СибПроектГрупп

ПРОЕКТИРОВАНИЕ | ИЗЫСКАНИЯ

Свидетельство № 11117 от 01 сентября 2016 г.

АО «ГОК «Инаглинский»

КОРРЕКТИРОВКА ПРОЕКТА СТРОИТЕЛЬСТВА ШАХТЫ «ИНАГЛИНСКАЯ» АО «ГОК «ИНАГЛИНСКИЙ»

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 5 Сведения об инженерном оборудовании, о сетях инженерно-технического обеспечения, перечень инженерно-технических мероприятий, содержание технологических решений

Подраздел 7 Технологические решения

Часть 1 Геологическое строение шахтного поля

П36843-ИОС7.1

Том 5.7.1

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

2021 г.

СибПроектГрупп
ПРОЕКТИРОВАНИЕ | ИЗЫСКАНИЯ

Свидетельство № 11117 от 01 сентября 2016 г.

АО «ГОК «Инаглинский»

КОРРЕКТИРОВКА ПРОЕКТА СТРОИТЕЛЬСТВА ШАХТЫ «ИНАГЛИНСКАЯ» АО «ГОК «ИНАГЛИНСКИЙ»

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 5 Сведения об инженерном оборудовании, о сетях инженерно-технического обеспечения, перечень инженерно-технических мероприятий, содержание технологических решений

Подраздел 7 Технологические решения

Часть 2 Геологическое строение шахтного поля

П36843-ИОС7.1

Том 5.7.1

Технический директор	А.Д. Кузьмицкий
Заместитель директора по подземным работам	В.Н. Кимерилов
Главный инженер проекта	А.Н. Вильховой

2021 г.

Список исполнителей

Отдел	Должность	ФИО	Подпись	Дата
Отдел подземных горных работ	Начальник отдела	Шпак С.М.		
	Главный технолог	Захаров Е.Ю.		
	Ведущий инженер	Нагаев Е.А.		

Оглавление

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ 2
ОГЛАВЛЕНИЕ 3
1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ И ПРИРОДНЫЕ УСЛОВИЯ 5
2. ГЕОЛОГИЧЕСКАЯ ИЗУЧЕННОСТЬ ШАХТНОГО ПОЛЯ 11
3. ОЦЕНКА СЛОЖНОСТИ ГЕОЛОГИЧЕСКОГО СТРОЕНИЯ ШАХТНОГО ПОЛЯ ... 15
СТРАТИГРАФИЯ 15
ТЕКТОНИКА 17
4. ГЕОКРИОЛОГИЧЕСКИЕ И ГИДРОГЕОЛОГИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ 27
5. ХАРАКТЕРИСТИКА ПОЛЕЗНОГО ИСКОПАЕМОГО 36
КАЧЕСТВО УГЛЕЙ 51
6. ПОПУТНЫЕ ПОЛЕЗНЫЕ ИСКОПАЕМЫЕ 55
7. ОТХОДЫ ПРОИЗВОДСТВА 55
8. ГОРНО-ГЕОЛОГИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ ЭКСПЛУАТАЦИИ 56
9. ГРАНИЦЫ И ЗАПАСЫ ШАХТНОГО ПОЛЯ 64
9.1. ГРАНИЦЫ 64
9.2. БАЛАНСОВЫЕ И ПРОМЫШЛЕННЫЕ ЗАПАСЫ УГЛЯ 65
ПРИЛОЖЕНИЕ 1 (ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ) 77
ПРИЛОЖЕНИЕ 2 (ЛИЦЕНЗИЯ ЯКУ 04565 ТЭ) 100
ПРИЛОЖЕНИЕ 3 (ЛИЦЕНЗИЯ ЯКУ 04564 ТЭ) 122
ПРИЛОЖЕНИЕ 4 (ЛИЦЕНЗИЯ ЯКУ 04639 ТЭ) 144
ПРИЛОЖЕНИЕ 5 (ЛИЦЕНЗИЯ ЯКУ 05093 ТЭ) 177

Перечень чертежей

№п/п	Наименование чертежа	Обозначение документа и № листа		
		разработанного вновь	применяемого повторно	типового
1	План поверхности, совмещенный с планом выходов пластов под наносы (1:20 000)	ТП36843-105-ГПР, Лист 1		
2	Геологический разрез по профилю XII-XII (1:5000)	ТП36843-105-ГПР, Лист 2		
3	Геологический разрез по 7 р.л. (1:5000)	ТП36843-105-ГПР, Лист 3		
4	Геологический разрез по 11 р.л. (1:5000)	ТП36843-105-ГПР, Лист 4		
5	Пласт Д19(Д19в). План подсчёта промышленных запасов и проектных потерь (1:10 000)	ТП36843-105-ГПР, листы 5-8		
6	Пласт Д15. План подсчёта промышленных запасов и проектных потерь (1:10 000)	ТП36843-105-ГПР, листы 9-12		
7	Пласт Д15. Таблицы подсчёта запасов и проектных потерь.	ТП36843-105-ГПР, лист 13		
8	Пласт Д11. План подсчёта промышленных запасов и проектных потерь (1:10 000)	ТП36843-105-ГПР, листы 14-17		

1. Общие сведения и природные условия

Геологические участки Восточный и Западный Чульмаканского каменноугольного месторождения, осваиваемые АО «ГОК «Инаглинский» (шахта «Инаглинская» и ОФ), находятся в Республике Саха (Якутия), в юго-восточной части Алдано-Чульманского угленосного района Южно-Якутского угольного бассейна (рисунок 1.1) Строительство шахты «Инаглинская» начато в пределах геологического участка Восточный.

В административном отношении ГОК «Инаглинский» расположен на территории муниципального образования «Нерюнгринский район». Административный центр района город угольщиков Нерюнгри находится в 35 км к югу от поля шахты «Инаглинская». Здесь же, в 4 км к востоку от г. Нерюнгри, расположен поселок энергетиков Серебряный Бор. Ближайший населенный пункт – пос. Чульман находится в 15 км к юго-востоку от шахтного поля. В 5 км к северу от пос. Чульман расположен аэропорт г. Нерюнгри, принимающий все типы современных самолетов, включая транспортный самолет АН-124 «Руслан».

В пределах поля шахты, а также Чульмаканского месторождения в целом населенные пункты отсутствуют.

В 1,5 км к востоку от шахтного поля, в пределах геологического участка Восточный (по полю шахты ООО «Эрчим-Тхан») проходит автомагистраль А360 «Лена», от ж.д. станции Большой Невер (БАМ) до г. Якутска, соединяющая пос. Тында, Золотинка, Беркакит, Сосновый бор, пос. Чульман, г. Алдан, пос. Томмот и др.

В 2-5 км к востоку от шахтного поля проходит действующая Амуро-Якутская железная дорога от ст. Сковородино (БАМ) до ст. Томмот, соединяя те же населенные пункты, что и автодорога М-56, только вместо пос. Сосновый бор проходит через г. Нерюнгри. Строительство железной дороги продолжается до г. Якутска.

Промплощадка ГОК «Инаглинский» связана подъездным путем с железной дорогой и автодорогой с трассой М-56.

Электроснабжение осуществляется от Нерюнгринской ГРЭС и Чульманской ТЭЦ, водоснабжение – за счет подземных вод.

Границы геологических участков естественные, определяются на большем протяжении долинами рек и ручьев: на севере (с запада на восток) – верховье р. Верхняя Талума и р. Чульмакан; на востоке-выход под наносы пластов дурайской свиты; на юге – руч. Дымный (правый приток руч. Локучакит); на западе – правый безымянный приток руч. Ковали и верховье р. Нижняя Талума.

В орографическом отношении площадь участков характеризуется среднегорным рельефом. Большая часть площади имеет абсолютные отметки в пределах 900-980 м с относительным превышением водоразделов над днищами долин порядка 200-300 м. Общая глубина вреза долин составляет 150-250 м.

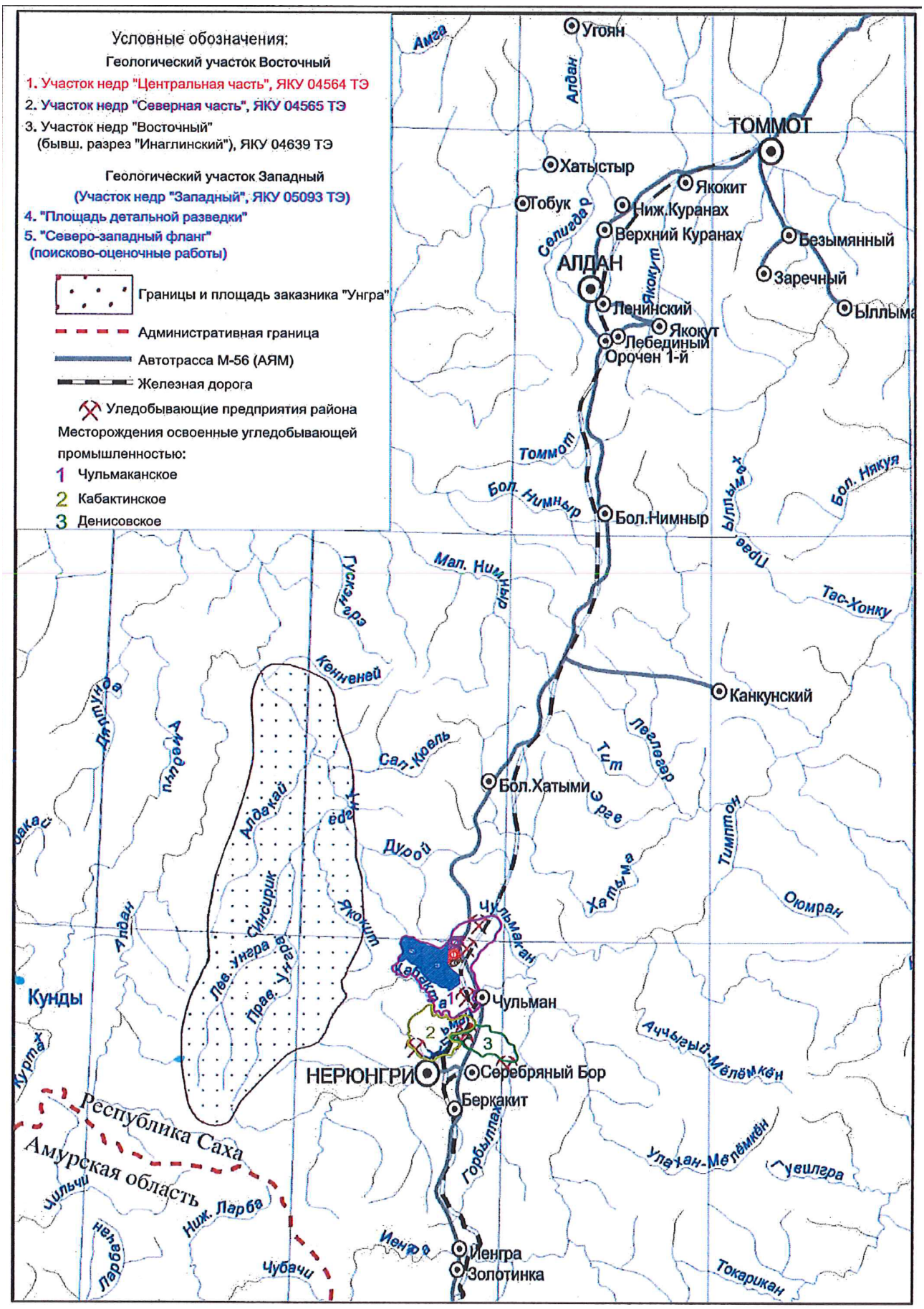


Рисунок 1.1 Обзорная карта района работ

Реки и ручьи имеют типичный горный характер с быстрым течением. Режим водотоков непостоянный и зависит от количества выпадающих осадков, а также наличия в днищах и бортах долин многолетнемерзлых пород, имеющих островной характер. На территории участков берут начало реки: Верх. Талума, Ниж. Талума; ручьи: Локучакит, Ковали, Нэриччи, Прохладный, Мшистый, Пологий, Шахтинский, Холодный и множество их мелких притоков. Ширина русел изменяется в пределах 3-10 м, глубина – 0,5-1,0 м. Поверхностный сток в течении года имеет только река Чульмакан, остальные водотоки перемерзают на 3-6 зимних месяцев.

Чульмаканское месторождение расположено в зоне хвойных лесов. Преобладающей растительностью является лиственница даурская, сосна, кедровый стланик. Из лиственных распространены береза, ольха, осина, чозения.

Климат района резко континентальный с суровой и продолжительной зимой и коротким жарким летом. Среднегодовая температура воздуха в пос. Чульман составляет – 9,5°С при колебаниях от -63°С (декабрь-январь) до +33°С (июль). Среднегодовая норма атмосферных осадков за последние 25 лет – 570 мм, подавляющая их часть выпадает в виде дождей в летний период. Устойчивый снеговой покров устанавливается в конце сентября – начале октября, снег сходит к концу мая. Ветры преимущественно северо-западного направления, скорость их 1,0-1,5 м/сек. – зимой, 3,0-3,5 м/сек. – летом.

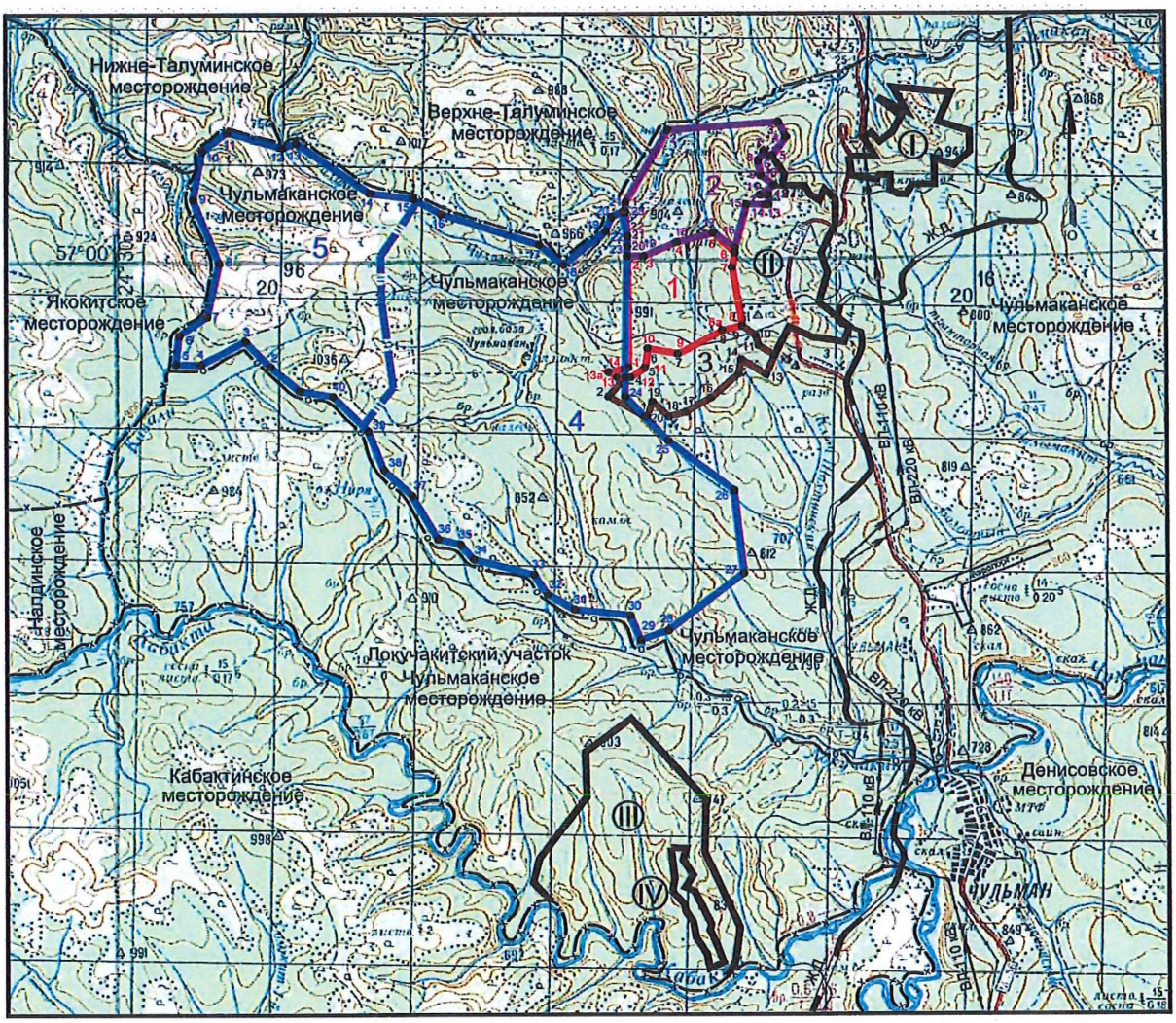
Сейсмичность района – 8 баллов (СП 14.13330.2011, актуализированная редакция СНиП-1-7-81*).

В пределах полученных недропользователем лицензионных участков отсутствуют особо охраняемые природные территории, земли традиционного природопользования, иные земли ограниченного пользования.

Акционерному обществу «Горно-обогатительный комплекс «Инаглинский» Управлением по недропользованию по республике Саха (Якутия) выданы 4 лицензии для добычи каменного угля на геологических участках Восточный и Западный (рисунок 1.2).

На участок Восточный выданы 3 лицензии ЯКУ 04565 ТЭ (участок недр «Северная часть»); ЯКУ 04564 ТЭ (участок недр «Центральная часть»); ЯКУ 04639 ТЭ (участок недр «Восточный», бывший разрез «Инаглинский»), (Приложения 2, 3, 4).

- На участок Западный выдана лицензия ЯКУ 05093 ТЭ (участок недр «Западный»), (Приложение 5).



М 1:200 000

в 1 сантиметре 2 километра

км 4 2 0 4 8 12 км

Геологический участок Восточный

1. Участок недр "Центральная часть", ЯКУ 04564 ТЭ
2. Участок недр "Северная часть", ЯКУ 04565 ТЭ
3. Участок недр "Восточный" (бывш. разрез "Инаглинский"), ЯКУ 04639 ТЭ

Геологический участок Западный

(Участок недр "Западный", ЯКУ 05093 ТЭ)

4. "Площадь детальной разведки"
5. "Северо-западный фланг" (поисково-оценочные работы)

Соседние участки

Ⓘ ООО "Эрэл", участок "Угольный", ЯКУ 01825 ТЭ

Ⓘⓘ ООО "Эрчим-Тхан", участок "Чульмаканский Восточный", ЯКУ 11466 ТЭ

Ⓘⓘⓘ ООО "Долгучан", участок "Юго-восточная часть уч. Локучакитский", ЯКУ 13240 ТЭ

Ⓘⓥ ООО ПФК "Север", участок "Локучакитский", ЯКУ 02066 ТЭ

М-56 Амуро-Якутская автомагистраль (АЯМ)

Амуро-Якутская железная дорога

Линия электропередач (ВЛ-220 кВ, ВЛ-110 кВ)

Рисунок 1.2. Ситуационный план района работ

1. Лицензия ЯКУ 04564 ТЭ (бывш. ЯКУ 13170 ТЭ), участок недр «Центральная часть» геологического участка Восточный (поле шахты «Инаглинская»), выдана 30.11.2015 г. со сроком окончания действия лицензии – 01.07.2025 г. Начиная с 2011 г. шахтой «Инаглинская» велись горно-проходческие работы по подготовке выемочного столба лавы №19-1а к эксплуатации.

Данным проектом предусматривается отработка подземным способом.

2. Лицензия ЯКУ 04565 ТЭ (бывш. ЯКУ 13909 ТЭ), участок недр «Северная часть» геологического участка Восточный, выдана 30.11.2015 г. со сроком окончания действия лицензии 25.12.2026 г. для отработки пластов $Д_{19}$, $Д_{15}$, $Д_{11}$.

Данным проектом предусматривается отработка подземным способом.

3. Лицензия ЯКУ 04639 ТЭ (участок недр «Восточный»), выдана 22.04.2016 г. со сроком окончания действия 30.04.2041 г. с целью разведки и добычи угля по пластам $Д_{19}$, $Д_{15}$ и $Д_{11}$. На участке с 2001 г. осуществлял добычу угля пластов $Д_{19}$, $Д_{15}$, $Д_{11}$ разрез «Инаглинский», принадлежавший ООО СП «Эрэл» (лицензия ЯКУ 01824 ТЭ).

С 2011 года шахтой «Инаглинская» проводились подземные горные выработки, предназначенные для отработки запасов Центральной части.

Данным проектом предусматривается отработка подземным способом.

4. Лицензия ЯКУ 05093 ТЭ (бывш. ЯКУ 15326 ТЭ), участок недр «Западный», выдана 28.09.2016 г. со сроком окончания действия лицензии 24.02.2032 г. с целью разведки и добычи каменного угля на участке Западный по 15 пластам: $К_9$, $К_7^н$, $К_5^в$, $К_4$, $К_3$, $К_2$, $Д_{19}$ ($Д_{19}^в$), $Д_{19}с$, $Д_{19}^н$, $Д_{15}$, $Д_{15}^н$, $Д_{11}$, $Д_7$, $Д_5$, $Д_5^н$.

Лицензии ЯКУ 04565 ТЭ и ЯКУ 04564 ТЭ граничат: на востоке с лицензией ЯКУ 11466 ТЭ (участок Чульмаканский Восточный), выданной ООО «Эрчим-Тхан» в 2003 г. для добычи угля подземным способом; к южной границе данной лицензии ЯКУ 11466 ТЭ примыкает северо-восточная граница лицензии ЯКУ 04639 ТЭ. Западная граница всех трех лицензий АО «Горно-обогатительный комплекс «Инаглинский» примыкает к восточной границе участка недр «Западный» (ЯКУ 05093 ТЭ, так же принадлежащей АО «Горно-обогатительный комплекс «Инаглинский».

Данным проектом предусматривается отработка подземным способом.

Запасы угля утверждены:

- Лицензия ЯКУ 04564 ТЭ («Центральная часть» участка Восточный, поле шахты «Инаглинская») – ГКЗ СССР, протокол №7276 от 27.11.1974 г.;

- Лицензия ЯКУ 04565 ТЭ («Северная часть» участка Восточный) – ГКЗ Роснедра, протокол №2457 от 15.04.2011 г.;

- Лицензия ЯКУ 04639 ТЭ (участок «Восточный», бывш. разрез «Инаглинский»), ООО СП «Эрэл» – ГКЗ СССР, протокол №7276 от 27.11.1974 г. и РКЗ Якутнедра, протокол №91 от 25.12.2001 г.;

- Лицензия ЯКУ 05093 ТЭ (участок «Западный» – ГКЗ СССР, протокол №8444 от 26.12.1979 г. (утверждены запасы угля по западной части участка «площади детальной разведки» (или по протоколу ГКЗ №8444 – «поле шахты Чульманской второй очереди»), и протокол ГКЗ Роснедра №4073-оп от 04.02.2015 г.

Далее, в тексте участки недр в пределах геологического участка Восточный для краткости именуются:

- участок «Центральный» (по лицензии ЯКУ 04564 ТЭ – Центральная часть участка Восточный Чульмаканского каменноугольного месторождения; по Госбалансу РФ – строящаяся шахта «Инаглинская», пласты $Д_{19}$, $Д_{15}$, $Д_{11}$;

- участок «Северный» (по лицензии ЯКУ 04565 ТЭ – Северная часть участка Восточный Чульмаканского каменноугольного месторождения; по Госбалансу РФ-Северная часть Чульмаканского Восточного (пласты $Д_{19}$, $Д_{15}$, $Д_{11}$, резерв подгруппы «а» для шахт) и Северная часть Чульмаканского Восточного (пласты Д19, Д15, Д11, действующий разрез);

- участок «Восточный» (по лицензии ЯКУ 04639 ТЭ Чульмаканского месторождения – участок Восточный (поле бывш. разреза «Инаглинский», ООО СП «Эрэл»); по Госбалансу РФ – резерв подгруппы «а» для шахт, участок «Инаглинский» (в 2016 г. передан АО «ГОК «Инаглинский»).

