссии представляются заявочные материалы ООО «Читауголь» на внесение изменений и дополнений в лицензию ЧИТ 13137 ТЭ на право пользования недрами с целью добычи бурого угля на Татауровском месторождении в Улетовском районе Забайкальского края.

Заявка поступила в Забайкалнедра – 27.02.2015

1. Сведения об учредителях (участниках) юридического лица:

Общество с ограниченной ответственностью «Угольная Компания Читы» - 99.99999985 %

СУЭК ПИЭЛСИ - 0.00000015 %

2. Предложения недропользователя:

Привести в соответствие географические координаты участка недр с запасами бурого угля, переданными на баланс предприятия в соответствии с лицензионным соглашением, а также включить в состав лицензии копию горноотводного акта.

3. Общие сведения о лицензии и участке недр:

1	Дата выдачи:	
	Первоначальной лицензии	19.05.1999
	Действующей лицензии	05.05.2005
2	Основание выдачи действующей	Выдана в порядке перехода права от ОАО

	лицензии	«Читинская угольная компания» и переоформления лицензии ЧИТ 01032 ТЭ (учреждение нового юридического лица).
3	Срок окончания действия лицензии	31.12.2019
4	Количество месторождений на участке	1
5	Статус участка недр	Горный отвод.
6	Количество внесенных дополнений	1
7	Дата последнего дополнения	26.02.2009

4. Информация о последних проверках органами Росприроднадзора:

Управлением Росприроднадзора по Забайкальскому краю последняя проверка проведена в 2014 году (акт проверки от 17.03.2014 № Н-026-в).

Предписанием от 28.03.2014 № Н-026-в установлено – «При пользовании недрами Татауровского бурогоугольного месторождения по лицензии ЧИТ 13137 ТЭ обеспечить проведение мероприятий по недопущению самовольного пользования недрами» в срок до 01.09.2014.

В Акте отмечено:

2.1. Лицензия содержит недостоверную информацию о количестве запасов полезного ископаемого в контуре представленного лицензией участка недр. В приложении 5 к лицензии отражены запасы угля в количестве 369 749 тыс. т балансовые и 68 786 тыс. т забалансовые, как запасы в контуре лицензионного участка, что не соответствует действительности. Фактически данные запасы являются резервными по Татауровскому месторождению. В пользование в установленном порядке не представлялись.

2.2. Техническая документация на разработку Татауровского месторождения «Корректировка горнотранспортной части проектов отработки запасов угля на Татауровском бурогоугольном месторождении до границ барьерного целика под р. Ингода», предусматривающая отработку запасов в течение 175 лет согласована в отсутствие заключения Государственной экспертизы о соответствии проектируемых работ экологическим требованиям.

2.3. Горный отвод в уточненных границах выдан на площадь, расположенную за пределами лицензионного участка, площадь горного отвода в 4,76 раз превышает площадь лицензионного участка.

5. Сведения о запасах:

По состоянию на 01.01.2014 на месторождении за пользователем недр учтены запасы бурого угля по категории А – 81 511 тыс. т, по категории В – 112 702 тыс. т, по категории С₁ – 167 587 тыс. т.

6. Проектная документация:

В настоящее время действует следующая Техническая документация на разработку Татауровского месторождения:

«Технический проект разработки Татауровского бурогоугольного месторождения на период 2014-2025 гг.» (согласован протоколом ЦКР-ТПИ Роснедра от 25.12.2012 года №170/12-стп).

Технический проект «Корректировка горнотранспортной части проектов отработки запасов угля на Татауровском бурогоугольном месторождении до границ барьерного целика под р. Ингода» (согласован протоколом ЦКР-ТПИ Роснедра от 22.04.2014 года №52/14-стп).

7. Выполнение недропользователем лицензионных обязательств:

Согласно краткого отчета Недропользователя условия пользования недрами и их выполнение следующие:

Условия пользования недрами	Выполнение
2.2.1. Продолжить эксплуатацию месторождения в мае 1999 года, завершить в декабре 2019 года.	Выполняется
2.2.7. Осуществлять постоянный учет и контроль объемов и веса запасов полезных ископаемых	Выполняется
2.2.8. Добычу полезного ископаемого осуществлять только в соответствии с техническими проектами	Горные работы ведутся по проекту: «Корректировка горнотранспортной части проектов отработки запасов угля на Татауровском буроугольном месторождении до границ барьерного целика под р. Ингода»

8. Перечень предлагаемых изменений в условия пользования недрами к лицензии ЧИТ 13137 ТЭ:

Номер пункта лицензии, действующая редакция	Предлагаемая редакция недропользователя	Предложения Комиссии
Бланк лицензии «Описание границ участка недр, координаты угловых точек, копии топопланов, разрезов и др. приводятся в приложении №№ 4, 6»	Отсутствует	Бланк лицензии «Описание границ участка недр, координаты угловых точек, копии топопланов, разрезов и др. приводятся в приложении №№ 3, 4, 5»
Приложение 1 к лицензии Лицензионное соглашение об условиях пользования недрами с целью добычи бурого угля на Татауровском месторождении	Приложение 1 к лицензии Раздел 1 «Общие сведения» дополнить пунктом 1.6: Географические координаты угловых точек лицензионного участка.	В редакции недропользователя
Приложение 4 к лицензии. Схематический план Татауровского месторождения, масштаб 1:50 000 – на 1 л.	План Татауровского месторождения угля, масштаб 1:50 000 – на 1 л.	Актуализировать
Приложение 6 к лицензии. Копии горноотводных актов от 14.10.1981 № 198, от 10.01.1984 № 225, от 27.11.1984 № 235	Приложение 6 к лицензии. Копия горноотводного акта от 28.05.2013 № 1154	В редакции недропользователя
	Приложение 6.1 к лицензии План Татауровского буроугольного месторождения с границами горных отводов	Не вносить

9. Обоснование недропользователя необходимости внесения изменений в лицензию ЧИТ 13137 ТЭ:

Приведение в соответствие географических координат угловых точек лицензионного участка с запасами полезного ископаемого, переданных на баланс предприятия на основании Соглашения об условиях пользования недрами с целью добычи бурого угля на Татауровском месторождении.

Исправление технической ошибки в соответствии со статьей 7.1. ФЗ «О недрах» в части дополнения лицензии каталогом географических координат угловых точек лицензионного участка, соответствующих контуру запасов закрепленных за лицензией ЧИТ 13137 ТЭ, исключит противоречия между приложением № 4 к лицензии и приложением № 5.

Необходимо отметить следующее:

1. Право пользования недрами ООО «Читауголь» на Татауровском бурогольном месторождении оформлено лицензией ЧИТ 13137 ТЭ. Указанная лицензия предоставлена в соответствии с абз. 6 ч. 1 ст. 17.1 Закона РФ «О недрах» в результате переоформления лицензии ЧИТ 01032 ТЭ, выданной ОАО «Читинская угольная компания».

В соответствии с п. 1.2 Лицензионного соглашения к лицензии ЧИТ 01032 ТЭ ОАО «Читинская угольная компания» предоставлено право добычи бурого угля открытым способом на Татауровском месторождении. Согласно бланку лицензии ЧИТ 01032 ТЭ описание границ участка недр, координаты угловых точек, копии топопланов, разрезов и др. приводятся в приложениях 2, 3, 4.

Приложение 2 к указанной лицензии содержит обзорную карту района месторождения в масштабе 1:500 000; приложение 3 - схематический план Татауровского месторождения угля в масштабе 1:50 000, на котором отражены границы горного отвода, земельного отвода, внешних отвалов и отображены пласты I, II, III месторождения; приложение 4 - общие сведения о Татауровском месторождении бурых углей, в котором отражена площадь месторождения (50, 2 км²), указана мощность пластов I, II, III, сведения о запасах углей по лицензируемому участку недр по состоянию на 01.01.1999 в размере А+В+С₁=369 749 тыс. т, забалансовых - 68 786 тыс. т. Горноотводные акты №198 от 14.10.1981, №225 от 10.01.1984, №235 от 27.11.1984 содержатся в приложении 6.

Вместе с тем, при переоформлении лицензии ЧИТ 01032 ТЭ и выдаче лицензии ЧИТ 13137 ТЭ была допущена техническая ошибка в бланке лицензии в виде опечатки, в результате которой в графе бланка лицензии «описание границ участка недр, координаты угловых точек, копии топопланов, разрезов и др.» были указаны некорректные ссылки на приложения.

В результате этого, из описания границ лицензионного участка были исключены обзорная карта района месторождения и общие сведения о Татауровском месторождении бурых углей, а в описание границ добавлена ссылка на уже недействующие горноотводные акты №198 от 14.10.1981, №225 от 10.01.1984, №235 от 27.11.1984.