На геологическом участке Западный (в т.ч. и участок Северо-западный фланг) участок недр именуется «Западный» (по лицензии ЯКУ 05093 ТЭ - участок Западный месторождения Чульмаканское; по Госбалансу РФ – Чульмаканский Западный, резерв подгруппы «а» для шахты (участок подземной отработки) и участок открытых горных работ.

2. Геологическая изученность шахтного поля

Геологические участки Восточный и Западный, являются частью Чульмаканского месторождения каменного угля.

А. Геологический участок Восточный.

Первоначально участок был разведан детальной разведкой в 1950-1955 гг. В 1956 г. запасы угля были утверждены ГКЗ протоколом №1000 в количестве 177,8 млн. т. (В+С1+С2). С 1954 на данном участке добывала уголь открытым и подземным способом шахта «Чульманская», в 1970 году – ликвидирована. Шахта «Чульманская» не входит в границы лицензий ЯКУ 04564 ТЭ, ЯКУ 04639 ТЭ. Месторасположение этой шахты приведено на рис. 1.2 Ситуационный план района работ – I ООО «Эрэл», участок «Угольный», ЯКУ 01825 ТЭ. За все годы было добыто 1,5 млн. т. угля.

В 1960 г., 1963 г. и в 1967-1973 гг. на участке Восточном проведена детальная разведка. В 1973 г. институтом «Гипрошахт» составлено ТЭО развития Южно-Якутского бассейна, которым было предусмотрено строительство на Восточном участке I очереди шахты «Чульманской» для отработки пластов $Д_{19}$, $Д_{15}$ и $Д_{11}$.

В 1972 г. институтом «Гипрошахт» было выполнено «ТЭО проекта кондиций на угли Чульмаканского месторождения …», а в 1974 г. – дополнение к ТЭО. По результатам выполненных работ ГКЗ были утверждены кондиции для подсчета балансовых запасов только по участку Восточному: минимальная мощность пласта – 0,7 м, максимальная зольность угля по пластопересечению с учетом 100% засорения внутрипластовыми породными прослоями мощностью до 0,7 м для пласта $Д_{19}$ – 45%, для пластов $Д_{15}$ и $Д_{11}$ – 35%. Единичные пластопересечения с зольностью до 50% внутри контура балансовых запасов рекомендовано включать в подсчет (протокол ГКЗ №813-к от 19.07.1974 г.).

В том же 1974 г. балансовые запасы угля по участку Восточный, подсчитанные по вышеперечисленным кондициям, были утверждены ГКЗ (протокол №7276 от 27.11.1974 г.).

В 1976-1977 гг. Южно-Якутской комплексной экспедицией на основании рекомендаций ГКЗ (протокол №7276 от 27.11.1974 г.) было проведено дополнительное бурение разведочных скважин. Дополнительными работами подтверждены мощность и морфология пластов $Д_{19}$, $Д_{15}$ и $Д_{11}$, пересчитаны по ним запасы угля. Запасы угля увеличились на 4203 тыс. т, однако данное количество их не утверждено ГКЗ.

В 1993 г. на южную часть Восточного участка АК «Алданзолото» получена лицензия на отработку пластов $Д_{19}$, $Д_{15}$ и $Д_{11}$. В 1994-1995 гг. компанией проведена эксплуатационная разведка выхода пласта $Д_{11}$ в границах лицензии.

В 1998 г. право на отработку пластов данного лицензионного участка (по лицензии – «участок Восточный») перешло к ГГГП «Южякутгеология», планировавшее осваивать участок совместно с Саха-Корейским предприятием ООО «Эрчим-Тхан». В 2000 г. право на добычу угля на данном участке разрезом «Инаглинский» передано СП «Эрэл» (лицензия ЯКУ 01824 ТЭ). В 2000-2001 гг. СП «Эрэл» провела эксплуатационную разведку части запасов разреза. В 2001 г. РКЗ Саха (Якутия) утвердила балансовые запасы угля в целом по

разрезу «Инаглинский» (по лицензии – участок недр «Восточный») протоколом №91 от 25.12.2001 г. В 2015 г. право на недропользование на данном участке передано АО «ГОК «Инаглинский» (в 2015 г. – лицензия ЯКУ 04476 ТЭ, в 2016 г. – лицензия ЯКУ 04639 ТЭ).

В 2010-2011 гг. Московский государственный горный университет (ГОУ ВПО МГГУ) выполнил ТЭО кондиций и подсчет запасов угля по участку «Северная часть» геологического участка Восточный (ЯКУ 04565 ТЭ), в котором обосновал целесообразность отработки пластов открытым способом на выходах под наносы вдоль долины руч. Холодного и подсчета запасов угля раздельно для открытых и подземных работ по ранее утвержденным кондициям (протокол ГКЗ №813-к от 19.07.1974 г.). В 2011 г. ГКЗ протоколом №2457 от 15.04.2011 г. утвердила предложенные постоянные разведочные кондиции для условий подземных и открытых работ, а также балансовые и забалансовые запасы угля раздельно для подземной и открытой разработки. Забалансовые запасы угля в небольшом количестве утверждены в целиках под р. Чульмакан и руч. Холодный.

В 2008, 2013-2014 гг. на участке «Центральная часть» геологического участка Восточный (ЯКУ 04564 ТЭ) проведен комплекс геофизических работ (георадиолокационное профилирование, сейсморазведка, вертикальное электрическое зондирование) с целью выявления тектонических нарушений (ООО «Сардер», ООО «Нерюнгригеофизика»). Также проведены детализационные геологоразведочные работы посредством бурения колонковых скважин с целью «заверки» предполагаемых разрывных нарушений («Якутскгеология»), а ООО «Нерюнгригеофизика» – акустический каротаж и комплекс физико-механических исследований горных пород с целью изучения их физико-механических свойств.

Б. Геологический участок Западный.

Участок примыкает к западной границе геологического участка Восточный, в пределах которого расположены (участок недр «Центральная часть»), участки недр «Северная часть» и «Восточный» (бывший разрез «Инаглинский».

В пределах геологического участка Западный расположен участок недр «Западный» (ЯКУ 05093 ТЭ). Участок недр состоит из двух участков, различающихся степенью разведанности. Восточная половина участка, примыкающая к геологическому участку Восточный, разведана на стадии детальная разведка в 1970-1975 гг. под названием «площадь детальной разведки» (или «поле шахты «Чульманской второй очереди» по протоколу ГКЗ №8444 от 26.12.1979 г.). Западная половина участка под названием «Северо-западный фланг участка Западный» изучена поисково-оценочными работами в 1974-1978 гг. и в 1986-1987 гг.

В 1978-1979 гг. Южно-Якутской комплексной экспедицией (ЮЯКЭ), составлен «Сводный отчет о геологоразведочных работах на Западном, Восточном и Локучакитском участках Чульмаканского месторождения за 1970-1979 гг.».

В 1978-1979 гг. институт «Сибгипрошахт» выполнил ТЭО постоянных разведочных кондиций для подсчета запасов угля по Западному участку, которые были утверждены ГКЗ СССР протоколом №1332-к от 23.03.1979 г.

Утвержденные кондиции: для подсчета балансовых запасов-минимальная мощность пласта – 0,7 м; максимальная зольность угля с учетом 100% засорения внутрипластовыми породными прослоями – 45%. В зонах расщепления пластов при мощности породного прослоя 0,7 м запасы угля подсчитываются раздельно по пачкам; для подсчета забалансовых запасов минимальная мощность пласта – 0,5 м, максимальная зольность угля с учетом 100% засорения породой прослоев – 50%.

Подсчитанные в «Сводном отчете …» запасы угля по «площади детальной разведки» Западного участка («поле шахты «Чульманской второй очереди») утверждены ГКЗ СССР протоколом №8444 от 26.12.1979 г.

По «Северо-западному флангу» Западного участка запасы не были утверждены.

В 1981-1982 гг. в границах «площади детальной разведки» проведены дополнительные геологоразведочные работы с целью уточнения метаноносности пластов угля и проверки наличия повышенных содержаний окиси углерода в углях. В 1984 г. по результатам работ составлен геологический отчет «Доразведочные работы на Западном участке Чульмаканского каменноугольного месторождения …», 1984 г.

В 2015 г. ООО «СибПроектГрупп» выполнен геологический «Отчет по обоснованию оперативного изменения состояния запасов каменного угля по участку Западному Чульмаканского месторождения для открытых горных работ … (… подсчет запасов по состоянию на 01.01.2014 г.)». Запасы угля утверждены ГКЗ Роснедра протоколом №4073-оп от 04.02.2015 г.

В 2014 г. на Западном участке в целом (включая и северо-западный фланг) ООО «Нерюнгригеофизика» проведен комплекс геофизических работ (георадиолокация, сейсморазведка, электрозондирование), а также дешифрирование космофотоснимков. На основании сравнения «установленных разрывных нарушений с линейными аномалиями градиента угла падения» почвы пластов $Д_{15}$ и $Д_{11}$, сделан вывод о «применимости метода геофизических исследований для уточнения тектонической схемы района работ».

Настоящая проектная документация выполнена на базе геологических и геофизических материалов:

1. Геологический отчет «Геология и запасы Чульмаканского месторождения. Участок Восточный. Южно-Якутский бассейн (состояние геологоразведочных работ на 01.01.1974 г.), 1974 г., ЮЯКЭ.

   Протокол ГКЗ СССР №813-к от 19.07.1974 г.

   Протокол ГКЗ СССР №7276 от 27.11.1974 г.

2. Геологический отчет «Подсчет запасов угля Северной части участка Восточный Чульмаканского каменноугольного месторождения (по сост. на 01.01.2011 г.), 2011 г., Москва, МГГУ.
   Протокол ГКЗ Роснедра №2457 от 15.04.2011 г.
3. «Оперативный подсчет запасов угля по результатам эксплуатационной разведки участка Восточного Чульмаканского месторождения (разрез «Инаглинский») по ГРР 2000 и 2001 гг.», 2001 г., СП «Эрэл».
   Протокол РКЗ Саха (Якутия) №91 от 25.12.2001 г.
4. Технический отчет по договору №69/2013 от 26.11.2013 г. на выполнение акустического каротажа и комплекса физико-механических исследований горных пород в пределах поля ш. «Инаглинская» на площади участка «Восточный» Чульмаканского каменноугольного месторождения (дополнение), ООО «Нерюнгригеофизика», 2014 г.
5. Геология и запасы Чульмаканского каменноугольного месторождения (Сводный отчет о геологоразведочных работах на Западном, Восточном и Локучакитском участках Чульмаканского месторождения за 1970-1979 гг.), 1979 г., ЮЯКЭ.
   Протокол ГКЗ СССР №1332-к от 23.03.1979 г.
   Протокол ГКЗ СССР №8444 от 26.12.1979 г.
6. Отчет по обоснованию оперативного изменения состояния запасов каменного угля по участку Западному Чульмаканского каменноугольного месторождения для открытых горных работ по результатам геологоразведочных работ (геологическое строение, качество и подсчет запасов по сост. на 01.01.2014 г.), 2015 г., ООО «СибПроекГрупп».
   Протокол ГКЗ Роснедра №4073-оп от 04.02.2015 г.
7. Технический отчёт по инженерно-геологическим изысканиям «Контрольно-стволовое бурение для проектирования и строительства вентиляционной скважины в районе Северных уклонов 15-1 шахты «Инаглинская» АО «ГОК «Инаглинский», ООО «Нерюнгристройизыскания», 2019 г.
8. Технический отчёт по инженерно-геологическим изысканиям «Контрольно-стволовое бурение для проектирования и строительства вентиляционной скважины №2 на Северной промплощадке шахты «Инаглинская» АО «ГОК «Инаглинский», ООО «Нерюнгристройизыскания», 2019 г.

3. Оценка сложности геологического строения шахтного поля

Стратиграфия

Стратиграфический разрез угленосных отложений юрского периода на Чульмаканском месторождении представлен двумя свитами (сверху вниз): кабактинская (ранее имела название «горкитская») верхнеюрского возраста и дурайская – среднеюрского возраста.

Кабактинская свита. На Чульмаканском месторождении верхи свиты смяты и сохранилась только нижняя часть ее разреза, содержащая пласты угля с $К_{13}$ по $К_1$ (сверху вниз). Мощность отложений свиты возрастает с востока на запад – от геологического участка Восточный к геологическому участку Западный в направлении погружения пластов угля. Вскрытая геологоразведочными скважинами мощность нижней части свиты составляет: на Восточном участке 80-120 м, на Западном – увеличивается до 450 м. Вмещающие породы в составе свиты представлены песчаниками среднезернистыми (54%), чередующиеся с пачками песчаников мелкозернистых (32%). Мощность слоев песчаников 20-60 м. Песчаники алевритовые, алевролиты и аргиллиты с мощностью слоев 5-10 м пользуются ограниченным распространением (до 12%) и слагают почву, реже кровлю пластов угля. Очень редко встречены песчаники крупнозернистые и гравелиты (0,5%). Угли составляют 1,5%.

В лицензионных границах участков недр на геологических участках Восточный и Западный в кабактинской свите выявлено 15 пластов и пачек угля (с $К_{13}$ по $К_1$ –таблицы 5-2, 5-3). Из них только по 6 пластам утверждены балансовые запасы угля ($К_9$, $К_7^н$, $К_5^в$, $К_4$, $К_3$, $К_2$). На участке Восточный выявлено 8 пластов и пачек (с $К_7$ по $К_1$) преимущественно с нерабочими значениями мощности, поэтому ни по одному из них на участке Восточный не утверждены запасы угля.

На участке Западный (на «площади детальной разведки») в лицензионных границах в кабактинской свите выявлено 15 пластов и пачек угля (с $К_{13}$ по $К_1$). Из них, только по 6 пластам утверждены балансовые запасы ($К_9$, $К_7^н$, $К_5^в$, $К_4$, $К_3$, $К_2$).

На участке Северо-западный фланг участка Западный выявлено 7 пластов ($К_{13}$, $К_9$, $К_8$, $К_7$, $К_5$, $К_4$, $К_3$). По всем пластам подсчитаны балансовые запасы (категория $С_2$) и прогнозные ресурсы (категория $Р_1$), но запасы и ресурсы не утверждены (таблица 5-4).

Пласты кабактинской свиты распространены в виде изолированных участков, крайне невыдержанные, поэтому выходят под наносы на отдельных участках.

Нижней границей кабактинской свиты служит основание пачки светло-серых песчаников, залегающих в кровле пласта $Д_{19}$ дурайской свиты.

Дурайская свита. На участках разрез отложений представлен верхней частью свиты мощностью до 200 м отложения представлены песчаниками мелкозернистыми (45,8%), алевролитами и аргиллитами (40,8%), песчаниками среднезернистыми (10,7%). Песчаники

крупнозернистые и гравелиты составляют 0,6%, угли – 2,1%. Тонкозернистые породы залегают в виде пачек и слоев мощностью 10-15 м в кровле и почве пластов.

Во вскрытом разрезе дурайской свиты в лицензионных границах на геологических участках Восточный и Западный выявлено 19 пластов угля (с $Д_{19}$ по $Д_5^{н}$ – таблицы 5-2, 5-3). Большинство из них промышленного значения не имеет, т.к. распространены в виде отдельных изолированных участков и имеют преобладающую мощность менее кондиционной (менее 0,7 м). Балансовые запасы угля утверждены только на площади детальной разведки по 9 пластам и пачкам ($Д_{19}$ ($Д_{19}^{в}$), $Д_{19}^{с}$, $Д_{19}^{н}$, $Д_{15}$, $Д_{11}$, $Д_7$, $Д_5$, $Д_5^{н}$).

На участке Северо-западный фланг участка Западный в дурайской свите, в границах лицензии выявлено 5 пластов ($Д_{19}$, $Д_{15}$, $Д_{11}$, $Д_7$, $Д_5$ – таблица 5-4). По пластам $Д_{19}$, $Д_{15}$, $Д_{11}$ подсчитаны балансовые запасы угля (категория $С_2$) и прогнозные ресурсы (категория $Р_1$), а по пластам $Д_7$ и $Д_5$-только прогнозные ресурсы (категория $Р_1$). Запасы и ресурсы не утверждены.

Угленосные отложения на всей площади участков перекрыты осадками четвертичного возраста мощностью от 0,5 до 1-5 м.

Плоские вершины водоразделов покрыты элювием-разрушенными коренными породами, характеризуются угловатостью обломков и рыхлостью. Мощность их на отдельных участках достигает 2-2,5 м.

На склонах – отложения делювиальные, представлены щебенкой коренных пород, супесью, песком и суглинками. Мощность их колеблется от 0,5 до 5 м.

К устьевым частям распадков временных водотоков приурочены конуса выноса разрушенных коренных пород в виде щебенки, супеси, песка, суглинков –пролювиальные отложения.

Аллювиальные отложения слагают днища долин рек и ручьев, представлены галечниками, мелкими валунами и песками. Мощность их достигает 1-3-4 м в долинах наиболее протяженных водотоков.

Тектоника

Угленосные отложения и пласты угля имеют пологое залегание (1-3^0) с моноклинальным падением в направлении запад – юго-запад. На границе между геологическими участками Восточный и Западный глубина залегания нижнего лицензионного пласта Д$_{11}$ на участке Восточный (опорный профиль I-I) -280 м (гор. +680 м, абс.), а нижнего лицензионного пласта Д$_5$ на участке Западный при кондиционной мощности более 0,7 м в районе границы участков -340 м (гор. +620 м, абс.). На западной границе участка Западный (западная граница участка Северо-западный фланг) глубина залегания того же нижнего лицензионного пласта Д$_5$ составляет 530 м (гор. +360 м, абс.).

Моноклинальное залегание пластов угля осложненно значительной волнистостью, складчатостью на отдельных участках, крупноамплитудными, малоамплитудными и безамплитудными разрывными нарушениями, послойными подвижками и деформациями в породах и пластах угля, флексурными перегибами с возрастанием угля падения пластов до 5-10^0 на отдельных участках.

Крупноамплитудные разрывные нарушения выявлены уверено детальной разведкой 1974 г. и 1979 г. только в пределах геологического участка Западный (рисунок 3.1, таблица 3-1).

Малоамплитудные нарушения с амплитудой от 0,1 до 0,8 м, иногда до 3-7 м, представлены сбросами, взбросами и пологими надвигами. Наиболее широко развиты пологие надвиги, обусловившие локальные увеличения мощности пластов. Малоамплитудные нарушения распространены преимущественно в зонах влияния крупноамплитудных нарушений, на участках складчатых деформаций, о чем свидетельствуют 2-3 метровые горизонты интенсивного дробления пород с углами падения горизонтальной слоистости до 45-70^0. Породы и уголь в зонах нарушений перемяты и раздроблены, а в пластах наблюдаются многочисленные зеркала скольжения и включения мелких обломков.

Безамплитудные разрывные нарушения представлены зонами повышенной трещиноватости (до 10-30 тр/м), наблюдавшимися в керне скважин, геологоразведочных уклонах, горных выработках ликвидированной в 1970 г. шахты «Чульманская».

На участках послойных подвижек по пластам угли передроблены, часто собраны в микроскладки, осложнены разрывами с амплитудой до первых сантиметров, изобилуют зеркалами скольжения. Кровля пластов обычно не нарушена, т.к. подвижки пород прошли по ее поверхности. Вследствие послойных подвижек угольное вещество подверглось перераспределению, в результате чего возникли раздувы и пережимы в пластах.

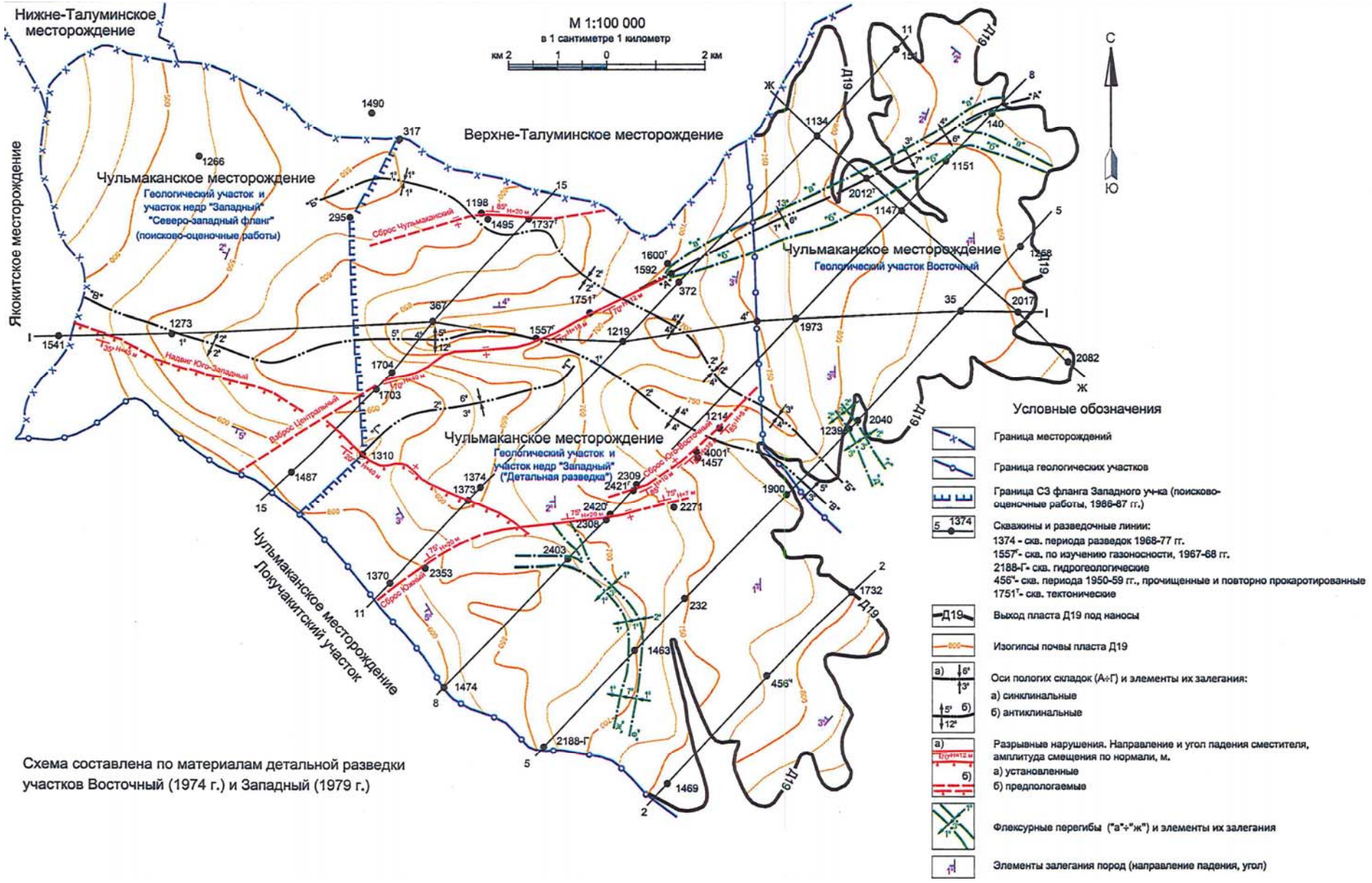


Рисунок 3.1. Структурно-тектоническая схема. Участка Восточный и Западный по состоянию на 1979 г.

Крупноамплитудные нарушения на геологическом участке Западный (установленные детальной разведкой 1974-1979 гг.)

Таблица 3-1

п/п	Характер нарушения. Название	Параметры нарушения			
		направление падения сместителя	угол падения сместителя, град.	амплитуда вертикального смещения, м	прослеженная протяженность, км
1	2	3	4	5	6
1	Надвиг. Юго-Западный	юго-западное	20-25	10-60	8,0
2	Сброс. Чульмаканский	северное	85	20	1,5
3	Взброс. Центральный	юго-восточное	50-70	12-40	6,0
4	Сброс. Юго-Восточный	юго-восточное	85	5-16	2,0
5	Сброс. Южный	северо-западное	75	7-20	3,5

А. Геологический участок Восточный (Участки: «Центральный», ЯКУ 04564 ТЭ; «Северный», ЯКУ 04565 ТЭ; «Восточный», ЯКУ 04639 ТЭ).

Детальной разведкой, проведенной в 1967-1974 гг., не были выявлены разрывные нарушения, но складчатый характер установлен на ограниченной площади вдоль северной границы поля строящейся ш. «Инаглинская» и в юго-западной части поля (рисунок 3.1).

В северной части поля установлена складка «А» – антиклинальная, асимметричная, узкая (общий размах крыльев 550-750 м), простирается с юго-запада на северо-восток. Шарнир складки погружается в юго-западном направлении под углом 1^0. Складка является продолжением взброса Центральный, выявленного на геологическом участке Западный геологоразведочными работами 1970-1979 гг. Угол падения крыльев складки достигает 6-13^0. Породы в зоне крыльев интенсивно трещиноватые. Складка сопровождается флексурными перегибами «а» и «б».

В юго-западной части участка породы дислоцированы в синклинальную Б и антиклинальную В складки линейного характера. Общий размах крыльев достигает ориентировочно 1,0-1,5 км. Шарниры складок погружаются под углами 2^0 в СЗ направлении на территорию участка Западный. Угол падения крыльев 3-$3{,}5^0$. Здесь породы интенсивно трещиноватые, с локальными зонами дробления пород. К северо-востоку от складки Б выявлены флексурные перегибы «в» и «г» с углами падения крыльев 2-3^0.

В 2013-2014 гг. на поле ш. «Инаглинская» (участок недр «Центральная часть», ЯКУ 04564 ТЭ) проведены комплекс геофизических работ (ООО «Нерюнгригеофизика») и детализационные работы посредством бурения колонковых скважин на 19 профилях с целью «заверки» нарушений по пласту $Д_{19}$, прогнозируемых геофизическими работами. Бурением скважин подтверждены по пласту $Д_{19}$ нарушения с 5 по 12, 14, 16, 17, 28, 31, 32 (рисунок 3.2 и таблица 3-2). Кроме того, установлены взбросы 34, 35 и сброс 36 по изменению гипсометрического уровня почвы пласта $Д_{19}$. Наиболее протяженные взбросы 5 (2,5 км) и 17 (3,5 км). Взброс 5 на большем протяжении имеет амплитуду смещения до 2 м и только в крайней северо-западной части – до 12-17 м. У взбросов 9 и 34 прогнозируемая амплитуда смещения достигает 4 м, у все остальных нарушений не превышает 0,5 ÷ 0,8 ÷ 2-3 м. При проходке шахтой подземных вскрывающих выработок по пласту $Д_{19}$ нарушения 16 и 17 не встречены, нарушение 36 подтверждено.

Геологический участок Восточный по сложности геологического строения отнесен ГКЗ к месторождениям сложного строения – 2 группе (протокол ГКЗ ССС №7276 от 27.11.1974 г.).

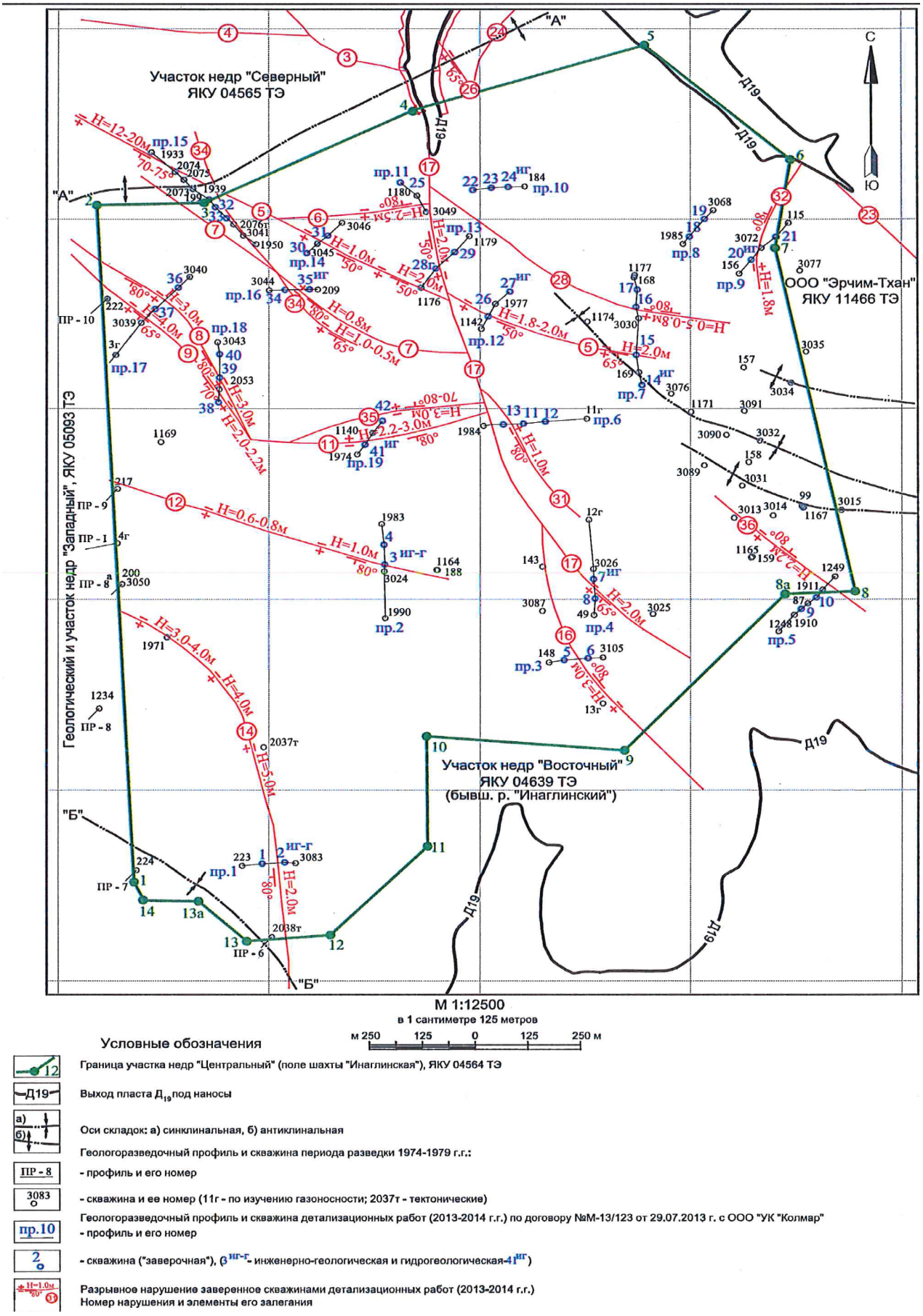


Рисунок 3.2. Структурно-тектоническая схема по пласту Д19 поля ш. «Инаглинская» (строящаяся), участок недр «Центральный», ЯКУ 04564 ТЭ

Характеристика разрывных нарушений по пласту $Д_{19}$ ш. «Инаглинская» (строящаяся), лицензия ЯКУ 04564 ТЭ, уч. недр «Центральная часть»

Таблица 3-2

№ п/п	Характер нарушения. Номер	Скважины подтвердившие наличие нарушения, название геологоразведоч-ного профиля	Параметры нарушения			
			простирание, град.	падение сместителя ÷ угол, град.	амплитуда, м	протяженность, км
1	2	3	4	5	6	7
1	Взброс. 5	с-2074, с-2075, с-1933, профиль 15 с-3045, с-30, профиль 14 с-1176, с-1967, профиль 13 с-26, с-1142, профиль 12 с-15, с-169, профиль 7	297 307 295 300 280	207 ÷ 70-75 217 ÷ 50-58 205 ÷ 50 210 ÷ 60-65 190 ÷ 60	12,0-17,0 1,0 2,0 1,8-2,0 2,0	2,5
2	Сброс. 6	с-3049, с-1180, профиль 11	260-265	350-355 ÷ 80	2,5-4,5	0,75
3	Сброс. 7	с-34, с-35, профиль 16	308-310	218-220 ÷ 80	0,8	1,6
4	Взброс. 8	с-36, с-37, профиль 17 с-30, с-2053	305 333	215 ÷ 80 243 ÷ 80	3,0 3,0	1,2
5	Взброс. 9	с-37, с-3039, с-$3^{г}$, профиль 17 с-2053, с-38, профиль 18	309 325	219 ÷ 65 235 ÷ 70	4,0 2,0	1,1
6	Сброс. 11	с-41, с-1140, профиль 19	265-275	175-185 ÷ 80	2,2-3,0	1,2
7	Взброс. 12	с-3, с-3024, профиль 2 с-216, с-1138, с-1973, с-1139, профиль 8 с-3002, с-3003, с-1973, с-3004, профиль 1 с-440, с-217, с-1169, профиль 9	285	195 ÷ 80	0,5-0,6 до 0,8 2,0-3,0 2,0-3,0 3,0	1,8
8	Взброс. 14	с-1, с-2, профиль 1 с-178, с-2037, профиль 7 с-3067, с-117, профиль 7а с-1136, с-1971, профиль 8	355-345-318	265-255-228 ÷ 80	2,0 5,0 4,0 3,0-4,0	2,0
9	Сброс. 16	с-5, с-6, профиль 3	337	67 ÷ 80	3,0	1,2
10	Взброс. 17	с-1176, с-28, с-29, профиль 13 с-7, с-8, профиль 4	347-358 304-330	257-268 ÷ 50 214-240 ÷ 65	2,0 2,0	3,5
11	Сброс. 28	с-16, с-3030, профиль 7 с-3037, профиль $6^{аб}$	290-308	20-38 ÷ 80	0,5-0,8	1,8

Продолжение таблицы №2

№ п/п	Характер нарушения. Номер	Скважины подтвердившие наличие нарушения, название геологоразведоч-ного профиля	Параметры нарушения			
			простирание, град.	падение сместителя ÷ угол, град.	амплитуда, м	протяженность, км
1	2	3	4	5	6	7
12	Сброс. 31	с-13, с-11, профиль 6	320-325	230-235 ÷ 80	1,0	около 0,9
13	Сброс. 32	с-20, с-3072, т.н. 5, т.н. 6, профиль 9	355	265-298 ÷ 80	1,8	1,1
15	Взброс. 35	с-42, с-1975, профиль 19	80	350 ÷ 70-80	около 3,0	0,9
16	Сброс. 36	с-1911, с-1249, профиль 5	309	39 ÷ 80	2,2	0,8

Примечание: Положение нарушений показано на рисунке 3.2.

Б. Геологический участок Западный (участок недр «Западный», ЯКУ 05093 ТЭ), включая участок Северо-западный фланг.

Моноклинальное залегание пластов на участке осложнено дизъюнктивными и пликативными нарушениями, послойными подвижками в породах и внутрипластовыми деформациями в пластах угля, рисунок 3.1.

Дизъюнктивные нарушения по величине амплитуды смещения угольных пластов и вмещающих пород подразделяются на крупноамплитудные, малоамплитудные и безамплитудные. Наиболее надежно установлены крупноамплитудные нарушения в центральной, северной и южной частях участка, имеющие субширотное, север-восточное и северо-западное простирание.

Наибольшую амплитуду смещения (10 ÷ 60 м) и протяженностью (8 км) имеет надвиг Юго-западный (таблица 3-1), прослеженный от западной границы Северо-западного фланга в юго-восточном направлении, где надвиг обрезается сбросом Южный с амплитудой порядка 7 ÷ 20 м. Далее на юго-восток и юг надвиг переходит в довольно крутую узкую флексурную складку с флексурными перегибами «е» и «ж». Падение надвига наклонное (20-25^0), юго-западное. Взброшенным является юго-западное крыло.

Взброс Центральный простирается с юго-запада на северо-восток от границы с геологическим участком Локучакитским до границы с участком Восточный. Протяженность взброса составляет 6 км, амплитуда смещения уменьшается от 40 до 12 м к участку Восточный. В пределах участка Восточный взброс переходит в асимметричную антиклинальную складку А с флексурными перегибами «а», «б», «в». Падение сместителя крутое (50-70^0), юго-восточное. Взброшенное крыло – юго-восточное.

Сброс Южный выявлен в южной части участка, имеет северо-восточное простирание и протяженность 3,5 км. Амплитуда смещения пластов уменьшается с 20 до 7 м с юго-запада на северо-восток. Сброшенным является СЗ крыло. Падение сместителя крутое (75^0), северное и северо-западное. Сброс обрезает надвиг юго-западный и флексурные перегибы «е» и «ж».

К северо-востоку от сброса южного выявлен сброс Юго-восточный, имеющий также северо-восточное простирание, но падение сместителя противоположное-юго-восточное. Сброс имеет крутое падение (75^0) и амплитуду 7 ÷ 20 м. Сброшенное крыло – юго-восточное.

Сброс Чульмаканский выявлен в северной части участка, имеет субширотное простирание, протяженность 1,5 км. Сброс крутопадающий (85^0), падение северное, амплитуда смещения 20 м. Сброшенное крыло – северное.

В зонах нарушений породы интенсивно раздроблены, иногда перетерты до глинистого состояния, с многочисленными зеркалами по плоскости трещин. Мощность зон дробления пород колеблется от первых метров до 10-15 м. На дневной поверхности нарушения проявляются в виде зон сильно передробленных пород, образующих в рельефе пониженные, иногда заболоченные участки, к которым приурочены русла мелких временных водотоков.

В центральной части участка Западный отложения дислоцированы в две сопряженные складки-антиклинальную В и синклинальную Г. Складки имеют симметричное строение. Размах крыльев складки Г изменяется от 300-400 м на юго-востоке до 900-1000 м на северо-западе. Размах крыльев складки В увеличивается от 300-400 м на юго-востоке до 1500-2000 м на западе. Шарниры складок погружаются в северо-западном и юго-западном направлениях под углом 1-2^0. Залегание пластов на крыльях складок в пределах 2-5^0. Укручение залегания пластов до 8-12^0 в антиклинальной складке В отмечается севернее взброса Центрального в центральной части детально разведанной площади. Антиклинальная складка В протягивается через весь Западный участок на протяжении 15 км. На юго-востоке осевая часть складки В приурочена к долине ручья Прохладного. На участках развития складок породы раздроблены и имеют повышенную трещиноватость.

Отложения кабактинской свиты дислосированы в меньшей степени, чем породы дурайской свиты, т.к. сложены в основном песчаниками.

В 2014 г. ООО «Нерюнгригеофизика» по договору №М-14/327 от 18.09.2014 г. провела комплекс геофизических исследований с применением методов георадиолокации, электротомографии, сейсморазведки, а также данных космоснимков. Цель работы – уточнить положение выявленных детальной разведкой (1979 г.) разрывных нарушений, выявить и проследить прогнозно малоамплитудные тектонические нарушения.

В результате проведенных работ подтверждено и уточнено положение 5 разрывных нарушений выявленных детальной разведкой в 1979 г. (рисунок 3.3). Кроме того интерпретацией геофизических аномалий выделено 34 «предполагаемых» разрывных нарушений (рисунок 3.3). Бурение поисковых скважин с целью «заверки» данных нарушений не проводилось.

По сложности геологического строения «детально разведанная площадь» Западного участка (а по протоколу ГКЗ СССР №8444 от 26.12.1979 г. имеет название «поле шахты Чульманской второй очереди») отнесена к месторождениям сложного строения-к 2 группе к северу от Юго-западного надвига, а к югу от данного надвига – к месторождениям очень сложного строения (3 группа) по Классификации запасов месторождений и прогнозных ресурсов твердых полезных ископаемых.

Заключением ООО «ВНИИ-ГЕО» №5 от 01.02.2018 г. «Геодинамическое районирование с оценкой сейсмической активности территории в пределах горного отвода шахты «Инаглинская» АО «ГОК «Инаглинский» и рекомендации по безопасному ведению горных работ в зонах влияния геодинимически активных структур» (П31249-ИОС7.2.2, Приложение 2) описаны формы и характер прогнозируемых геодинамических рисков, представляемых каждой из выделенных геодинамически активных структур при отработке пластов Д11, Д15 и Д19. На основании материалов Заключения составлена карта прогноза геодинамических рисков при отработке запасов угля.

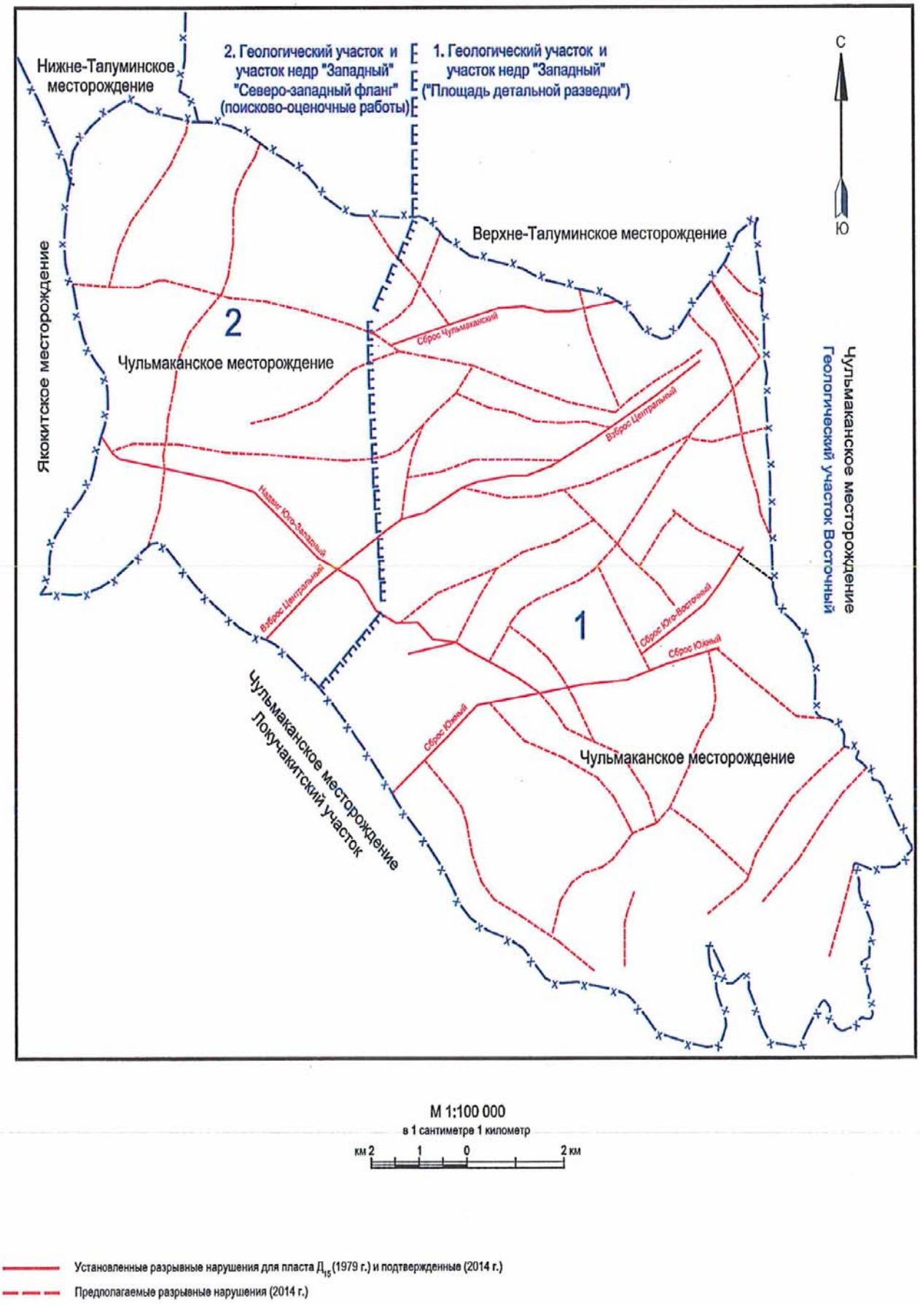


Рисунок 3.3. Уточнённая схема геологического участка Западный (ООО «Нерюнгригеофизика», 2014 г.)

4. Геокриологические и гидрогеологические условия

Многолетнемерзлые породы (далее ММП). На рассматриваемых участках распространены многолетнемерзлые породы островного характера на склонах и в днищах долин мелких рек и ручьев. Водоразделы, часть южных склонов и днища долин крупных водотоков сложены талыми сезонно промерзающими породами. Наибольшей мощности мерзлые породы достигают в днищах и на склонах долины истоков р. Чульман (до 117 м) и ее притоков, уменьшаясь до выклинивания в нижней части долины реки. Под днищем долины р. Локучакит ММП отсутствуют на большей ее протяженности. Мощность многолетнемерзлых пород увеличивается от днищ долин рек и ручьев от 0,0 ÷35 м до 100÷117 м вверх по склонам.

Температура мерзлых пород на глубине 10 м в разное время года колеблется от +1,8°С до -7°С. Средняя температура на этой глубине составляет минус 0,62°С. С глубины 100-120 м температура пород становится выше 0^0С, что соответствует максимальной мощности мерзлых пород.

Средняя температура горных пород от дневной поверхности на глубине 200 м, 300 м, 500 м соответственно составляет 2,3 и 5°С.

Сезонное протаивание мерзлых пород составляет 1-3 м в депрессиях рельефа, увеличиваясь по склонам до 10 м и более. На нижней границе мерзлых пород сезонное протаивание колеблется от 3 до 14 м, увеличиваясь на отдельных участках до 29 м. Сезонное протаивание пород начинается в мае и кончается в октябре-декабре месяцах. Колебание в течение года температур горных пород до глубины 25-30 м приводит к изменению по площади границ и мощности мерзлых пород, а также их сплошности. Породы с мощностью меньше слоя активного теплообмена (25-30 м), в летнее время на отдельных участках полностью разрушаются. Многолетнемерзлые породы значительно ограничивают фильтрацию атмосферных осадков, в связи с чем основные пласты угля К7, К5, К4, Д19, Д15, Д11 проморожены и не обводнены подземными водами от выхода их под наносы на расстоянии до 500 м на склонах и до 800-1000 м под днищами долин. Карта обводнённости пласта Д15, предусматриваемого к первоочередной отработке данной проектной документацией, приведена на рисунке 4.2.

Границы распространения , изолинии мощности многолетнемерзлых пород приведены на рисунке 4.1.

Подземные воды приурочены к делювиально-элювиальным, аллювиальным и угленосным отложениям.

Делювиально-элювиальные отложения распространены повсеместно, представлены обломками коренных пород и песчано-глинистым материалом, имеют мощность от 0,5 до 3-5 м.

Водоупором подземных вод служат многолетнемерзлые породы. При отсутствии их свободно фильтруются в нижележащий горизонт угленосных отложений. Воды надмерзлотные, грунтовые с питанием за счет инфильтрации атмосферных осадков в теплое время года. Разгрузка вод происходит в виде мочажин у подножья склонов. Дебиты их незначительные – от 22,7 до 102,6 м3/час. В зимнее время воды горизонта перемерзают. Ресурсы вод ограничены, поэтому не могут служить источником водоснабжения.