Согласно ч. 1 ст. 7.1 Закона РФ «О недрах» технические ошибки (описки, опечатки, грамматические или арифметические ошибки либо подобные ошибки), допущенные при оформлении или переоформлении лицензий на пользование недрами, в том числе в сведениях о границах участков недр, исправляются федеральным органом управления государственным фондом недр или его территориальным органом, относительно участков недр местного значения - уполномоченным органом исполнительной власти соответствующего субъекта Российской Федерации в течение 15 календарных дней после обнаружения ими технических ошибок или в течение 60 календарных дней после получения от владельца лицензии на пользование недрами заявления об исправлении в этой лицензии технических ошибок в случае подтверждения указанными органами наличия таких ошибок.

На основании вышеизложенного, подлежит исправлению техническая ошибка в описании границ участка недр на бланке лицензии посредством включения ссылок на приложения 3 и 5, и исключения ссылки на приложение 6 к лицензии.

2. Согласно ч. 3 ст. 7 Закона РФ «О недрах» после разработки технического проекта выполнения работ, связанных с использованием недр, получения

положительного заключения государственной экспертизы и согласования указанного проекта в соответствии со статьей 23.2 настоящего Закона орган государственного горного надзора или в случаях, установленных Правительством Российской Федерации, орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации (относительно участков недр местного значения) оформляет документы, которые удостоверяют уточненные границы горного отвода (горноотводный акт и графические приложения) и включаются в лицензию в качестве ее неотъемлемой составной части.

Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору выдан действующий в настоящее время горноотводный акт №1154 от 28.05.2013, границы которого построены в пределах контуров залегания учтенных на балансе за ООО «Читауголь» запасов бурого угля Татауровского месторождения. Указанный горноотводный акт выдан взамен ранее действовавших горноотводных актов №934 от 03.08.2007 и №813 от 27.07.2005.

Согласно п.п. 28 – 30 Инструкции по оформлению горных отводов для разработки месторождений полезных ископаемых (утв. МПР РФ 07.02.1998 № 56, Госгортехнадзором РФ 31.12.1997 № 58) в состав документов, удостоверяющих уточненные границы горного отвода, входят: горноотводный акт и графические приложения, включающие копии топографического плана с ведомостью координат угловых точек, определяющих границы горного отвода, структурные карты и разрезы. Документы, удостоверяющие уточненные границы горного отвода, составляются в трех экземплярах, подписываются руководителем органа Ростехнадзора или его заместителем и скрепляются печатью. Первые экземпляры документов, удостоверяющих уточненные границы горного отвода, передаются пользователю недр, вторые экземпляры этих документов хранятся в органе Ростехнадзора, а третьи экземпляры передаются органом Ростехнадзора в соответствующий территориальный орган МПР России.

Горноотводный акт №1154 от 28.05.2013 представлен в Роснедра письмом Ростехнадзора от 24.03.2015 № 07-05-05/359.

В связи с этим, горноотводный акт №1154 от 28.05.2013 подлежит включению в лицензию ЧИТ 13137 ТЭ в качестве неотъемлемой составной части взамен недействующих горноотводных актов №198 от 14.10.1981, №225 от 10.01.1984, №235 от 27.11.1984 (перечисленных в приложении 6).

3. Согласно ч. 3 ст. 11 Закона РФ «О недрах» лицензия является документом, удостоверяющим право ее владельца на пользование участком недр в определенных границах в соответствии с указанной в ней целью в течение установленного срока при соблюдении владельцем заранее оговоренных условий.

При этом в соответствии с пп. 1, 3, 6 п. 25 Административного регламента Федерального агентства по недропользованию (утв. Приказом Минприроды РФ от 29.09.2009 № 315) (далее – Регламент) к бланку лицензии на пользование недрами в качестве документов, являющихся ее неотъемлемыми частями, в том числе прикладываются:

условия пользования недрами, которые включают указание пространственных границ участка недр, предоставленного в пользование, а также пространственных границ геологического и (или) горного отвода (при наличии);

схема расположения участка недр. Пространственные границы участка недр, предоставляемого в пользование, отражаются географическими координатами

угловых точек. Пространственные границы участка недр, предоставляемого в пользование, рекомендуется указывать на топографических планах, геологических картах, геологических разрезах с указанием линий таких разрезов на картах;

сведения об участке недр и пользователе недр, отражающие, в том числе местоположение участка недр в административно-территориальном отношении с указанием границ особо охраняемых природных территорий, а также участков ограниченного и запрещенного землепользования с отражением их на схеме расположения участка недр; геологическую характеристику участка недр с указанием наличия месторождений (залелей) полезных ископаемых и запасов по ним; обзор работ, проведенных на участке недр, наличие на участке недр горных выработок, скважин и иных объектов, которые могут быть использованы при работе на этом участке; наличие других пользователей недр на данном участке недр.