Аллювиальные отложения развиты в речных террасах и в днищах долин рек Чульмакан, Локучакит и их притоков: руч. Холодный, Брусничный, Магистральный, Дымный, Прохладный и др. Представлены они галечниками, мелкими валунами, песками и суглинками. Мощность их колеблется от 2,0 до 4.5 м на надпойменных террасах, увеличиваясь до 17 м в ослабленных тектоникой зонах под руслами водотоков. Воды грунтовые, питаются за счет атмосферных осадков, подтока из русла водотоков, из делювиально-элювиальных отложений и угленосных отложений по таликам. Наиболее водообильны отложения летом. С прекращением атмосферного питания горизонт истощается и зимой перемерзает. В связи с незначительными ресурсами и перемерзания зимой воды аллювиальных отложений не могут служить в качестве постоянного источника водоснабжения. В связи с фильтрацией вод по таликам в подстилающие угленосные отложения рекомендуется под руслом рек и днищем долин оставлять охранные целики.

Угленосные отложения, представлены преимущественно песчаниками мелкозернистыми и песчаниками алевритистыми с прослоями глинистых разностей пород-алевролитов и аргиллитов. Вся толща разбита густой сетью трещин (3-5 систем) вертикального, наклонного и горизонтального характера, поэтому воды относятся к грунтовым с трещинной, трещинной циркуляцией, а на участках тектонических нарушений – с трещинно-жильной циркуляцией. Выдержанные водоупоры в толще пород отсутствуют.

Питание подземные воды получают в основном за счет атмосферных осадков. Минимальное стояние уровня подземных вод наблюдается в апреле-июне, а максимальное – в конце августа, сентябре и октябре. Амплитуда колебания колеблется от 2,8 до 67,3 м. Большие колебания уровня характерны для водораздельных пространств.

Глубина залегания уровня подземных вод изменяется от 2-3 м в долинах вблизи мест выхода их на дневную поверхность, до 175 м на водоразделах. Мощность водоносных пород увеличивается с востока на запад – по мере увеличения мощности толщи.

Пласты угля от выхода их под наносы не обводнены на значительном расстоянии - до 350-800 м. В период максимального стояния подземных вод в восточной половине рассматриваемых участков водоносные породы мощностью 110-220 м залегают выше среза местной гидросети. Имеют место депрессии подземных вод, обусловленные воздействием гидросети, водопроводящими зонами дробления и разломов. Крупнейшая депрессия

прослеживается вдоль взброса Центральный, который дренирует западную половину участков, выводя воды в виде источников в русла рек Локучакит и Чульмакан. В данной депрессии будет наблюдаться повышенная водообильность угленосных отложений.

Разгружаются подземные воды в днищах долин водотоков в виде источников, часто появляющихся летом в период подъема уровня подземных вод. Основная разгрузка подземных вод происходит в русла водотоков. Минимальные дебиты источников составляют 1,9-91,0 л/сек. Режим источников связан с колебанием уровня подземных вод. Отношение минимального и максимального дебита составляет 1:6. По степени изменчивости дебита в зависимости от климатических факторов (осадков, температуры) источники относятся к типу переменных.

Подземные воды имеют тесную связь с поверхностными водами водотоков.

Водообильность пород резко изменчива, что обусловлено большой тектонической нарушенностью отдельных участков. Коэффициент фильтрации пород изменяется широко – от 0,005 м3/сут. до 3,93 м3/сут.

Породы кабактинской свиты более водообильны, чем породы дурайской свиты, т.к. в кабактинской свите песчаники разной зернистости составляют порядка 80%, в дурайской свите – порядка 60%. Средние коэффициенты фильтрации пород кабактинской свиты составляют 0,46-1,22 м/сут., дурайской свиты – 0,29 м/сут.

По химическому составу подземные воды кабактинской и дурайской свит несколько различны. Воды кабактинской свиты пресные, гидрокарбонатные, хлоридно-карбонатные, магниево-кальциевые, натриево-кальциевые при общей минерализации от 25,7 до 106,8 мг/л. Общая жесткость – 0,35-1,7 мг/экв. (воды мягкие и очень мягкие). Реакция – от кислой в источниках летом до щелочной (pH-6,3-8,3), не агрессивны.

Поверхностные воды имеют близкий химический состав.

Воды дурайской свиты пресные, гидрокарбонатные, магниево-кальциевые, натриево-магниево-кальциевые с минерализацией от 93,5 до 150,1 мг/л. Общая жёсткость – 0,7-3,4 мг/экв. (воды мягкие). Повышенная минерализация и жесткость относительно вод пород кабактинской свиты указывает на более замедленный характер циркуляции подземных вод пород дурайской свиты. Реакция вод слабощелочная (pH до 8,3). Воды не агрессивны.

Гидрогеологическая карта Алданского горнопромышленного района приведена на рисунке 4.1.

Мерзлотно-гидрогеологическая карта участков Восточный и Западный приведена на рисунке 4.2.

Мерзлотно-гидрогеологические разрезы к мерзлотно-гидрогеологической карте участков Восточный и Западный приведены на рисунке 4.3.

Мерзлотно-гидрогеологическая карта Чульмаканского месторождения в границах лицензионных участков приведена на рисунке 4.4.

Карта обводнённости угольного пласта Д15 на период максимального стояния уровня подземных вод приведена на рисунке 4.5.

Рисунки приведены из геологического отчёта «Геология и запасы Чульмаканского каменноугольного месторождения (Сводный отчёт о геологоразведочных работках на Западном, Восточном и Локучакитских участках Чульмаканского месторождения за 1970-1979 гг.)», составленного Южно-якутской комплексной экспедицией.

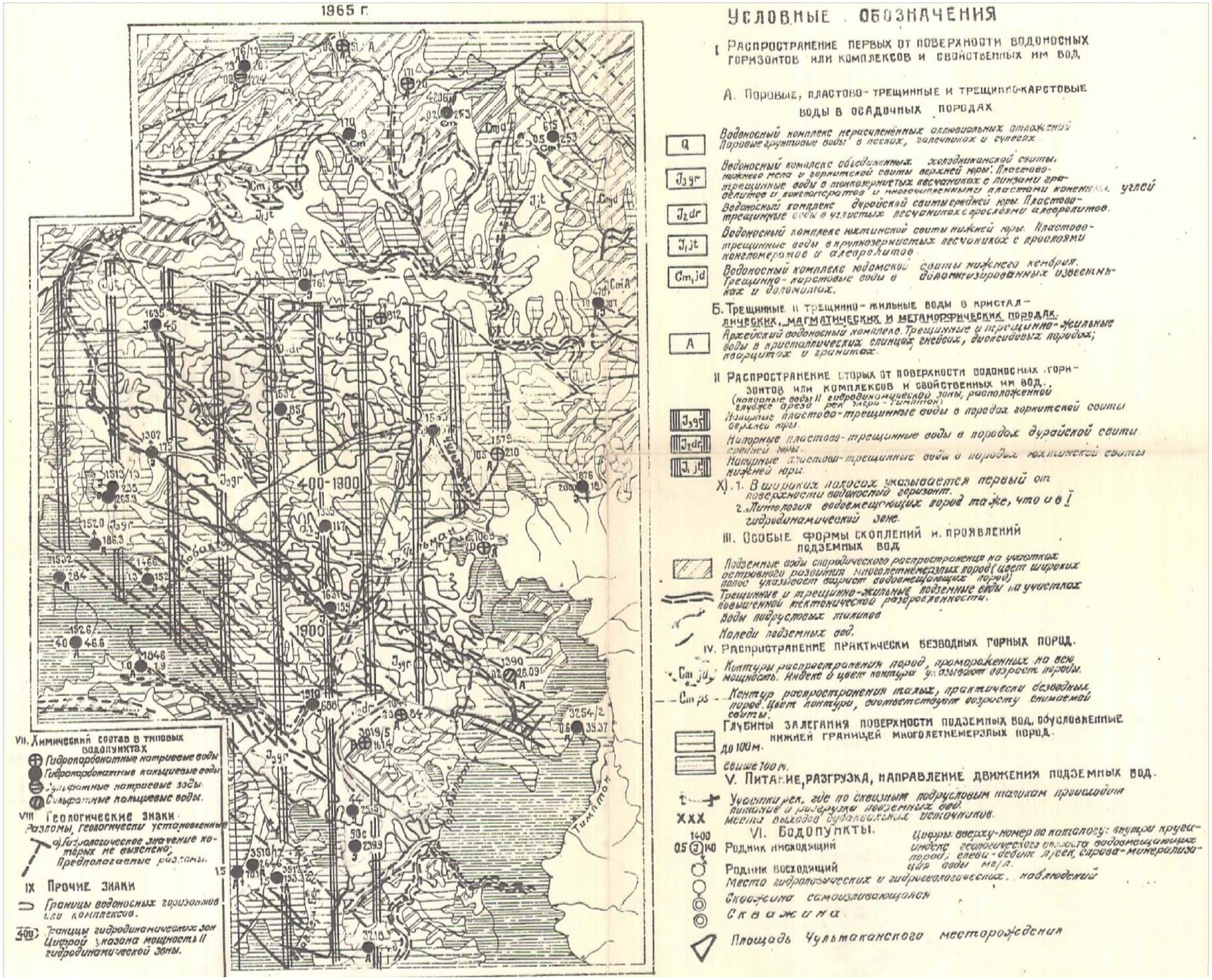


Рисунок 4.1. Гидрогеологическая карта Алданского горнопромышленного района (геологический отчёт 1979 г)

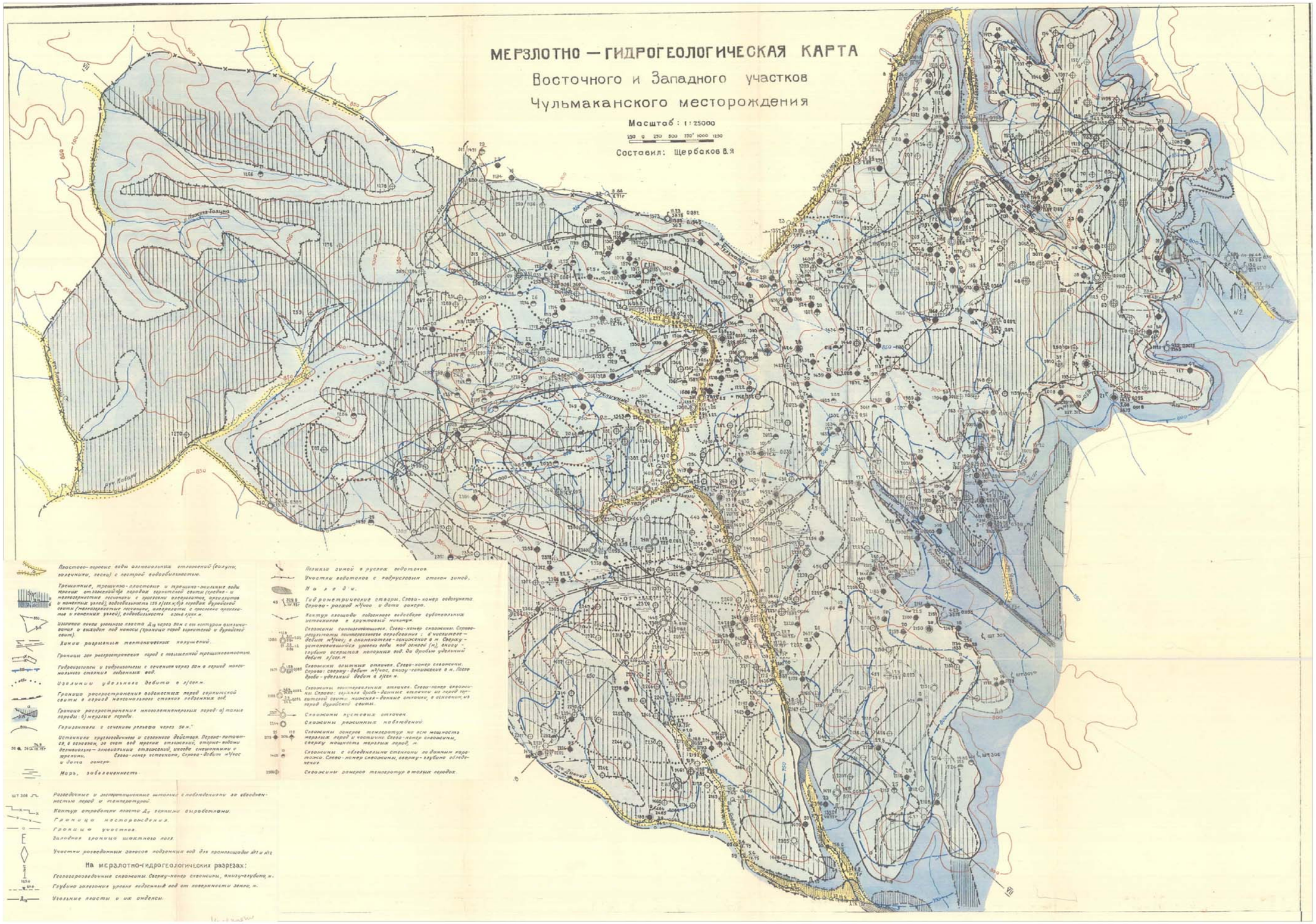


Рисунок 4.2. Мерзлотно-гидрогеологическая карта участков Восточный и Западный

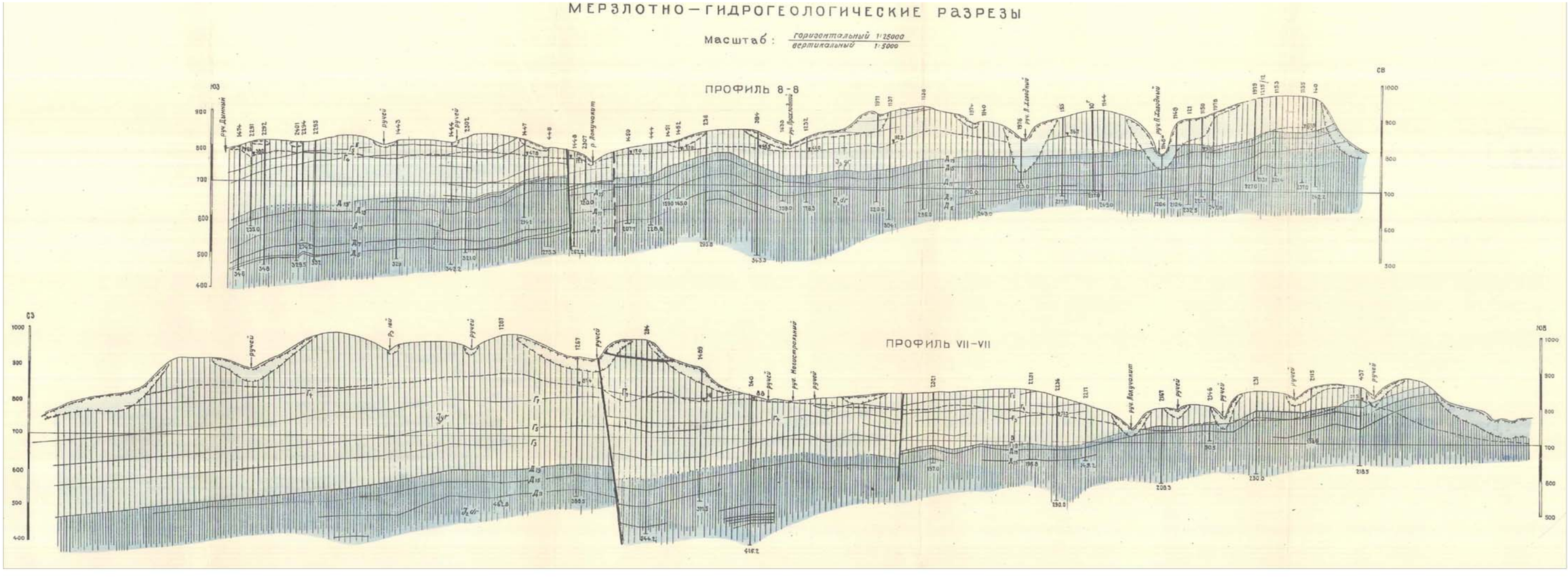


Рисунок 4.3. Мерзлотно-гидрогеологические разрезы к мерзлотно-гидрогеологической карте участков Восточный и Западный

Рисунок 4.4. Мерзлотно-гидрогеологическая карта Чульмаканского месторождения в границах лицензионных участков

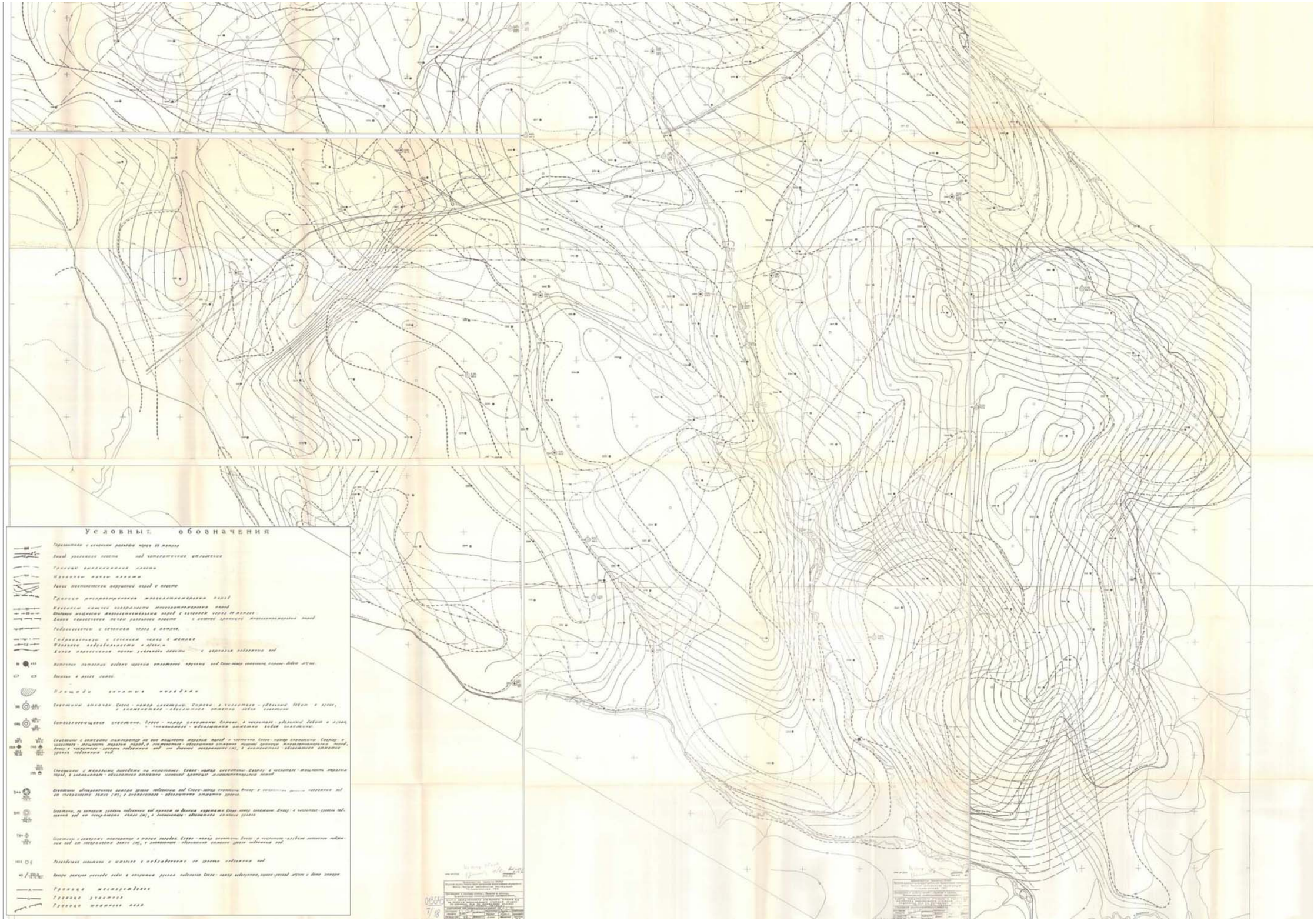


Рисунок 4.5. Карта обводнённости угольного пласта Д15 на период максимального стояния уровня подземных вод

5. Характеристика полезного ископаемого

В границах лицензионных участков, переданных АО «ГОК «Инаглинский», в угленосных отложениях геологоразведочными работами выявлено 35 пластов угля разной степени выдержанности. Характеристика пластов приведена в таблицах 5-1 – 5-4.

В пределах лицензионных границ на геологическом участке Восточный залегает 17 пластов, из них в кабактинской свите – 8 (с $К_7^в$ по $К_1$), в дурайской свите – 9 (с $Д_{19}$ по $Д_11$). Из них, в лицензионных границах балансовые запасы угля утверждены только по 3 пластам дурайской свиты – Д19, Д15, Д11 (таблицы 5-1, 5-2).

В пределах лицензионных границ на геологическом участке Западный выявлено 35 пластов угля (таблица 5-3), в т.ч. в кабактинской свите – 15 (с $К_{13}$ по $К_1$), в дурайской свите – 20 (с $Д_{19}$ по $Д_5^н$). Из них, балансовые запасы угля утверждены: по 6 пластам в кабактинской свите, по 9 пластам – в дурайской свите. Запасы утверждены в пределах «площади детальной разведки» (97,65 км2) при общей площади Западного участка (138,05 км2). В пределах восточной площади участка (41,4 км2) под названием «Северо-западный фланг Западного участка» выявлено 12 невыдержанных пластов угля (таблица 5-4), которые являются продолжением по падению пластов «площади детальной разведки». Из них, в кабактинской свите залегает 7 пластов (с $К_{13}$ по $К_3$), в дурайской свите – 5 (с $Д_{19}$ по $Д_5$). Запасы угля по пластам «Северо-западного фланга» не утверждены.

Балансовые запасы угля по пластам дурайской и кабактинской свит распределяются, в %:

- на геологическом участке Восточный – 100% запасов составляют запасы пластов дурайской свиты;

- на геологическом участке Западный: на площади «детальной разведки» запасы пластов дурайской свиты составляют 58%, кабактинской свиты 42%; на «Северо-западном фланге» – запасы пластов дурайской свиты составляют 33%, кабактинской свиты 67%.

Из 35 пластов только 3 пласта по мощности относятся к группе средних – $Д_{19}$, $Д_{15}$ и $Д_{11}$. К группе тонких пластов относятся 13 пластов – К9, $К7^н$, $К5^в$, К4, К3, К2, $Д19^в$, $Д19^с$, $Д19^н$, $Д_{15}^н$, $Д_7$, $Д_5$, $Д_5^н$. Остальные 19 пластов относятся к группе весьма тонких пластов.

К относительно выдержанным пластам относятся 8 пластов – $К_{13}$, $К_9$, $К_7$в, $К_7$, $К_5$, $К_3$, $Д_{19}$, $Д_{15}$. Остальные 27 пластов относятся к невыдержанным.

Основные пласты Д19 и Д15 имеют простое и сложное строение, а пласт Д11 –сложное. Остальные пласты имеют простое или преимущественно простое строение.

Мощность пластов $Д_{19}$, $Д_{15}$ и $Д_{11}$ закономерно уменьшается с востока на запад: в границах участков недр «Центральный», «Северный» и «Восточный» средняя мощность пластов изменяется от 1,62 до 2,36 м, на площади «детальной разведки» участка недр «Западный» – от 1,29 до 1,56 м, а на «Северо-западном фланге» этого же участка-от 0,79 до 1,09м.

Характеристика промышленных пластов угля. Поле шахты «Инаглинская», участки недр «Северный» и «Восточный» (геологический участок Восточный)

Таблица 5-1

№ п/п	Пласт	Мощность пласта, м от-до/средняя						Расстояние до вышележащего пласта, м	Строение пласта, количество; мощность породных прослоев, м	Литологический состав породных прослоев	Выдержанность, группа по мощности	Вмещающие породы	
		ЯКУ 04564 ТЭ (строящаяся ш. «Инаглинская») Участок «Центральный»		ЯКУ 04565 ТЭ Участок «Северный»		ЯКУ 04639 ТЭ Участок «Восточный» (бывш. р. «Инаглинский»)						кровли	почвы
		полезная	полная	полезная	полная	полезная	полная						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	Д19	0,3-3,7 2,18	0,3-4,6 2,93	0,0-4,0 1,54	0,0-4,4 1,98	0,4-3,30 1,94	0,4-3,7 2,36	-	сложное, 1-4; 0,1-0,7	Пal, Alм, Уп	относительно выдержанный, средний	Пal (55-65%) Пм (25-30%) Alк/м (10-15%) Ар, Уп (до 5%) Мощность слоев 0,2-16,5 м. «Ложная» кровля 0,2-1,0 м	Пal (50-80%) Пм (15-20%) Alк/м, Ар (5-15%) Уп (1-3%) Al и Уп при увлажнении склонны к пучению. «Ложная» почва - Alм, Ар, Уп
2	Д15	0,0-3,05 1,58	0,0-3,05 1,58	0,0-2,2 1,57	0,0-2,5 1,62	0,0-3,15 1,97	0,0-3,5 2,02	15-30	простое, редко 1-2 прослоя; 0,05-0,3	Пal, Пм, Alм, Уп	относительно выдержанный, средний		
3	Д11	0,0-4,05 1,67	0,0-5,2 1,87	0,0-3,65 1,55	0,0-4,1 1,72	0,0-4,65 2,14	0,0-5,95 2,36	25-45	сложное, 1-5; преимущественно 0,1-0,40 м простое редко	Пal, Alм, Уп	не выдержанный, средний		

Примечания: 1. Среднее значение мощности пластов приведено в контуре балансовых запасов с мощностью пласта > 0,7 м.

2. Угол падения пластов - $1\text{-}3^0$.

3. Пal - песчаник алевритовый, Пм - песчаник мелкозернистый, Alк/м - алевролит крупно/мелкозернистый, Ар - аргиллит, Уп - углистые разности пород.

Характеристика промышленных и непромышленных пластов угля геологического участка Восточный (ЯКУ 04564 ТЭ, ЯКУ 04565 ТЭ, ЯКУ 04639 ТЭ)

Таблица 5-2

№ п/п	Индекс пласта	Мощность пласта, м от-до средняя (количество под-сечений)	Строение пласта	Среднее расстояние до вышележащего пласта, м	Выдержанность пласта, группа по мощности	Номер протокола ГКЗ об утверждении запасов угля
1	2	3	4	5	6	7
Кабактинская свита						
1	$К_7^в$	0,0-0,50-1,3 0,93 (3)	сложное	-	относит. выдержанный, тонкий	не утверждены
2	$К_7$	0,0-0,50-1,70 1,34 (5)	сложное	2	относит. выдержанный, средний	
3	$К_6$	0,0-0,25-0,90 0,41 (12)	простое	40	не выдержанный, весьма тонкий	
4	$К_5$	0,0-0,35-1,35 0,35 (31)	преимущ. простое	20	не выдержанный, весьма тонкий	
5	$К_4$	0,0-0,10-1,25 0,45 (41)	простое	32	не выдержанный, весьма тонкий	
6	$К_3$	0,0-0,15-0,85 0,32 (26)	простое	36	не выдержанный, весьма тонкий	
7	$К_2$	0,0-0,10-0,90 0,31 (53)	простое	39	не выдержанный, весьма тонкий	
8	$К_1$	0,0-0,20-0,60 0,29 (41)	простое	11	не выдержанный, весьма тонкий	

Продолжение таблицы 5-2

№ п/п	Индекс пласта	Мощность пласта, м от-до средняя (количество под-сечений)	Строение пласта	Среднее расстояние до вышележащего пласта, м	Выдержанность пласта, группа по мощности	Номер протокола ГКЗ об утверждении запасов угля
1	2	3	4	5	6	7
Дурайская свита						
9	$Д_{19}$	0,0-0,40-4,60 2,42 (384)	сложное, 1-4 прослоя	22	относит. выдержан-ный, средний	7276, 1974 г., 91, 2001 г., 2457, 2011 г.
10	$Д_{18}$	0,0-0,20-1,50 0,46 (47)	простое	7	не выдержанный, весьма тонкий	не утверждены
11	$Д_{17}$	0,0-0,20-1,15 0,41 (61)	простое	3	не выдержанный, весьма тонкий	не утверждены
12	$Д_{16}$	0,0-0,30-1,40 0,58 (118)	преимущ. сложное	6	не выдержанный, весьма тонкий	
3	$Д_{15}$	0,0-0,15-3,15 1,74 (365)	простое, редко 1-2 прослоя	5	относит. выдержан-ный, средний	7276, 1974 г., 91, 2001 г., 2457, 2011 г.
14	$Д_{14}$	0,0-0,10-2,10 0,75 (97)	преимущ. простое	7	не выдержанный, тонкий	не утверждены
15	$Д_{13}$	0,0-0,15-1,15 0,40 (59)	простое	7	не выдержанный, весьма тонкий	
16	$Д_{12}$	0,0-0,20-1,25 0,43 (129)	простое	10	не выдержанный, весьма тонкий	
17	$Д_{11}$	0,0-0,20-5,95 1,98 (404)	сложное, 1-5 прослоя	15	не выдержанный, средний	7276, 1974 г., 91, 2001 г., 2457, 2011 г.

Примечание: Средняя мощность пласта (графа 3) рассчитана по данным скважин, вскрывших пласт или пропласток угля.

Характеристика промышленных и непромышленных пластов угля геологического участка Западный на «площади детальной разведки»
(участок недр «Западный», ЯКУ 05093 ТЭ)

Таблица 5-3

№ п/п	Индекс пласта	Мощность пласта, м от-до средняя (количество подсечений)			Строение пласта	Кол-во породных прослоев	Среднее расстояние до вышележащего пласта, м	Литологическая характеристика пород			Выдержанность пласта, группа по мощности	Номер протокола ГКЗ об утверждении запасов угля
		генетическая	полная подсчетная	полезная подсчетная				кровля	почва	породные прослои		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Кабактинская свита												
1	$К_{13}$	1,5 (1)	-	-	простое	-	-	Пм	Pal	-	-	не утверждены
2	$К_{12}$	0,3 (1)	-	-	простое	-	30	Пм, Пс	Pal, Пм	-	-	
3	$К_{11}$	0,0-0,20-0,90 0,40 (12)	-	-	простое	-	40	Пм, Пс	Pal, Пм	-	не выдержанный, весьма тонкий	
4	$К_{10}$	0,0-0,2-0,3 0,28 (4)	-	-	простое	-	35	Пм, Пс	Pal, Пм	-	не выдержанный, весьма тонкий	
5	$К_{9}$	0,0-0,30-1,45 0,74 (65)	0,70-1,45 1,01 (25)	0,55-1,45 0,98 (25)	преимущ. простое	1-2	36	Pal, Пм	Al, Pal	Aly	не выдержанный, тонкий	8444, 1979 г.
6	$К_{8}$	0,0-0,15-0,75 0,44 (16)	-	-	преимущ. простое	-	34	Пм	Pal, Пм	-	не выдержанный, весьма тонкий	не утверждены
7	$К_{7}^{в}$	0,0-0,30-2,40 0,75 (108)	-	-	преимущ. сложное	1-3	36	Пм, Пс	Pal, Пм	Al, Aly	не выдержанный, весьма тонкий	8444, 1979 г., 4073-оп, 2015 г.
8	$К_{7}^{н}$	0,0-0,20-4,0 1,05 (309)	0,70-2-50 1,18 (238)	0,50-2,0 1,07 (238)	преимущ. сложное	1-2	8	Pal, Пм	Pal	Al, Aly	не выдержанный, тонкий	8444, 1979 г.

Продолжение таблицы 5-3

№ п/п	Индекс пласта	Мощность пласта, м от-до средняя (количество подсечений)			Строение пласта	Кол-во породных прослоев	Среднее расстояние до вышележащего пласта, м	Литологическая характеристика пород			Выдержанность пласта, группа по мощности	Номер протокола ГКЗ об утверждении запасов угля
		генетическая	полная подсчетная	полезная подсчетная				кровля	почва	породные прослои		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
9	$К_6$	0,0-0,20-1,50 0,46 (259)	-	-	простое	-	42	Пм, Пс	Pal, Пм	-	не выдержанный, весьма тонкий	не утверждены
10	$К_5^в$	0,0-0,10-4,40 0,92 (544)	0,70-4,40 1,10 (373)	0,50-3,60 0,98 (373)	преимущ. сложное	1-3	20	Pal, Пм, Пс	Pal, Пм	Al, Aly	не выдержанный, тонкий	8444, 1979 г., 4073-оп, 2015 г.
11	$К_5^н$	0,0-0,20-1,05 0,46 (344)	-	-	преимущ. простое	-	8	Pal, Пм	Pal	-	не выдержанный, весьма тонкий	не утверждены
12	$К_4$	0,0-0,10-3,90 0,90 (627)	0,70-2,25 1,25 (327)	0,50-2,00 1,07 (327)	преимущ. сложное	1-3	20	Пм, Пс	Pal	Al, Pal, Aly	относительно выдержан., тонкий	8444, 1979 г., 4073-оп, 2015 г.
13	$К_3$	0,0-0,20-1,25 0,46 (397)	0,70-1,20 0,81 (32)	0,70-1,20 0,77 (32)	преимущ. простое	-	26	Пм	Pal, Пм	-	не выдержанный, тонкий	
14	$К_2$	0,0-0,10-1,75 0,40 (374)	0,70-1,75 0,90 (67)	0,70-1,60 0,81 (67)	преимущ. простое	-	26	Pal	Pal	-	не выдержанный, тонкий	8444, 1979 г.
15	$К_1$	0,0-0,10-0,95 0,29 (347)	-	-	преимущ. простое	-	26	Пм	Pal, Пм	-	не выдержанный, весьма тонкий	не утверждены

Продолжение таблицы 5-3

№ п/п	Индекс пласта	Мощность пласта, м от-до средняя (количество подсечений)			Строение пласта	Кол-во породных прослоев	Среднее расстояние до вышележащего пласта, м	Литологическая характеристика пород			Выдержанность пласта, группа по мощности	Номер протокола ГКЗ об утверждении запасов угля
		генетическая	полная подсчетная	полезная подсчетная				кровля	почва	породные прослои		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Дурайская свита												
16	$Д_{19}$ ($Д_{19}^{в}$) север	0,0-0,20-3,60 1,41 (418)	0,70-3,25 1,56 (341)	0,55-2,75 1,48 (341)	преимущ. простое	1-3	28 до $К_1$	Пal, Пм	Пal	Al, Пal, Aly	относительно выдержан., средний	8444, 1979 г.
17	$Д_{19}^{в}$ юв	0,0-0,15-1,65 0,81 (258)	0,70-1,65 0,88 (204)	0,50-1,65 0,88 (204)	преимущ. простое	1	28	Пal	Пal	Aly	не выдержанный, тонкий	4073-оп, 2015 г.
18	$Д_{19}^{с}$	0,0-0,20-1,70 0,51 (126)	0,70-1,70 0,89 (38)	0,70-1,70 0,87 (38)	простое	-	0,7-6,0	Пal, Пм	Пal	-	не выдержанный, тонкий	8444, 1979 г.
19	$Д_{19}^{н}$	0,0-0,15-3,50 0,95 (546)	0,70-3,50 1,20 (350)	0,35-3,05 0,98 (350)	сложное	1-2	0,7-23,0	Пal	Пal	Al, Aly	не выдержанный, тонкий	8444, 1979 г., 4073-оп, 2015 г.
20	$Д_{18}$	0,0-0,10-1,50 0,36 (177)	-	-	простое	-	5	Пal	Пal	-	не выдержанный, весьма тонкий	не утверждены
21	$Д_{17}$	0,0-0,15-3,00 0,45 (210)	-	-	простое	-	7	Пal	Пal	-	не выдержанный, весьма тонкий	не утверждены
22	$Д_{16}$	0,0-0,30-1,70 0,44 (370)	-	-	простое	-	8	Пal, Пм	Пal, Al	-	не выдержанный, весьма тонкий	

Продолжение таблицы 5-3

№ п/п	Индекс пласта	Мощность пласта, м от-до средняя (количество подсечений)			Строение пласта	Кол-во породных прослоев	Среднее расстояние до вышележащего пласта, м	Литологическая характеристика пород			Выдержанность пласта, группа по мощности	Номер протокола ГКЗ об утверждении запасов угля
		генетическая	полная подсчетная	полезная подсчетная				кровля	почва	породные прослои		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
23	$Д_{15}$	0,0-0,10-3,90 1,31 (895)	0,70-3,85 1,48 (747)	0,65-3,60 1,43 (747)	преимущ. простое	1	21-24 до $Д_{19}$	Пal, Al	Пal, Al	Al, Aly	относительно выдержан., средний	8444, 1979 г., 4073-оп, 2015 г.
24	$Д_{15}^{н}$	0,0-0,20-1,70 0,84 (75)	0,70-1,70 0,89 (63)	0,60-1,70 0,88 (63)	простое	-	0,7-6,0	Пal, реже Пм	Пal	-	не выдержанный, тонкий	8444, 1979 г.
25	$Д_{14}$	0,0-0,10-1,70 0,47 (52)	-	-	простое	-	3	Пal	Пal	-	не выдержанный, весьма тонкий	не утверждены
26	$Д_{13}$	0,0-0,15-2,05 0,38 (177)	-	-	простое	-	8	Пal, Пм	Пal	-	не выдержанный, весьма тонкий	
27	$Д_{12}$	0,0-0,20-1,40 0,42 (161)	-	-	простое	-	10	Пal, Пм	Пal	-	не выдержанный, весьма тонкий	
28	$Д_{11}$	0,0-0,10-7,80 1,03 (544)	0,70-5,15 1,29 (360)	0,40-5,05 1,14 (360)	сложное	1-5	14-38 до $Д_{15}$	Пal	Пal, Пм	Уп, Пal	не выдержанный, средний	8444, 1979 г.
29	$Д_{10}$	0,0-0,20-3,75 0,56 (183)	-	-	преимущ. сложное	-	13	Пм	Пal, Al	Al	не выдержанный, весьма тонкий	не утверждены
30	$Д_{9}$	0,0-0,10-2,70 0,49 (107)	-	-	простое	-	21	Пal	Пal, Al	-	не выдержанный, весьма тонкий	

Продолжение таблицы 5-3

№ п/п	Индекс пласта	Мощность пласта, м от-до / средняя (количество подсечений)			Строение пласта	Кол-во породных прослоев	Среднее расстояние до вышележащего пласта, м	Литологическая характеристика пород			Выдержанность пласта, группа по мощности	Номер протокола ГКЗ об утверждении запасов угля
		генетическая	полная подсчетная	полезная подсчетная				кровля	почва	породные прослои		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
31	$Д_8$	0,0-0,20-1,90 0,43 (61)	-	-	простое	-	8	Пal	Пal	-	не выдержанный, весьма тонкий	
32	$Д_7$	0,0-0,15-5,65 0,77 (209)	0,70-2,50 1,23 (96)	0,50-2,30 1,09 (96)	преимущ. простое	1-2	10	Пal, Пм	Пal, реже Al	Уп, Пal	не выдержанный, тонкий	8444, 1979 г.
33	$Д_6$	0,0-0,20-2,15 0,51 (74)	-	-	простое	-	8	Пal	Пal	-	не выдержанный, весьма тонкий	не утверждены
34	$Д_5$	0,0-0,20-7,20 0,88 (151)	0,70-4,05 1,15 (89)	0,55-3,90 1,09 (89)	преимущ. простое	-	16	Пal	Пal, Al	-	не выдержанный, тонкий	8444, 1979 г.
35	$Д_5^н$	0,0-0,20-3,00 0,75 (68)	0,70-3,40 1,18 (27)	0,70-2,95 1,12 (27)	простое	-	2	Пal, Al	Пal	-	не выдержанный, тонкий	

Примечание: 1. Средняя мощность пласта (графа 3) рассчитана по данным скважин, вскрывших пласт или пропласток угля.
2. Пal - песчаник алевритовый, Пм - песчаник мелкозернистый, Пс - песчаник среднезернистый, Al - алевролит, Aly - алевролит углистый, Уп - углистые разности пород.

Характеристика пластов угля геологического участка Западный на площади поисково-оценочных работ («Северо-западный фланг» участка недр «Западный», ЯКУ 05093 ТЭ)

Таблица 5-4

№ п/п	Индекс пласта	Мощность пласта, м от-до средняя (количество подсечений)			Строение пласта	Количество породных прослоев	Среднее расстояние до вышележащего пласта, м	Выдержанность пласта, группа по мощности
		генетическая	полная подсчетная	полезная подсчетная				
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Кабактинская свита								
1	$К_{13}$	0,0-0,50-2,32 1,18 (14)	0,95-2,32 1,30 (12)	0,60-2,32 1,20 (12)	от простого до сложного	1-3	-	относительно выдержанный, тонкий
2	$К_{9}$	0,0-0,24-2,00 0,90 (67)	0,70-2,00 1,00 (59)	0,64-2,00 0,93 (59)	преимущ. простое	1-2	150	относительно выдержанный, тонкий
3	$К_{8}$	0,0-0,30-2,52 0,90 (36)	0,70-2,52 0,97 (23)	0,56-2,15 0,85 (23)	простое и сложное	1-5	20	не выдержанный, тонкий
4	$К_{7}$	0,0-0,44-4,45 1,32 (88)	0,70-2,00 1,28 (83)	0,55-1,70 1,06 (83)	сложное, редко простое	1-3	50	относительно выдержанный, тонкий
5	$К_{5}$	0,0-0,20-4,50 1,14 (91)	0,70-4,50 1,22 (69)	0,64-3,95 1,08 (69)	простое и сложное	1-3	75	относительно выдержанный, тонкий
6	$К_{4}$	0,0-0,22-2,05 1,04 (44)	0,70-2,05 0,93 (30)	0,60-1,65 0,87 (30)	простое и сложное	1-2	20	не выдержанный, тонкий
7	$К_{3}$	0,0-0,20-2,20 0,78 (77)	0,70-1,60 0,85 (52)	0,66-1,45 0,60 (52)	простое и сложное	1-2	35	относительно выдержанный , весьма тонкий
Дурайская свита								
8	$Д_{19}$	0,0-0,20-1,55 0,56 (58)	0,75-1,55 0,79 (17)	0,58-1,55 0,77 (17)	простое, редко сложное	1	80 до $К_{3}$	не выдержанный, весьма тонкий
9	$Д_{15}$	0,0-0,24-5,50 1,14 (93)	0,70-2,80 1,09 (73)	0,68-2,80 1,05 (73)	преимущ. простое	1-2	25	относительно выдержанный, тонкий

Продолжение таблицы 5-4

№ п/п	Индекс пласта	Мощность пласта, м от-до средняя (количество подсечений)			Строение пласта	Количество породных прослоев	Среднее расстояние до вышележащего пласта, м	Выдержанность пласта, группа по мощности
		генетическая	полная подсчетная	полезная подсчетная				
1	2	3	4	5	6	7	8	9
10	$Д_{11}$	0,0-0,20-3,30 1,00 (80)	0,70-3,30 1,08 (51)	0,56-2,64 0,97 (51)	простое и сложное	1-3	50	относительно выдержанный, тонкий
11	$Д_{7}$	0,0-0,20-2,25 0,63 (69)	0,70-2,25 0,92 (28)	0,62-2,25 0,91 (28)	простое, редко сложное	1	65-70	не выдержанный, весьма тонкий
12	$Д_{5}$	0,0-0,20-2,30 0,60 (49)	0,70-2,30 0,81 (12)	0,70-2,30 0,81 (12)	простое	-	30	не выдержанный, весьма тонкий

Примечание: 1. Средняя мощность пласта (графа 3) рассчитана по данным скважин, вскрывших пласт угля.
2. По «Северо-западному флангу» запасы угля не утверждены.

Пласты $Д_{19}$, $Д_{15}$ и $Д_{11}$ имеют выход под наносы на участках недр «Северный», «Восточный» и «Западный». На поле шахты «Инаглинская» (участок недр «Центральный») пласты не имеют выхода под наносы, т.к. верхние горизонты пластов к востоку от шахтного поля переданы для отработки недропользователю ООО «Эрчим-Тхан».

Пласт с индексом $Д_{19}$ распространен на геологическом участке Восточный. На геологическом участке Западный пласт $Д_{19}$ расщепляется и представлен на большей площади двумя пачками с индексами $Д_{19}$ ($Д_{19}^{в}$) (верхняя пачка) и $Д_{19}$н (нижняя пачка). На очень незначительной площади между ними выявлена средняя пачка ($Д_{19}$с).

Пласт $Д_{19}$. ***Геологический участок Восточный*** (Участки недр: «Центральный» (поле строящейся ш. «Инаглинская», ЯКУ 04564 ТЭ); «Северный», ЯКУ 04565 ТЭ; «Восточный» (бывш. разрез «Инаглинский», ЯКУ 04639 ТЭ).

На участке выше пласта $Д_{19}$ вскрыты единичными скважинами пласты кабактинской свиты (с $К_7$ по $К_1$), не имеющие площадного распространения (таблица 5-2).

Из них, выход под наносы имеют только пласты $К_7$ и $К_5$ у границы с примыкающим участком недр «Западный» (ЯКУ 05093 ТЭ).

Пласт $Д_{19}$ по мощности средний, относительно выдержанный. Полная мощность пласта изменяется от 0,0 до 4,6 м (таблица 5-1). По подсечениям минимальная мощность пласта 0,2 м. Наибольшую мощность (2,5-3,5 м) пласт имеет в пределах участка недр «Центральный» (поле строящейся ш. «Инаглинская»). Средняя полная мощность пласта в пределах шахтного поля 2,93 м, на участке недр «Северный» понижается до 1,98 м, а на участке недр «Восточный» к югу от поля шахты – до 2,36 м.

В районе границы с участком недр «Западный» начинается расщепление пласта на 2 пачки. Отщепленная нижняя пачка выявлена на небольшой площади участка недр «Северный», однако подсчет запасов на данном участке произведен геологической организацией суммарно по двум пачкам на одном подсчетном плане по пласту $Д_{19}$.

Строение пласта преимущественно сложное, а наиболее сложное на поле строящейся шахты «Инаглинская» (участок недр «Центральный»). Здесь пласт содержит до 4 прослоев породы, поэтому и мощность его увеличивается по единичным подсечениям до 3,5-4,6 м. Мощность прослоев – от 0,1 до 0,6 м.

Пласт $Д_{19}$. ***Геологический участок Западный*** (участок недр «Западный», ЯКУ 05093 ТЭ). На площади «детальной разведки» пласт расщеплен на 2 пачки ($Д_{19}^{в}$ и $Д_{19}^{н}$), а на ограниченной площади между ними выделена средняя пачка – $Д_{19}^{с}$ (таблицы 5-3, 5-4).

Пласт $Д_{19}$ ($Д_{19}^{в}$). Верхняя пачка распространена в северной половине и юго-восточной части участка. В центральной и юго-западной части участка и в пределах «Северо-западного фланга» пласт отсутствует. В северной половине полная мощность пачки колеблется в пределах 0,0-3,6 м, по подсечениям – в пределах 0,2-3,6 м, а преимущественно – от 1,4 до 2,0

м. Средняя полная мощность пласта при мощности более 0,7-1,56 м. В направлении к западу наблюдается уменьшение общей мощности пласта Д19в до нулевого значения. На «Северо-западном фланге» верхняя пачка имеет очень незначительное распространение. В юго-восточной части «детально разведанной площади» пласт Д19 имеет максимальную мощность до 1,65 м, а среднюю кондиционную – 0,88 м. Пласт имеет преимущественно простое строение. На участке недр «Западный» балансовые запасы угля утверждены по пласту Д19в под индексом Д19 (Д19в).