Вместе с тем, в приложениях 3, 4 и 5 к лицензии приводятся сведения и описание участка недр, однако не указаны пространственные границы участка недр, отраженные географическими координатами угловых точек. Кроме того, на представленной схеме отражена информация по горному отводу, удостоверенному горноотводными актами, утратившими силу.

В связи с этим, требуется включить в приложение 4 к лицензии сведения о пространственных границах участка недр, отраженные географическими координатами угловых точек, а также сведения о горном отводе по действующему горноотводному акту №1154 от 28.05.2013.

4. В соответствии с заключением ФГУНПП «Росгеолфонд» (письмо от 09.04.2015 № АК-14/1164) координаты лицензионного участка, включающего все числящиеся за ООО «Читауголь» на государственном балансе запасов полезных ископаемых запасы бурого угля приведены в таблице:

Угловые точки участка недр	Северная широта			Восточная долгота		
	Градусы	Минуты	Секунды	Градусы	Минуты	Секунды
1	51	36	29,27	112	57	08,09
2	51	37	11,01	112	57	25,24
3	51	38	11,18	112	59	09,83
4	51	39	24,42	112	59	11,05
5	51	39	58,01	112	59	26,91
6	51	40	02,99	113	00	0,61
7	51	39	50,93	113	01	14,24
8	51	39	19,88	113	02	19,43
9	51	38	37,81	113	02	39,61
10	51	38	30,1	113	02	26,37
11	51	36	52,32	113	01	59,93
12	51	35	31,68	113	01	26,62
13	51	34	31,04	112	59	15,19
14	51	34	29,68	112	58	04,13
15	51	34	04,58	112	58	18,3
16	51	33	27,31	112	57	22,56
17	51	33	20,17	112	56	17,27
18	51	33	57,28	112	55	46,51
19	51	34	46,62	112	56	18,63

20	51	35	10,04	112	57	26,19
----	----	----	-------	-----	----	-------

Площадь лицензионного участка в указанных границах составляет 48,02 км².

Из площади лицензионного участка исключается охранный целик под р. Ингода.

Решили:

Рекомендовать внести изменения в лицензию ЧИТ 13137 ТЭ с учетом рекомендаций Комиссии.

Голосование: единогласно.

Б. Подземные воды и сооружения

1. Томская область.

Слушали: Иничкину И.Ю.

1.1. На рассмотрение представлены материалы ФГУП «НО РАО» по внесению изменений и дополнений в лицензию ТОМ 15636 ЗГ на пользование недрами с целью захоронения жидких радиоактивных отходов в подземных горизонтах, консервации полигона и ведения мониторинга геологической среды при хранении ЖРО на территории ЗАТО г.Северска.

В Роснедра заявочные документы поступили 09.02.2015.

1. Сведения об учредителях недропользователя:

Учредители	ГК по атомной энергии «РОСАТОМ» - 100%
------------	--

2. Предложения недропользователя:

- 1) - продлить срок действия лицензии - без ограничения срока;
- внести изменения в Условия пользования лицензией.

3. Информация о последних проверках органами Росприроднадзора:

Управление Росприроднадзора по Томской области проверок выполнения ФГУП «НО РАО» условий лицензии ТОМ 15636 ЗП не проводило.

4. Информация о сдаче отчетов в геологические фонды:

Задолженность по сдаче отчетов отсутствует (справка ФБУ «ТФГИ по Сибирскому федеральному округу» от 02.02.2015 № 56, справка ФГУНПП «Росгеолфонд» от 05.02.2015 № ГК-17/251).

5. Общие сведения о лицензии и участке недр:

1	Дата выдачи:	
	первоначальной лицензии	26.11.2013
	действующей лицензии	26.11.2013
2	Основание выдачи первоначальной	ч. 2 ст.41 № 190-ФЗ «Об обращении с

законодательством после завершения разведки месторождения, проведения государственной экспертизы запасов углеводородного сырья и утверждения проектного документа на разработку месторождения, получившего необходимые экспертизы и согласования.

Решили:

1. Рекомендовать внести изменения и дополнения в лицензию ЭЛИ 15507 НР с учетом предложений Комиссии;

2. Актуализировать по форме, утвержденной приказом Роснедра от 26.01.2015 № 56.

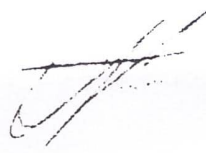
Голосование: единогласно

Заместитель председателя




Е.А. Киселев

Заместитель председателя



О.С. Каспаров

Ответственный секретарь



А.Ю. Москвитин