Пласт Д19с (средняя пачка) выявлен на крайне ограниченной площади (около 4 км2) в южной половине «детально разведанной площади», между пр. 8 и пр. 3а. Пачка отщеплена от верхней пачки, расстояние между пачками изменяется от 0,6 до 6,0 м. Подсчетная полная мощность пачки колеблется от 0,7 до 1,7 м, а средняя мощность составляет 0,89 м. Породный прослой представлен песчаниками мелкозернистыми и алевролитами. Между пр. 10 и пр. 8, в этой же южной части участка в районе руч. Прохладный, выделена пачка Д19с мощностью 0,2-0,7 м на расстоянии 0,7-2,0 м от пласта Д19в.

Пласт Д19н (нижняя пачка). На участке недр «Западный» залегает в 0,7-23,0 м ни-же пласта Д19 (Д19в) в восточной части «площади детальной разведки». Полная мощность пачки изменяется от 0,0 до 3,5 м, по подсечениям – от 0,15 до 3,5 м. Наиболее распространенная мощность – 0,7-1,5 м, средняя подсчетная мощность – 1,2 м. Пласт тонкий, невыдержанный. В пределах большей части «площади детальной разведки» и участка «Северо-западный фланг» пласт Д19н отсутствует.

Пласт на локальных участках по единичным подсечениям имеет мощность менее 0,7 м. Строение пласта сложное, прослой углистых пород имеет мощность 0,1-0,3 м.

Пласт Д15. ***Геологический участок Восточный.*** На участке пласт залегает ниже пласта Д19 на 15-30 м. По мощности относится к средним и относительно выдержанным. Общая мощность пласта изменяется от 0,0 до 3,5 м, а преимущественно равна 1,5-2,0 м. Мощность 2,5-3,5 м выявлена единичными подсечениями на участках недр «Центральный» и «Восточный». На участке недр «Северный» мощность пласта не превышает 2,5 м. Средняя общая мощность пласта на участках недр: «Центральный» – 1,58 м, «Северный» – 1,62 м, «Восточный» – 2,02 м (таблица 5-1).

Зона полного отсутствия пласта выявлена в районе границы между участками недр «Северный» и «Центральный». Зона прослеживается с запада на восток, пересекает шахтное поле, имеет ширину от 0,3 до 1,0 км. Незначительная площадь отсутствия пласта также выявлена на участке недр «Восточный».

Строение пласта преимущественно простое, лишь 10% подсечений вскрыли 1 породный прослой мощностью 0,1-0,4 м. Прослой расположен в прикровельной части пласта,

распространен преимущественно в восточной половине площади, представлен песчаниками, алевролитами, углистыми разностями пород.

Пласт $Д_{15}$. ***Геологический участок Западный*** (участок недр «Западный», ЯКУ 05093 ТЭ). На участке в пределах «площади детальной разведки» пласт залегает ниже пласта Д19 и $Д_{19}^{н}$ (в юго-западной части площади) в среднем в 25 м. В юго-западной части площади пласт $Д_{15}$ расщепляется на верхнюю ($Д_{15}^{в}$) и нижнюю ($Д_{15}$н) пачки. Пачка $Д_{15}$в имеет ограниченное распространение, поэтому в геологическом от-чете (1979 г.) подсчет запасов по $Д_{15}$ и $Д_{15}^{в}$ произведен по подсчетному плану пласта $Д_{15}$, а в таблицах подсчета выделены блоки по верхней пачке ($Д_{15}^{в}$). Пачка $Д_{15}$в имеет мощность от 0,83 до 1,25 м, среднюю мощность 0,95 м. Строение пачки простое.

Пласт $Д_{15}$ (нерасщепленная часть). Мощность основного пласта $Д_{15}$ на нерасщепленной площади колеблется от 0,0 до 3,9 м, подсчетная мощность с породными про-слоями составляет 0,7÷3,85 м, полезная подсчетная мощность (пачки угля) – 0,65÷3,6 м. Средняя подсчетная мощность пласта с породными прослоями – 1,48 м, угольных па-чек – 1,43 м. Мощность пласта уменьшается до 0,0-0,5 м в направлениях на юг, юго-запад и запад (в сторону «Северо-западного фланга»). Преобладающее распространение имеет мощность пласта – 1,0-1,5 м.

Пласт $Д_{15}$ по мощности средний, по выдержанности – относительно выдержанный. Строение пласта преимущественно простое. Единичными скважинами выявлен 1 породный прослой мощностью 0,1-0,2 м, представленный алевролитами.

Пласт $Д_{15}^{н}$. В юго-западной части «площади детальной разведки» Западного участка выявлено расщепление пласта $Д_{15}$ на 2 пачки. Нижняя пачка имеет некондиционную мощность. Мощность нижней пачки – от 0,0 до 1,7 м. Полная подсчетная мощность – от 0,7 до 1,7 м при среднем значении 0,89 м, а мощность угольных пачек-0,6÷1,7 м при среднем значении 0,88 м. Наиболее распространенная мощность пласта $Д_{15}^{н}$ – 0,7-0,96 м. Расстояние до верхней пачки – от 0,7 до 6,0 м, а преобладающее 2-3 м.

На участке «Северо-западный фланг» участка Западный пласт $Д_{15}$ имеет наибольшее распространение из всех выявленных на участке пластов, залегает ниже пласта $Д_{19}$ в среднем на 25 м (таблица 5-4). Мощность пласта изменяется от 0,0 до 5,5 м. Подсчетная мощность пласта – 0,7÷2,8 м, средняя – 1,09 м; подсчетная мощность пачек угля – 0,68÷2,8 м, средняя – 1,05 м. На большей площади мощность пласта составляет 0,9-1,3 м, а в одной скважине (1266) достигает 5,5 м.

Строение пласта преимущественно простое, один породный прослой по единичным скважинам имеет мощность 0,1-0,3 м, редко 0,4-0,5 м. прослой представлен углистым алевролитом и алевролитом. Пласт по мощности тонкий, относительно выдержанный.

Пласт $Д_{11}$. ***Геологический участок Восточный.*** В пределах геологического участка Восточный (поле шх. «Инаглинская», участки недр «Северный» и «Восточный») пласт залегает в 25-45 м ниже пласта $Д_{15}$. Мощность его изменяется от 0,0 до 5,95 м, полезная (пачки угля) – от 0,0 до 4,65 м (таблица 5-1). На поле шахты «Инаглинская» и участке недр «Северный» преобладающая мощность пласта – 1,0-2,5 м, на участке недр «Восточный» – 1,0-3,5 м. Средняя полная подсчетная мощность пласта и подсчетная полезная (пачки угля): на поле ш. «Инаглинская» – 1,87 и 1,67 м; на участке недр «Северный» – 1,72 и 1,55 м; на участке недр «Восточный» – 2,36 и 2,14 м. На участке недр «Северный» пласт имеет кондиционную мощность (m > 0,7 м) только в южной половине, в северной половине мощность пласта уменьшается до нулевого значения. В контуре балансовых запасов единичными подсечениями вы-явлено отсутствие пласта и увеличение мощности до 3,5 м.

Пласт по мощности – средний, по выдержанности – невыдержанный. По изменчивости мощности и строения пласт наиболее сложный из всех пластов. Усложнение строения пласта наблюдается в юго-западном направлении.

На участке недр «Северный» пласт содержит 1-2 прослоя породы. На поле ш. «Инаглинская» к югу количество прослоев увеличивается до 3-5. Мощность породных прослоев 0,1-0,4 м, по отдельным подсечениям увеличивается до 0,8-1,0 м. Мощность прослоев и литологический состав изменяются на незначительных расстояниях.

Пласт $Д_{11}$. ***Геологический участок Западный*** (участок недр «Западный», ЯКУ 05093 ТЭ на «площади детальной разведки»). На участке пласт залегает в 38 м ниже пласта Д15. Мощность пласта изменяется от 0,0 до 7,8 м. Полная подсчетная мощность пласта и подсчетная полезная мощность (пачки угля) колеблется в пределах 0,7-5,15 м (средняя 1,29 м) и 0,4-5,05 м соответственно (средняя 1,14 м).

Пласт невыдержанный по мощности. Уменьшение мощности пласта до его полного выклинивания происходит в южном и северо-западном направлениях. К югу от взброса Южный преобладающая мощность пласта до 0,7 м, а на обширной площади пласт вообще отсутствует. В контуре балансовых запасов по единичным подсечениям пласт отсутствует, но иногда имеет максимальные значения мощности.

К северу от взброса Южный преобладающая мощность пласта – 0,7-1,5 м. В восточной половине площади севернее Южного взброса до границы с геологическим участком Восточный мощность пласта невыдержанно увеличивается до 1,5-2,5 м. В западной половине площади к «Северо-западному флангу» мощность пласта уменьшается преимущественно до 0,9-1,3 м.

Строение пласта сложное, пласт включает 1-5 породных прослоев мощностью 0,1-0,2 м. При мощности породного прослоя более 0,7 м пласт $Д_{11}$ на ряде участков расщепляется на верхнюю ($Д_{11}^{в}$) и нижнюю ($Д_{11}^{н}$) пачки. В этих случаях верхняя пачка является основной, а

нижняя – некондиционная. Породные прослои представлены алевролитом или песчаником алевритовым.

На участке «Северо-западный фланг» участка недр «Западный» пласт $Д_{11}$ залегает ниже пласта $Д_{15}$ в 40-60 м. С мощностью пласта более 0,7 м пласт распространен ориентировочно на 50% общей площади, примыкающей к «площади детальной разведки». Мощность пласта изменяется от 0,0 до 3,3 м. Полная подсчетная мощность пласта колеблется от 0,7 до 3,3 м (средняя 1,08 м), подсчетная полезная (пачки угля) – от 0,56 до 2,64 м (средняя 0,97 м). Преобладающая мощность пласта – 0,9-1,2 м.

Строение пласта простое и сложное. Породные прослои (1-3) имеют мощность 0,06-0,4 м, представлены алевролитами или их углистыми разностями. По мощности пласт тонкий, относительно выдержанный.

Качество углей

Данные о качестве углей приведены в таблице 5-5. Марка углей (ГОСТ 25543-2013) на геологическом участке Восточный – Ж, КЖ; на геологическом участке Западный (на «площади детальной разведки») – КЖ, на «Северо-западном фланге» – КЖ, К. На выходах пластов под наносы угли частично окислены – по предыдущему ГОСТу 10101-73 отнесены к марке СС. Зольность угля основных пластов с $Д_{19}$ по $Д_{11}$ – 15,1÷21,8%, зольность угля с породой прослоев – 17,0÷34,5%. Выход летучих веществ колеблется: на Восточном участке – от 29 до 36%, на Западном – от 26 до 30%. Толщина пластического слоя: на Восточном участке – 33-39 мм, на Западном участке-25-33 мм. Теплота сгорания углей – от 8390 до 8991 ккал/кг. Содержание серы общей-от 0,35 до 0,50%. Обогатимость углей – от средней до очень трудной.

О пластах кабактинской свиты. В кабактинской свите на лицензионном участке «Западный» (ЯКУ 05093 ТЭ) на «площади детальной разведки» вскрыто 15 пластов угля (с $К_{13}$ по $К_1$) (таблица 5-2). Из них, балансовые запасы утверждены ГКЗ (протокол №8444, 1979 г.) по 6 пластам ($К_9$, $К_7^н$, $К_5^в$, $К_4$, $К_3$, $К_2$).

Ниже приведена только характеристика пластов, по которым утверждено наибольшее количество балансовых запасов (от 17,7 до 49,9 млн. т). К ним относятся 3 пласта – $К_7^н$, $К_5^в$, $К_4$. По остальным пластам ($К_9$, $К_3$, $К_2$) утвержденные запасы составляют от 2,7 до 4,2 млн. т.

Пласт $К_7^н$ залегает ниже пласта $К_9$ на 78 м. По выдержанности мощности, строения и площадного развития пласт относится к невыдержанным. Мощность пласта колеблется в контуре балансовых запасов – от 0,0 до 2,5 м, а преимущественно равна 1,0-1,5 м. Наибольшее площадное распространение пласт имеет в восточной половине «площади детальной разведки» и в пределах «Северо-западного фланга» Западного участка. Пласт

имеет преимущественно сложное строение, содержит от 1 до 3 прослоев породы, представленных алевролитом и углистым алевролитом, мощностью 0,1-0,3 м.

Пласт $К_5^в$ залегает в 62 м ниже пласта $К_7^н$, наиболее распространен в северо-западной части Западного участка. В контуре балансовых запасов мощность пласта из-меняется от 0,0 до 4,4 м. Преобладающая мощность пласта от 0,7 до 1,3 м. На остальной площади пласт представлен участками утонения и полного выклинивания пласта, пласт имеет простое и сложное строение, содержит от 1 до 3 прослоев породы мощностью от 0,05 до 0,4 м, представленных преимущественно углистым алевролитом или аргиллитом.

Пласт $К_4$ залегает ниже пласта $К_5^в$ на 28 м, имеет площадное распространение в центральной и юго-западной частях «площади детальной разведки» участка Западного. Южнее опорного профиля I-I пласт имеет широкое площадное развитие. Мощность его возрастает до 1,5-2,25 м при преобладающих значениях 1,0-1,4 м. Строение пласта пре-имущественно сложное, содержит 1-3 прослоя породы мощностью 0,1-0,4 м, иногда 0,5-0,7 м, представленной алевролитом или песчаником алевритовым.

На «Северо-западном фланге» участка Западного пласт теряет рабочее значение и на обширной площади вообще отсутствует.

Показатели качества угля (средние) пластов с балансовыми запасами лицензионных участков на Чульмаканском месторождении

Таблица 5-5

№ п/п	Пласт	Марка угля. ГОСТ 25543-2013	Влажность, (W^a), %	Зольность угля (A^d), %		Выход летучих веществ (V^{daf}), %	Толщина пластического слоя (y), мм	Примечание
				угля	угля с прослоями пород			
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1. Геологический участок Восточный (участки недр «Центральный», «Северный» и «Восточный»)								
1	$Д_{19}$	Ж, КЖ	0,74-1,73	17,9	34,5	29-36	33-39	Запасы по всем пластам утверждены ГКЗ. Содержание серы общей - 0,38-0,43%, фосфора - 0,004-0,006%. Теплота сгорания углей - 8390-8550 ккал/кг
2	$Д_{15}$		0,70-2,80	15,3	17,0	32-35	38	
3	$Д_{11}$		0,60-0,66	21,8	27,6	32-35	33	
2. Геологический участок Западный (участок недр «Западный»)								
а. «Площадь детальной разведки»								
Кабактинская свита								Запасы на «площадь детальной разведки» утверждены ГКЗ. Для всех пластов кабактинской и дурайской свит: содержание серы общей - 0,35-0,41%, фосфора - 0,003-0,014%. Теплота сгорания углей - 8591-8845 ккал/кг.
1	$К_9$	КЖ	1,32	28,3	31,4	31	26	
2	$К_7^н$	Ж, КЖ	0,74	23,4	30,3	33	23	
3	$К_5^в$		0,89	22,9	30,4	31	24	
4	$К_4$	КЖ	0,81	20,2	29,7	30	30	
5	$К_3$		0,70	18,2	20,2	31	33	
6	$К_2$		0,52	19,8	26,9	27	39	
Дурайская свита								
7	$Д_{19}$ ($Д_{19}^в$)	КЖ	0,63	18,2	22,6	30	33	
8	$Д_{19}^с$		0,50	17,2	17,8	28	31	
9	$Д_{19}^н$		0,67	17,8	27,9	29	31	
10	$Д_{15}$		0,53	16,4	18,5	29	32	

Продолжение таблицы 5-5

№ п/п	Пласт	Марка угля. ГОСТ 25543-2013	Влажность, (W^a), %	Зольность угля (A^d), %		Выход летучих веществ (V^{daf}), %	Толщина пластического слоя (y), мм	Примечание
				угля	угля с прослоями пород			
1	2	3	4	5	6	7	8	9
11	$Д_{15}^{н}$		0,47	15,1	15,1	26	29	Запасы на «площадь детальной разведки» утверждены ГКЗ. Для всех пластов кабактинской и дурайской свит: содержание серы общей - 0,35-0,41%, фосфора - 0,003-0,014%. Теплота сгорания углей - 8591-8845 ккал/кг.
12	$Д_{11}$		0,52	21,3	28,8	28	27	
13	$Д_7$		0,55	22,0	23,6	26	25	
14	$Д_5$		0,55	22,8	24,4	26	23	
15	$Д_5^{н}$		0,43	19,3	21,8	25	19	
б. «Северо-западный фланг» (поисково-оценочные работы)								
Кабактинская свита								Запасы на «Северо-западном фланге» не утверждены. Содержание серы общей-0,36-0,50%, фосфора-0,004-0,057%. Теплота сгорания углей - 8638-8991 ккал/кг.
1	$К_9$	КЖ	0,75	26,1	27,6	28	30	
2	$К_7$		0,57	23,8	32,8	27	32	
3	$К_5$		0,56	26,4	30,5	26	31	
4	$К_4$		0,52	21,1	31,5	26	30	
5	$К_3$		0,50	21,3	28,1	25	28	
Дурайская свита								
6	$Д_{19}$	КЖ	0,46	18,3	18,3	24	30	
7	$Д_{15}$	КЖ, К	0,42	18,4	22,8	24	25	
8	$Д_{11}$		0,45	19,9	26,2	23	27	
9	$Д_7$		0,46	22,1	24,0	22	24	
10	$Д_5$		0,40	18,3	20,0	22	22	

Примечание: Марка угля: Ж - жирный; КЖ - коксовый жирный; К - коксовый.

6. Попутные полезные ископаемые

ГКЗ СССР не утверждены запасы каких-либо попутных полезных ископаемых и компонентов в углях и породах Чульмаканского месторождения.

Угли и вмещающие породы исследованы спектральным анализом на содержание 30 элементов. Обнаружено 20 элементов, однако концентрации их не превышают кларковые содержания, поэтому промышленного интереса они не представляют.

Угли, породы прослоев в пластах и вмещающие породы исследованы также на содержание золота. Золото не обнаружено.

Вмещающие породы не пригодны для использования в строительстве, т.к. песчаники разрушаются после 15 циклов замораживания, а алевролиты и аргиллиты – после 3-5 циклов замораживания.

В Протоколе №4073-оп от 04.02.2015 г. (Западный участок Чульмаканского месторождения) отмечено, что в 1974-75 годах проводились работы по оценке запасов подземных вод на промплощадке №2 для хозяйственно-питьевого водоснабжения в количестве 2,4 тыс. $м^3$/сутки (верховье ручья Налымакит, бывший поселок Угольный). В 1975-76 годах проведена разведка и утверждены запасы подземных вод для хозяйственно-питьевого водоснабжения промплощадки №1 (верховье ручей Мшистый) в количестве 2,1 тыс. $м^3$/сутки. После утверждения запасов подземных вод, добыча не осуществлялась.

7. Отходы производства

Процентные концентрации содержания ценных и потенциально ценных компонентов в золе углей не представляют промышленного интереса.

Порода от проходки горных выработок выдается на поверхность в составе горной массы, которая отправляется для обогащения на обогатительную фабрику.

Порода от проходки горных выработок может быть использована в качестве щебня для временных технологических дорог.

8. Горно-геологические условия эксплуатации

В геологическом строении поля проектируемой шахты «Инаглинская» принимают участие континентальные угленосные отложения юрского периода. Отложения повсеместно перекрыты четвертичными осадками делювиально-элювиального, а в долинах рек и ручьев аллювиального характера в виде песчано-глинистого материала с об-ломками коренных пород. Делювиально-элювиальные отложения имеют повсеместное распространение. Мощность отложений колеблется от 1-2 до 3,5 м. Представлены они глыбовым материалом, щебенкой, супесью, песком и суглинками. Мощность аллювиальных осадков колеблется от 2,0 м в пойме и до 4,5 м на надпойменных террасах, увеличиваясь до 17 м в ослабленных тектоникой зонах под руслами водотоков. Аллювиальные осадки развиты в днищах долин рек Чульмакан, Локучакит и их притоков (руч. Холодный, Прохладный, Брусничный, Магистральный, Дымный).

Угленосные отложения находятся в зоне островной многолетней мерзлоты. Распространены многолетнемерзлые породы (ММП) на склонах и в днищах долин ручьев. На водоразделах и южных склонах мерзлота отсутствует. Мощность мерзлых пород изменяется от 0,0 до 117,0 м на склонах ручьев. Выходы пластов угля под наносы находятся в зоне мерзлоты. Пласты угля с балансовыми запасами $К_7$, $К_5$, $К_4$, $Д_{19}$, $Д_{15}$, $Д_{11}$ проморожены от выхода их под наносы на расстоянии до 500 м на склонах и до 800-1000 м – под днищами рек и ручьев. Температура талых пород на глубине порядка 100 м составляет +1°С, на глубине 500 м +5°С. Сезонное протаивание многолетнемерзлых пород составляет: сверху 1-3 м в депрессиях рельефа, увеличиваясь по склонам до 10 м, а снизу – от 3 до 14 м, увеличиваясь до 29 м.

Угленосные отложения и залегающие в них пласты угля имеют пологое залегание 1-30 с падением в западном и юго-западном направлениях. На отдельных участках флексурных перегибов углы падения возрастают до 5-120, быстро затухающих по про-стиранию.

Моноклинальное залегание пород осложнено слабой волнистостью и тектоническими нарушениями разрывного, складчатого и флексурообразного характера, а также послойными подвижками во вмещающих породах и пластах угля. Пластовыми подвижками обусловлены локальные пережимы и раздувы пластов, где мощность их рез-ко увеличивается или уменьшается. Все тектонические нарушения сопровождаются зонами интенсивно трещиноватых пород с количеством трещин на 1 пог. м от 2-3 до 30. В зонах нарушений породы раздроблены, с многочисленными зеркалами скольжения, ширина зон дробления пород колеблется от первых метров до 10-15 м, а в зонах разрывных нарушений до 50 м. Ширина зон интенсивно трещиноватых пород (более 10 тр/м) по площади в зонах складок и флексурообразных перегибов достигает 250-750 м.

Непосредственная кровля пластов относится к преимущественно к устойчивой и относительно устойчивой (80-90% площади). Неустойчивая кровля прогнозируется на 10-20% площади.

Устойчивая и относительно устойчивая кровля характерна для площадей с низкой трещиноватостью пород – до 5 тр/м. Неустойчивая кровля проявляется на участках, где трещиноватость пород достигает 5-10 тр/м и более (зоны разрывных нарушений, участки складчатости и флексурообразных перегибов, участки у контуров выклинивания пластов, участки оттаивания многолетнемерзлых пород). Слабо трещиноватые и трещиноватые породы в 70% разведочных скважин составляют в среднем 65%, а зоны дробления пород – есть в 100% скважин.

Непосредственная кровля основных пластов кабактинской свиты ($К_7^н$, $К_5^в$, $К_4$), представленная преимущественно песчаниками мелкозернистыми и прогнозируется как чрезвычайно устойчивая и зависающая.

Непосредственная кровля пластов дурайской свиты ($Д_{19}$, $Д_{15}$, $Д_{11}$) прогнозируется как относительно устойчивая и устойчивая, в меньшей степени – неустойчивая.

Пласт $Д_{19}$. Непосредственная кровля пласта на 80-90% площади представлена песчаниками мелкозернистыми и алевритистыми, мощность их изменяется от 0,5 до 16,5 м. Алевролиты составляют 6-7%, мощность их – от 0,2 до 7 м, песчаники сред-незернистые составляют 4%, а мощность их изменяется в пределах 2,5-16 м. На участках, где распространены маломощные слои алевролитов и в зонах дробления пород возможно проявление «ложной» кровли мощностью до 0,8 м. Слаботрещиноватые и трещиноватые породы относительно устойчивые и устойчивые составляют 80-85%, сильнотрещиноватые и зоны дробления – 15-20%. Временное сопротивление сжатию пород – от 76 до 151 МПа.

Пласт $Д_{15}$. Непосредственная кровля пласта на 85-90% площади сложена песчаниками мелкозернистыми и алевритистыми мощностью от 0,4 до 16 м. Алевролиты мощностью от 0,4 до 7,7 м составляют 10-15%. Песчаники среднезернистые встречены в единичных скважинах. Слаботрещиноватые и трещиноватые породы – относительно устойчивые и устойчивые составляют 40-50%, сильнотрещиноватые и неустойчивые – 40-45%, зоны дробления с неустойчивой кровлей – 5-10%. В зонах дробления прогнозируется «ложная» кровля мощностью 0,1-1,15 м. Временное сопротивление сжатию пород – 54-147 МПа.

Пласт $Д_{11}$. Непосредственная кровля пласта на 80-85% площади представлена песчаниками мелкозернистыми и алевритистыми мощностью от 1,7 до 16,1 м. Алевролиты мощностью 0,1-6,8 м составляют 10-13%, песчаники среднезернистые – 3%. Слаботрещиноватые и трещиноватые породы – относительно устойчивые и устойчивые составляют 25-30%, сильнотрещиноватые и неустойчивые – 60-65%, зоны дробления с

неустойчивой кровлей – 5%. В зонах дробления пород и на участках маломощных прослоев алевролитов и песчаников алевритистых прогнозируется «ложная» кровля мощностью 0,2-1,0 м. Временное сопротивление сжатию пород – 57-131 МПа.

Непосредственная почва пластов сложена песчаниками алевритистыми (50-80% площади), песчаниками мелкозернистыми (15-30%), алевролитами (5-25%). Мощность слоев пород изменяется от 0,8 до 14,1 м. Трещинная раздробленность пород почвы пластов уменьшается от пласта $Д_{19}$ (70% площади) к пласту $Д_{15}$ (30% площади). Сильно трещиноватые алевролиты при увлажнении склонны к пучению. Временное сопротивление сжатию пород – от 4,5 до 17 МПа.

«Ложная» кровля и почва пластов по данным детальной разведки 1967-1979 гг. прогнозируется по единичным подсечениям на участках с углистыми алевролитами, аргиллитами интенсивной трещиноватости пород. Однако, по данным геофизических и детализационных работ 2013-2014 гг. «ложная» кровля по пласту $Д_{19}$ прогнозируется на обширных площадях в восточной и западной частях участка недр «Центральная часть», а «ложная» почва – в восточной его половине. Площади имеют выраженную протяженность по простиранию.

Породы внутрипластовых прослоев представлены алевролитами, песчаниками алевритовыми, редко аргиллитами, углистыми разностями, песчаниками мелкозернистыми. Мощность их изменяется от 0,05 до 0,3-0,6 м, а на участках расщепления пласта на пачки составляет 0,7 м. Временное сопротивление сжатию пород колеблется от 14 до 51 МПа, увеличиваясь от алевролитов к песчаникам мелкозернистым.

В целом по рассматриваемым участкам вмещающие породы представлены литологическими типами:

- в кабактинской свите – песчаники среднезернистые – 54%; песчаники мелко-зернистые – 32%; песчаники алевриовые, алевролиты и аргиллиты – 12%; песчаники крупнозернистые и гравелиты – 0,5%; угли – 1,5%;

- в дурайской свите – песчаники среднезернистые – 10,7%; песчаники мелкозернистые – 45,8%; алевролиты и аргиллиты – 40,8%; песчаники крупнозернистые и гравелиты – 0,6%; угли – 2,1%.

Уголь пластов сильно раздроблен, легко разрушается на обломки размером 0,5-15 см. Преобладающая трещиноватость углей – 25-30 тр/м, иногда достигает 100 тр/м. Крепость угля – от 0,22 до 1-2 (по шкале проф. М. М. Протодъяконова).

Породы до глубины 4,5÷100 м находятся в зоне сезонного изменения уровня подземных вод или в зоне активного водообмена. В этой связи, в зоне выходов пластов под наносы по склонам долин ручьев угленосные отложения подвергнуты физико-химическому выветриванию, интенсивно трещиноваты, а угли частично окислены. Глубина

распространения окисленных углей колеблется от 5 до 96 м, ширина зоны окисления в плане изменяется от 5 до 140 м, а преобладающая – 21÷36 м. Трещины заполнены льдом, гидроокислами железа, углистым веществом, карбонатами, хлоритом, редко пиритом и кварцем. Прочность пород в зоне окисления углей ниже на 10-15% по сравнению с невыветрелыми породами.

Природная метаноносность пластов угля низкая 0,5-2,0 $м^3$/т.

Пласты угля залегают в зоне метаново-азотных газов. По пласту $Д_{19}$ содержание метана изменяется от 0,2 до 3,0 $м^3$/т с.б.м., по пласту $Д_{15}$ – от 0,0 до 3,3 $м^3$/т с.б.м., по пласту $Д_{11}$ – до 4,6 $м^3$/т с.б.м. Содержание водорода колеблется преимущественно в пределах 0,01-0,05 $м^3$/т с.б.м., в единичных пробах увеличиваясь до 0,69-1,3 $м^3$/т с.б.м. Тяжелые углеводороды не обнаружены.

Угольная пыль взрывчатая, т.к. выход летучих веществ в углях составляет 33-36%, подробные данные по пластам приведены в таблице 5-5.

По Геологическому отчету «Геология и запасы Чульмаканского месторождения. Участок Восточный. Южно-Якутский бассейн (состояние геологоразведочных работ на 01.01.1974 г.), 1974 г., ЮЯКЭ самовозгораемость угля пластов Д19(19в), Д15 и Д11 не определялась, но в отчёте сказано, что угли могут быть отнесены к числу не склонных к самовозгоранию. По Геологическому отчету «Геология и запасы Чульмаканского каменноугольного месторождения (Сводный отчет о геологоразведочных работах на Западном, Восточном и Локучакитском участках Чульмаканского месторождения за 1970-1979 гг.), 1979 г., ЮЯКЭ пласты Д19(19в), Д15 и Д11 отнесены склонными к самовозгоранию без указания инкубационного периода самовозгорания.

Для выполнения «Корректировки проекта строительства шахты «Инаглинская» АО «ГОК «Инаглинский» АО «НЦ ВостНИИ» было разработано «Заключение № 39/9 от 10.07.2018 г. о склонности угля пластов Д11, Д15 и Д19(Д19в) к самовозгоранию и продолжительности инкубационного периода самовозгорания в условиях шахты «Инаглинская» ОА ГОК «Инаглинский». По результатам испытаний угли пластов отнесены к категории «не склонные к самовозгоранию», т.е. инкубационный период самовозгорания угля составляет более 80 суток (п.4 «Инструкции по определению инкубационного периода самовозгорания угля»).

Дополнительно АО «НЦ ВостНИИ» разработано Заключение № 73/9 от 14.10.2019 г. о склонности угля пластов Д15 и Д19(Д19в) к самовозгоранию и продолжительности инкубационного периода самовозгорания в условиях шахты «Инаглинская» ОА ГОК «Инаглинский», согласно которому угли пластов Д15 и Д19(Д19в) отнесены к категории «не склонные к самовозгоранию», т.е. инкубационный период самовозгорания угля составляет

более 80 суток (п.4 «Инструкции по определению инкубационного периода самовозгорания угля»).

По данным шахты «Инаглинская» при проходке горных выработок по пласту $Д_{19}$, наблюдаемый приток воды составлял: 5-10 $м^3$/час в зимний период, 25-30 $м^3$/час в летний. При прохождении разрывных нарушений, в период сильных дождей до 60 $м^3$/час.

Согласно гидрогеологическому заключению АО «НИИ ВОДГЕО от 2020 г. «Определение водопритоков в главные водоотливы шахты…»:

1) Гидрогеологические условия шахтного поля сложные. Подземные воды юрских отложений приурочены к верхней зоне экзогенной трещиноватости до глубины 80 м - 150 м и тектоническим нарушениям. Водообильность пород, как в разрезе, так и по площади изменяется в очень широких пределах и в целом является высокой. Наиболее водообильными являются породы в долинах рек. Средняя водопроводимость пород 40 м/сут.

2) Район месторождения находится в области островного развития многолетнемерзлых пород, которые занимают 50% его площади. Наличие мерзлоты вносит некоторый «хаос» во взаимосвязи и движении подземных вод, однако общую картину формирования водопритоков в шахту практически не изменяет. Из-за увеличения путей фильтрации - в обход мерзлоты лишь несколько сдвигаются «пиковые» значения водопритока с весеннего времени на поздний летне - осенний период. Все количество подземных и поверхностных вод, которые должны проникнуть в шахту из области фильтрации в любом случае проникнут и среднее значение водопритока не изменится.

3) Анализ притоков воды в действующую соседнюю шахту «Денисовская» показывает, что общая их величина крайне неравномерно распределена как внутри года, так и за весь период работы шахты - с 2004 г по настоящее время. Минимальные притоки в количестве 200 - 500 $м^3$ /ч формируются в зимний период и обусловлены дренированием подземных вод. Максимальные водопритоки превосходят наблюдаемые в зимне - весеннее время с коэффициентом превышения в 5-7 раз и в количественном отношении достигает 4 500 $м^3$/ч. Большая разница в водопритоках по сезонному фактору показывает на то, что в их формировании существенную роль играют атмосферные осадки. И далее роль их с развитием горных работ и с увеличением площади депрессионной воронки будет только возрастать.

4) Расчет ожидаемых водопритоков в шахту выполнен с учетом особенностей их формирования на полное развитие горных работ аналитическим методом: общешахтные водопритоки без учета специальных мероприятий по предварительному водопонижению будут равны:

— минимальный – 1 200 $м^3$/ч;

— средний – 3 370 $м^3$ /ч, в том числе блок 1 – 1 080 м ^{3}/ч, блок 5 - 590 $м^3$/ч, другие

блоки – 1 700 м^3 /ч;

— максимальный – 8 400 м^3/ч., в том числе блок 1 – 2 270 м^3/ч, блок 5 – 2 030 м^3/ч, другие блоки – 4 100 м^3/ч.

5) Завершающей конструкцией формирования водопритоков в шахту является процесс развития их во времени за полный период работы горного предприятия. В процессе эксплуатации общее направление в развитии притоков будет осложняться колебаниями их как в меньшую сторону, так и в большую сторону, однако в целом картина останется неизменной в пределах допустимых погрешностей.

В 2019 г. для разработки настоящей проектной документации ООО «Нерюнгристройизыскания» было выполнено контрольно-стволовое бурение для проектирования и строительства вентиляционной скважины и вентиляционной скважины №2.

Согласно данным в техническом отчёте «Контрольно-стволовое бурение для проектирования и строительства вентиляционной скважины в районе Северных уклонов 15-1 шахты «Инаглинская» АО «ГОК «Инаглинский», при проведении вентиляционной скважины будут встречены следующие условия: воды комплекса напорно-безнапорные, во время производства опытных откачек статические уровни в скважинах фиксировались на глубинах 30,5-32,1 м ниже поверхности земли. Водоносный горизонт имеет относительно высокие фильтрационные характеристики, при откачках из контрольно-стволовых скважин №№1 и 2 с дебитами от 1,51 л/с до 1,73 л/с понижения уровней составили 0,64-1,39 м. Удельные дебиты – 1,17-2,71 л/с. Водопроводимость комплекса по данным откачек составила 171 м^2/сутки, пьезопроводность – 1,72×104 м^2/сутки. Расчетная мощность водоносного комплекса принята как среднеарифметическая мощность вскрытой обводненной толщи и составляет 89,4 м. Средний коэффициент фильтрации водовмещающих пород – 1,36 м/сутки (по двум скважинам на всю вскрытую мощность обводненной толщи).

Согласно данным в техническом отчёте «Контрольно-стволовое бурение для проектирования и строительства вентиляционной скважины №2 на Северной промплощадке шахты «Инаглинская» АО «ГОК «Инаглинский», при проведении вентиляционной скважины будут встречены следующие условия: Воды комплекса напорно-безнапорные, во время производства опытных откачек статические уровни в скважинах фиксировались на глубинах 36,4-49,8 м ниже поверхности земли. Водоносный горизонт имеет относительно высокие фильтрационные характеристики, при откачках из контрольно-стволовых скважин №№3 и 4 с дебитами от 1,27 л/с до 1,73 л/с понижения уровней составили 0,57-1,26 м. Удельные дебиты –

1,17-2,23 л/с. Средняя водопроводимость комплекса по данным откачек составила 297 м^2/сутки, пьезопроводность – 7,44×103 м^2/сутки. Расчетная мощность водоносного комплекса принята как среднеарифметическая мощность вскрытой обводненной толщи и составляет 164,3 м. Средний коэффициент фильтрации водовмещающих пород – 1,81 м/сутки (по двум скважинам на всю вскрытую мощность обводненной толщи).

Подземный поток направлен на юго-восток в сторону долины р.Чульман, уклон потока - 0,0048.

Согласно данным в заключении ООО «ВНИИ-ГЕО» №9 от 26.03.2018 г., пласты угля Д19(Д19в), Д19н, Д15, Д11, Д7, Д5 и Д5н в границах поля шахты «Инаглинская» относятся к склонным к горным ударам с глубины 250 метров от поверхности, т.е. являются угрожаемыми по горным ударам.

Вмещающие породы силикозоопасные, т.к. содержание свободной двуокиси кремния составляет от 15 до 90%.

Температура горных пород: в многолетней мерзлоте – до -7°С, на глубине 90-100 м – 0°С, на конечной глубине отработки 300 м – +3°С.

Естественная радиоактивность пород – 3÷20 мкР/час, угля – 1-7 мкР/час и не превышает фоновых значений.

Почва пластов представлены высокими категориями и классами пород по устойчивости, прочности и вдавливаемости.

Физико-механические свойства углевмещающих пород
геологических участков Восточный и Западный

Таблица 8-1

№ п/п	Литологическая характеристика пород	Влажность, %	Объемный вес, г/см^3	Пористость, %	Временное сопротивление, МПа	
					на сжатие	на разрыв
1	2	3	4	5	6	7
Кабактинская свита						
1	Песчаники средне-зернистые	1,0-1,2	2,52-2,63	-	65-190	67-85
2	Песчаники мелкозернистые	1,27-1,4	2,52-2,57	3,28-4,9	75-168	158-206
3	Песчаник алевритовый	-	-	-	65-185	-
4	Алевролит	-	-	-	85-130	-
Дурайская свита						
5	Песчаники средне-зернистые	1,49-1,52	2,47-2,52	3,6-3,8	80-165	11-19
6	Песчаники мелкозернистые	1,2-1,3	2,49-2,55	3,0-3,2	65-172	15-22
7	Песчаник алевритовый	1,4	2,52	2,9-3,4	54-167	12-20
8	Алевролит	1,6	2,5	3,0	35-149	14-16
9	Аргиллит	1,0	2,59	2,0	67	11

Примечание: Крепость угля по М.М. Протодъяконову - от 0,22 до 1-2.

9. Границы и запасы шахтного поля

9.1. Границы

Настоящей проектной документацией предусматривается отработка запасов угля пластов Д19(Д19в), Д15 и Д11 подземным способом на Западном и Восточном геологических участках на 14-ти летний период. Решения по отработке оставшихся запасов угля на пластах К9, К7н, К5в, К4, К3, К2, Д19(Д19в), Д19н, Д19с, Д15, Д15н, Д11, Д7, Д5, Д5н будут рассматриваться в другой проектной документации.

Пласты Кабактинской свиты (К9, К7н, К5в, К4, К3, К2) относятся к категории сближенных неподрабатываемых пластов относительно рассматриваемых, так как размеры между пластья превышают двенадцать мощностей низлежащих отрабатываемых пластов. Разработку пластов Кабактинской свиты предусматривается рассмотреть отдельной проектной документацией.

Общие границы шахтного поля предприятия на плане соответствуют лицензионным границам участков недр:

Геологический участок Восточный

Лицензия ЯКУ 04565 ТЭ

Границы участка недр в плане ограничены контуром прямых линий, соединяющих угловые точки 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 1. Площадь лицензионного участка составляет 13,63 км^2.

Участок недр выделен под разработку пластов Д19, Д15, Д11 и в южной части граничит с участком недр ЯКУ 04564 ТЭ, в западной части – с площадью лицензии ЯКУ 05093 ТЭ предоставленной АО «ГОК «Инаглинский», в восточной части – с участком недр ООО «Эрчим-Тхан» (запасы числиться в нераспределенном фонде).

Часть запасов на выходах пластов Д19 и Д15 под наносы отработана открытыми горными работами.

Лицензия ЯКУ 04564 ТЭ

Границы участка недр в плане ограничены контуром прямых линий, соединяющих угловые точки 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 1. Площадь лицензионного участка составляет 12,25 км^2.

В южной части участок недр граничит с площадью лицензии ЯКУ 04639 ТЭ, предоставленной АО «ГОК «Инаглинский», в западной части – с площадью лицензии ЯКУ 05093 ТЭ предоставленной АО «ГОК «Инаглинский», в восточной части – с участком недр ООО «Эрчим-Тхан».

Лицензия ЯКУ 04639 ТЭ

Границы участка недр в плане ограничены контуром прямых линий, соединяющих угловые точки 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 1. Площадь в указанных границах составляет 7,62 км^2.

В северной части участок недр граничит с площадью лицензии ЯКУ 04564 ТЭ, предоставленной АО «ГОК «Инаглинский», в западной части – с площадью лицензии ЯКУ 05093 ТЭ предоставленной АО «ГОК «Инаглинский», в восточной части – с участком недр ООО Эрчим-Тхан» (запасы числиться в нераспределенном фонде).

Часть запасов на выходах пластов Д19 и Д15 под наносы отработана открытыми горными работами.

Геологический участок Западный

Лицензия ЯКУ 05093 ТЭ

Границы участка недр в плане ограничены контуром прямых линий, соединяющих угловые точки 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 91 0, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34, 35, 36, 37, 38, 39, 40,1. Площадь в указанных границах составляет 139,659 км^2.

Для пластов $К_7^{Н}(Г_7^{Н})$, $К_5^{В}(Г_5^{В})$ контур участка недр проходит через угловые точки 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 91 0, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44, 45, 46, 47, 48, 49, 50, 51, 52, 53, 54, 1. Площадь в указанных границах составляет 146,43 км^2.

Для пластов $К_9$, $К_4$, $К_3$, $К_2$, $Д_{19}(Д_{19}^{В})$, $Д_{19}^{Н}$, $Д_{19}^{С}$, $Д_{15}$, $Д_{15}^{Н}$, $Д_{11}$, $Д_7$, $Д_5$, $Д_5^{Н}$ контур участка проходит через угловые точки 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 91 0, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44, 45, 46, 47, 48, 49, 50, 51, 52, 53, 54, 1. Площадь в указанных границах составляет 142,93 км^2.

Часть запасов на выходах пластов под наносы отработана открытыми горными работами.

Западная граница всех трех лицензий восточного участка АО «Горно-обогатительный комплекс «Инаглинский» примыкает к восточной границе участка недр «Западный» (ЯКУ 05093 ТЭ), так же принадлежащей АО «ГОК «Инаглинский». К юго-западной границе участка недр «Западный» примыкает геологический участок Локучакитский (лицензия ЯКУ 13240 ТЭ, выданная ООО «Долгучан»).

Настоящей проектной документацией предусматривается отработка запасов угля пластов угля $Д_{19}(Д_{19}^{В})$, $Д_{15}$, $Д_{11}$ подземным способом.

Границы лицензионных участков, общий контур которых создает границы шахты, приведены на чертежах П36843-ИОС7.1-105-ГПР, Листы 1-7.

9.2. Балансовые и промышленные запасы угля

В лицензионных границах шахты «Инаглинская» Государственным балансом учитываются запасы по 15 пластам: $К_9$, $К_7^н$, $К_5^в$, $К_4$, $К_3$, $К_2$, $Д_{19}(Д_{19}^в)$, $Д_{19}^н$, $Д_{19}^с$, $Д_{15}$, $Д_{15}^н$, $Д_{11}$, $Д_7$, $Д_5$, $Д_5^н$.

Участок Восточный

Подсчёт запасов произведен в соответствии с кондициями, утвержденными ГКЗ СССР Протоколом № 813-к от 19.07.1974 г., которыми определены для подсчёта балансовых запасов минимальная мощность пласта 0,7 м, максимальная зольность угля по пластопересечению с учетом 100% засорения внутрипластовыми породными прослоями мощностью до 0,7 м для пласта $Д_{19}$ - 45%, для пластов $Д_{15}$ и $Д_{11}$ - 35%. Единичные пластопересечения с зольностью до 50% внутри контура балансовых запасов рекомендовано включать в подсчёт.

В том же 1974 г. балансовые запасы угля по участку Восточный, подсчитанные по вышеперечисленным кондициям по пластам Д19, Д15, Д11, Д7, Д5, Д14 были утверждены ГКЗ СССР Протоколом № 7276 от 27.11.1974 г. Запасы по пласту Д10, согласно решению ГКЗ Протокол № 813-к от 19.07.2074 г., не подсчитывались из-за малого количества запасов, заключенных в разрозненных линзах. Запасы пласта Д14, разработка которого согласно расчётам убыточна, подсчитаны как забалансовые. Запасы пластов Д7 и Д5, совместная отработка которых совместно пластом Д11 по расчётам не снизит рентабельность шахты ниже 6%, подсчитаны как балансовые, по кондициям, установленным для пласта Д11 (0,7 м и 35%).

Для составления технического проекта строительства шахты «Чульмаканской» (теперь шахты «Инаглинской») Протоколом № 7276 от 27.11.1974 г. были утверждены в границах участка по согласованию с институтом «Сибгипрошахт» и приняты: на севере, востоке и юге – выход пласта Д11 под покровные отложения, на западе – долина ручья Прохладного и далее на север – условная линия, проведенная по скважинам №№ 460-180-200-1172-214-1356/662. Нижняя граница поля шахты принята по почве пласта $Д_{11}$. Подсчитаны запасы угля за пределами технических границ поля шахты, по нижележащим горизонтам $Д_7$ и $Д_5$. Западная граница подсчёта запасов по ним совпадает с границами поля шахты, северная, восточная и южная границы проходят по выходам этих пластов под покровные отложения и контурам их выклинивания. Глубина подсчёта запасов достигает 290 м по вертикали от дневной поверхности.

В 2001 г. РКЗ Саха (Якутия) утвердила оперативный подсчёт балансовых запасов угля по результатам эксплуатационной разведки в целом по разрезу «Инаглинский» (участок недр «Восточный») Протоколом № 91 от 25.12.2001 г. по пластам $Д_{19}$, $Д_{15}$, $Д_{11}$.

В 2005 г. ТКЗ Саха (Якутия) утвердила оперативный пересчёт балансовых запасов угля по результатам эксплуатационной разведки юго-восточной части разреза «Инаглинский» участка «Восточный» Чульмаканского угольного месторождения (по состоянию на 1.12.2004 г.) по пластам $Д_{19}$, $Д_{15}$ (Протокол ТКЗ по запасам полезных ископаемых по республике Саха (Якутия) № 9-оп от 15.12.2005 г.).

В 2010-2011 г.г. Московский государственный горный университет (ГОУ ВПО МГГУ) выполнил ТЭО кондиций и подсчёт запасов угля по участку «Северная часть» геологического участка Восточный (ЯКУ № 04565 ТЭ), в котором обосновал целесообразность отработки

пластов открытым способом на выходах под наносы вдоль долины руч. Холодного и подсчёта запасов угля раздельно для открытых и подземных работ по ранее утвержденным кондициям (Протокол ГКЗ № 813-к от 19.07.1974 г.). В 2011 г. ГКЗ Протоколом № 2457 от 15.04.2011 г. утвердила предложенные постоянные разведочные кондиции для условий подземных и открытых работ, а также балансовые и забалансовые запасы угля раздельно для подземной и открытой разработки для пластов $Д_{19}$, $Д_{15}$, $Д_{11}$. Забалансовые запасы угля утверждены в постоянных охранных целиках под р. Чульмакан и руч. Холодный.

Кондиции для подсчёта запасов угля в границах лицензии («Северная часть» участка Восточный) для открытого и подземного способов: минимальная мощность пласта простого и сложного строения, включаемая в подсчёт запасов – 0,7 м; максимальная зольность угля по пластопересечению или принятой к подсчёту его части с учетом 100% засорения породными прослоями – 45%; единичные пересечения с зольностью до 50%, находящиеся в контуре балансовых запасов, включаются в подсчёт. Параметры забалансовых запасов не утверждались.

Участок Западный

Кондиции для подсчета запасов угля по Западному участку, утверждены ГКЗ СССР Протоколом №1332-к от 23.03.1979 г.

Утвержденные кондиции: для подсчета балансовых запасов-минимальная мощность пласта - 0,7 м; максимальная зольность угля с учетом 100% засорения внутрипластовыми породными прослоями - 45%. В зонах расщепления пластов при мощности породного прослоя 0,7 м запасы угля подсчитываются раздельно по пачкам; для под-счета забалансовых запасов минимальная мощность пласта - 0,5 м, максимальная зольность угля с учетом 100% породой прослоев - 50%.

Запасы угля по «площади детальной разведки» Западного участка («поле шахты «Чульманской второй очереди», теперь шахта «Инаглинская») утверждены ГКЗ СССР Протоколом №8444 от 26.12.1979 г. (Приложение 10) балансовые запасы – пласты $К_9$, $К_7^н$, $К_5^в$, $К_4$, $К_3$, $К_2$, $Д_{19}(Д_{19}^в)$, $Д_{19}^н$, $Д_{19}^с$, $Д_{15}$, $Д_{15}^н$, $Д_{11}$, $Д_7$, $Д_5$, $Д_5^н$, забалансовые запасы – пласты $К_7^н$, $К^4$; в том числе для подземной разработки пласты $Д_{19}(Д_{19}^в)$, $Д_{19}^н$, $Д_{19}^с$, $Д_{15}$, $Д_{15}^н$, $Д_{11}$.

Границами подсчета запасов по полю шахты, являются: на севере – целик под долину р. Чульмакан; на востоке – граница участка Восточный, проходящая через скважины 662-214-222-217-300-224-460 и далее на юг по выходам пластов через скважины 317-295-1281-257-1288-285-1310-1308. Нижняя граница подсчета запасов принята по почве пласта $Д_5(Д_5^н)$.

По «Северо-западному флангу» Западного участка запасы не были утверждены.

Запасы угля утверждены ГКЗ Роснедра Протоколом №4073-оп от 04.02.2015 г. по результатам оперативного изменения состояния запасов для открытых работ, по состоянию на 01.01.2015 г. по пластам $К_7^н$, $К_5^в$, $К_4$, $К_3$, $Д_{19}^в$, $Д_{19}^н$, $Д_{15}$. Подсчет выполнен по кондициям, утвержденным ГКЗ СССР Протоколом №1332-к от 23.03.1979 г. Балансовые запасы для отработки открытым способом сосредоточены на части детально разведанного лицензионного участка на 38 отдельных технологических блоках вдоль выходов угольных пластов $К_7^н$, $К_5^в$,

$К_4$, $К_3$, $Д_{19}^{в}$, $Д_{19}^{н}$, $Д_{15}$. Оперативное изменение представляет собой перевод части запасов угля, утвержденных решениями ГКЗ СССР (Протокол от 26.12.1979 г №8444) для подземных работ в запасы для открытой отработки.

На пластах $К_7^{н}$, $К_5^{в}$, $К_4$, $К_3$, $Д_{19}^{н}$ выделены дополнительные блоки подсчета не участвующие в подсчете запасов 1979 г. Запасы в этих подсчётных блоках составляют 1 067 тыс. т.

Утвержденные протоколами ГКЗ Роснедра балансовые и забалансовые запасы угля в границах лицензий приведены по участкам Восточный (в таблице 9-1) и Западный (таблица 9-2).

Балансовые и забалансовые запасы угля, числящиеся на балансе ГОК "Инаглинский" по состоянию на 01.01.2021 г. по отчётному балансу запасов каменного угля (форма 5 Гр) на участке Восточный и Западный Чульмаканского каменноугольного месторождения) составляют соответственно 137 857 тыс.т. и 525 023 тыс.т., и приведены в таблице 9-1 и таблице 9-2. Из них балансовые запасы угля – 660 534 тыс.т., забалансовых – 14 173 тыс.т. (таблица 9-3).

Сводка балансовых и забалансовых запасов угля, числящихся на балансе ГОК "Инаглинский" по состоянию на 01.01.2021 г. по отчётному балансу запасов каменного угля (форма 5 Гр) на участках Восточный и Западный Чульмаканского каменноугольного месторождения приведена в таблице 9-3.

Настоящей проектной документацией рассмотрена отработка запасов угля по пластам $Д_{19}$($Д_{19}^{в}$), $Д_{15}$, $Д_{11}$ подземным способом в границах, описанных в предыдущем подразделе. Балансовые запасы угля в рамках этих границ приведены в таблице 9-4 и составляют 390 569 тыс.т. Данное количество запасов принято к расчету промышленных.

Промышленные запасы угля по чистым угольным пачкам, добываемого подземным способом в рамках «Корректировки …», составляют 196 837 тыс.т. (таблица 9-4).

Количество добываемого угля с учётом засорения по данному проекту составит 259 685 тыс.т. (таблица 9-4).

Ожидаемое извлечение запасов составляет 50,40%.

Высокие потери обусловлены следующими факторами:

- неправильные сложной конфигурации границы лицензий;
- необходимость оставления охранных целиков между открытыми и подземными горными работами;
- на участках из-за диагонального примыкания выемочных столбов к капитальным горным выработкам;
- оставление запасов угля в выше границы зоны опасного ведения горных работ, определенной заключением СФ АО «ВНИМИ» №022-1/з от 26.02.2018 г.
- природные факторы, к которым относятся:
  - большое количество разрывных тектонических нарушений (взбросы, надвиги, сбросы), в зоне действия которых технически сложна и опасна выемка запасов, в

связи с чем приходится оставлять большое количество запасов в этих зонах. В этой связи и принято решение о разделении шахтного поля на отдельные выемочные блоки. Как следствие, для отработки запасов в разрозненных блоках, необходимо проведение дополнительных подготавливающих капитальных выработок, оставление между ними охранных целиков угля, отстраиваемых в соответствии с нормативными документами;

- наличие объектов на поверхности (водные объекты), для сохранения которых необходимо оставление предохранительных целиков угля. Количество запасов угля в целиках под объекты на поверхности подсчитано в границах, рекомендованных в Заключении ООО «ВНИИ-ГЕО» №21 от 16.07.2019 г.;
- наличие как внутри геологических участков, так и на их периферии, участков распространения угля с мощностью от 0,7 м до 1,0 м со сложной конфигурацией, отработка которых как с технической, так и с экономической точки зрения не целесообразна;
- большое количество участков пластов сложной формы и в сложных горно-геологических условиях, отработка которых системой ДСО сложна и экономически неэффективна, предусмотрено отрабатывать камерно-столбовой системой с полным обрушением кровли (КСО), которая позволяет минимизировать потери в этих сложных участках.

Балансовые и забалансовые запасы угля, числящиеся на балансе ГОК "Инаглинский" по состоянию на 01.01.2021 г.
(по отчётному балансу запасов каменного угля (форма 5 Гр) на участке Восточный Чульмаканского каменноугольного месторождения)

Таблица 9-1

Наименование пласта (индекс пласта)	Марка, технологическая группа угля ГОСТ 25543-88	Запасы в границах лицензии ЯКУ 04565 ТЭ, по состоянию на 01.01.2021 г. в форме 5-гр (утверждены протоколом ГКЗ Роснедра №2457 от 15.04.2011 г.)								Запасы в границах лицензии ЯКУ 04564 ТЭ, по состоянию на 01.01.2021 г. в форме 5-гр (утверждены протоколом №7276 от 21.11.1974 г. ГКЗ при Совете Министров СССР)				Запасы в границах лицензии ЯКУ 04639 ТЭ, по состоянию на 01.01.2021 г. в форме 5-гр (утверждены протоколом ГКЗ Роснедра №91 от 25.12.2001 г.)				Балансовые запасы угля, принятые проектом для отработки в лицензионных границах участка Восточный Чульмаканского месторождения для подземных горных работ по состоянию на 01.01.2021 г. в форме 5-гр (ЧУП), тыс.т.				
		для отработки подземным способом (ЧУП), тыс.т.				для отработки открытым способом (ЧУП), тыс.т.				для отработки подземным способом (ЧУП), тыс.т.				для отработки открытым и подземным способом (ЧУП), тыс.т.				Всего:	из них:			
		балансовые			забаланс.	балансовые			забаланс.	балансовые			забаланс.	балансовые			забаланс.		балансовые			забаланс.
		$B+C_1$	B	C_1	C_1	$B+C_1$	B	C_1	C_1	$B+C_1$	B	C_1	C_1	$B+C_1$	B	C_1	C_1	$B+C_1$	$B+C_1$	B	C_1	C_1
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	14	15	16	18	19	20	21	22	23
$Д_{19}$	Ж	17 182	4 406	12 776		97		97		452	323	129		801	413	388		18 435	18 435	5 142	13 293	
	КЖ									30 251	20 007	10 244		1 771	518	1 253		32 100	32 100	20 529	11 571	
	СС													32		32		32	32		32	
	Жок	915		915		20		20										915	915		915	
Всего по пласту :		***18 097***	***4 406***	***13 691***	***56,1***	***117***		***117***		***30 703***	***20 330***	***10 373***		***2 604***	***931***	***1 673***		***51 538***	***51 482***	***25 671***	***25 811***	***56***
$Д_{15}$	Ж	17 014	10 795	6 219						7 469	5 868	1 601		2 945	1 110	1 835		27 428	27 428	17 773	9 655	
	КЖ									9 731	5 610	4 121		1 217	1 025	192		10 870	10 870	6 631	4 239	
	СС													41		41		41	41		41	
	Жок	2 766	1 728	1 038		182	91	91										2 766	2 766	1 728	1 038	
Всего по пласту:		***19 780***	***12 523***	***7 257***	***76,7***	***182***	***91***	***91***		***17 200***	***11 478***	***5 722***		***4 203***	***2 135***	***2 068***		***41 182***	***41 105***	***26 132***	***14 973***	***77***
$Д_{11}$	Ж	12 208		12 208						156+ 163		1 163		1 814		1 814		15 185	15 185		15 185	
	КЖ									22 192		22 192		7 293		7 293		29 485	29 485		29 485	
	СС													61		61		61	61		61	
	Жок																					
Всего по пласту:		***12 208***		***12 208***	***405,8***					***23 355***		***23 355***		***9 168***		***9 168***		***45 137***	***44 731***		***44 731***	***406***
Итого:		**50 085**	**16 929**	**33 156**	**539**	**299**	**91**	**208**		**71 258**	**31 808**	**39 450**		**15 975**	**3 066**	**12909**		**137 857**	**137 318**	**51 803**	**85 515**	**539**
в т.ч. по маркам угольных пластов:	**Ж**	**46 404**	**15 201**	**31 203**		**97**		**97**		**9 084**	**6 191**	**2 893**		**5 560**	**1 523**	**4 037**		**61 048**	**61 048**	**22 915**	**38 133**	
	КЖ									**62 174**	**25 617**	**36 557**		**10 281**	**1 543**	**8 738**		**72 455**	**72 455**	**27 160**	**45 295**	
	СС													**134**		**134**		**134**	**134**		**134**	
	Жок	**3 681**	**1 728**	**1 953**		**202**	**91**	**111**										**3 681**	**3 681**	**1 728**	**1 953**	

Балансовые и забалансовые запасы угля, числящиеся на балансе ГОК "Инаглинский" по состоянию на 01.01.2021 г. по отчётному балансу запасов каменного угля (форма 5 Гр) на участке Западный Чульмаканского каменноугольного месторождения (лицензия ЯКУ 05093 ТЭ)

Таблица 9-2

Наименование пласта (индекс пласта)	Марка, технологическая группа угля ГОСТ 25543-88	Запасы в границах лицензии ЯКУ 05093, по состоянию на 01.01.2021 г. в форме 5-гр (для подземных работ утв. протоколом ГКЗ СССР № 8444 от 26.12.1979 г., для открытых работ утверждены протоколом ГКЗ Роснедра №4073-оп от 04.02.2015 г.)					Балансовые запасы угля, принятые проектом для отработки в лицензионных границах участка Западный Чульмаканского месторождения для подземных горных работ по состоянию на 01.01.2021 г. в форме 5-гр (ЧУП), тыс.т.			
		для отработки открытым способом (ЧУП), тыс.т.		для отработки подземным способом (ЧУП), тыс.т.			Всего:	из них:		
		балансовые		балансовые		забаланс.		балансовые		забаланс.
		В+С1	С2	В+С1	С2	В+С1	В+С1+С2	В+С1	С2	В+С1
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
$К_9$	КЖ			4 288			4 288	4 288		
	СС			38			38	38		
Всего по пласту $К_9$				***4 326***			***4 326***	***4 326***		
$К_7^н$	Ж	1 330		1 116			1 116	1 116		
	КЖ			17 564	596	2 011	20 171	17 564	596	2 011
	КО	674								
	СС	556		16		10	26	16		10
Всего по пласту $К_7^н$		***2 560***		***18 696***	***596***	***2 021***	***21 313***	***18 696***	***596***	***2 021***
$К_5^в$	Ж				3 704		3 704		3 704	
	КЖ	1 631	1 072	30 886	3 178		34 064	30 886	3 178	
	К	431	185							
	СС	418	136		163		163		163	
Всего по пласту $К_5^в$		***2 480***	***1 393***	***30 886***	***7 045***		***37 931***	***30 886***	***7 045***	
$К_4$	Ж	821								
	КЖ			42 600	5 352	11 389	59 341	42 600	5 352	11 389
	К	245								
	СС	330		533		224	757	533		224
Всего по пласту $К_4$		***1 396***		***43 133***	***5 352***	***11 613***	***60 098***	***43 133***	***5 352***	***11 613***
$К_3$	Ж	124								
	КЖ			2 172			2 172	2 172		
	К	62								
	СС	47		40			40	40		
Всего по пласту $К_3$		***233***		***2 212***			***2 212***	***2 212***		
$К_2$	КЖ			6 282			6 282	6 282		
Всего по пласту $К_2$				***6 282***			6 282	***6 282***		
$Д_{19}(Д_{19}^в)$	КЖ	1		72 740			72 740	72 740		
	КО	125								
	СС	228		424			424	424		
Всего по пл. $Д_{19}(Д_{19}^в)$		***354***		***73 164***			***73 164***	***73 164***		
$Д_{19}^н$	КЖ	224		32 457			32 457	32 457		
	КО	171								
	СС	306		530			530	530		
Всего по пласту $Д_{19}^н$		***701***		***32 987***			***32 987***	***32 987***		
$Д_{19}^с$	КЖ			4 694			4 694	4 694		
Всего по пласту $Д_{19}^с$				***4 694***			***4 694***	***4 694***		
$Д_{15}$	КЖ	1 139		111 934	2 882		114 816	111 934	2 882	
	КО	560								
	СС	712		630			630	630		
Всего по пласту $Д_{15}$		***2 411***		***112 564***	***2 882***		***115 446***	***112 564***	***2 882***	
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**
$Д_{15}^н$	КЖ			9 672	1 102		10 774	9 672	1 102	

Всего по пласту $Д_{15}^{Н}$				***9 672***	***1 102***		***10 774***	***9 672***	***1 102***	
$Д_{11}$	КЖ			26 658	35 393		62 051	26 658	35 393	
	СС				2 590		2 590		2 590	
Всего по пласту $Д_{11}$				***26 658***	***37 983***		***64 641***	***26 658***	***37 983***	
$Д_{7}$	КЖ				28 382		28 382		28 382	
Всего по пласту $Д_{7}$					***28 382***		***28 382***		28 382	
$Д_{5}$	КЖ				52 538		52 538		52 538	
Всего по пласту $Д_{5}$					***52 538***		***52 538***		***52 538***	
$Д_{5}^{н}$	КЖ				10 235		10 235		10 235	
Всего по пласту $Д_{5}^{Н}$					***10 235***		***10 235***		***10 235***	
Всего по пластам:		**10 135**	**1 393**	**365 274**	**146 115**	**13 634**	**525 023**	**365 274**	**146 115**	**13 634**
в т.ч. по маркам угольных пластов:	**Ж**	**2 269**		**1 116**	**3 704**		**4 820**	**1 116**	**3 704**	
	КЖ	**3 047**	**1 072**	**361 947**	**139 658**	**13 400**	**515 005**	**361 947**	**139 658**	**13 400**
	К	**737**	**185**							
	КО	**1 518**								
	СС	**2 564**	**136**	**2 211**	**2 753**	**234**	**5 198**	**2 211**	**2 753**	**234**

Сводная таблица балансовых и забалансовых запасов угля, числящихся на балансе ГОК "Инаглинский" по состоянию на 01.01.2021 г.
по отчётному балансу запасов каменного угля (форма 5 Гр) на участках Восточный и Западный Чульмаканского каменноугольного месторождения.

Таблица 9-3

Наименование пласта (индекс пласта)	Марка, технологическая группа угля ГОСТ 25543-88	Геологические участки недр «Восточный» и «Западный»							Геологический участок недр «Восточный»							Геологический участок недр «Западный»			
		Запасы в лицензионных границах ЯКУ 04565 ТЭ, ЯКУ 04564 ТЭ, ЯКУ 04639 ТЭ, ЯКУ 05093 ТЭ							Запасы в границах лицензии ЯКУ 04639 ТЭ, по состоянию на 01.01.2021 г. в форме 5-гр (утверждены протоколом ГКЗ Роснедра №91 от 25.12.2001 г.)							Запасы в границах лицензии ЯКУ 05093, по состоянию на 01.01.2020 г. в форме 5-гр (для подземных работ утверждены протоколом ГКЗ СССР № 8444 от 26.12.1979 г., для открытых работ утверждены протоколом ГКЗ Роснедра №4073-оп от 04.02.2015 г.)			
		Всего (ЧУП), тыс.т.:				из них:			Запасы в границах лицензии ЯКУ 04564 ТЭ, по состоянию на 01.01.2021 г. в форме 5-гр (утверждены протоколом №7276 от 21.11.1974 г. ГКЗ при Совете Министров СССР)										
						Запасы в границах лицензии ЯКУ 04565 ТЭ, по состоянию на 01.01.2021 г. в форме 5-гр (утверждены протоколом ГКЗ Роснедра №2457 от 15.04.2011 г.)													
						для отработки подземным способом (ЧУП), тыс.т.		для отработки открытым способом (ЧУП), тыс.т.	для отработки подземным способом (ЧУП), тыс.т.	для отработки открытым способом (ЧУП), тыс.т.	для отработки подземным способом (ЧУП), тыс.т.	для отработки открытым и подземным способом (ЧУП), тыс.т.	для отработки открытым способом (ЧУП), тыс.т.	для отработки подземным способом (ЧУП), тыс.т.				
		балансовые			забаланс.	балансовые		забаланс.	балансовые		баланс.	забаланс.	баланс.	баланс.	баланс.	балансовые		балансовые		забаланс.
		В+С1+С2	В+С1	С2	С1	В+С1	С2	С1	В+С1	С2	В+С1	С1	В+С1	В+С1	В+С1	В+С1	С2	В+С1	С2	В+С1
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
Д19	Ж	18 659	18 532			18 435			97		17 182		97	452	801					
	КЖ	104 897	104 763			104 762			1					30 251	1 771	1		72 740		
	К																			
	КО	125	125						125							125				
	СС	684	684			456			228						32	228		424		
	Жок	935	935			915			20		915		20							
Всего по пласту Д19:		125 039	125 039		56	124 568		56	471		18 097	56	117	30 703	2 604	354		73 164		
Д15	Ж	27 428	27 428			27 428					17 014			7 469	2 945					
	КЖ	126 903	124 021	2 882		122 882	2 882		1 139					9 731	1 217	1 139		111 934	2 882	
	КО	560	560						560							560				
	СС	1 383	1 383			671			712						41	712		630		
	Жок	2 948	2 948			2 766			182		2 766		182							
Всего по пласту Д15:		159 222	156 340	2 882	77	153 747	2 882	77	2 593		19 780	77	182	17 200	4 203	2 411		112 564	2 882	

Д11	Ж	15 185	15 185			15 185					12 208			1 163	1 814					
	КЖ	91 536	56 143	35 393		56 143	35 393							22 192	7 293			26 658	35 393	
	СС	2 651	61	2 590		61	2 590								61				2 590	
Всего по пласту Д11:		109 372	71 389	37 983	406	71 389	37 983	406			12 208	406		23 355	9 168			26 658	37 983	
К9	КЖ	4 288	4 288			4 288												4 288		
	СС	38	38			38												38		
Всего по пласту К9		4 326	4 326			4 326												4 326		
К7Н	Ж	2 446	2 446			1 116			1 330							1 330		1 116		
	КЖ	18 160	17 564	596	2 011	17 564	596	2 011										17 564	596	2 011
	КО	674	674						674							674				
	СС	572	572		10	16		10	556							556		16		10
Всего по пласту К7н		21 852	21 256	596	2 021	18 696	596	2 021	2 560							2 560		18 696	596	2 021
К5В	Ж	3 704		3 704			3 704												3 704	
	КЖ	36 767	32 517	4 250		30 886	3 178		1 631	1 072						1 631	1 072	30 886	3 178	
	К	616	431	185					431	185						431	185			
	СС	717	418	299			163		418	136						418	136		163	
Всего по пласту К5В		41 804	33 366	8 438		30 886	7 045		2 480	1 393						2 480	1 393	30 886	7 045	
К4	Ж	821	821						821							821				
	КЖ	47 952	42 600	5 352	11 389	42 600	5 352	11 389										42 600	5 352	11 389
	К	245	245						245							245				
	СС	863	863		224	533		224	330							330		533		224
Всего по пласту К4		49 881	44 529	5 352	11 613	43 133	5 352	11 613	1 396							1 396		43 133	5 352	11 613
К3	Ж	124	124						124							124				
	КЖ	2 172	2 172			2 172												2 172		
	К	62	62						62							62				
	СС	87	87			40			47							47		40		
Всего по пласту К3		2 445	2 445			2 212			233							233		2 212		
К2	КЖ	6 282	6 282			6 282												6 282		
Всего по пласту К2		6 282	6 282			6 282												6 282		
Д19Н	КЖ	32 681	32 681			32 457			224							224		32 457		
	КО	171	171						171							171				
	СС	836	836			530			306							306		530		
Всего по пласту Д19Н		33 688	33 688			32 987			701							701		32 987		
Д19С	КЖ	4 694	4 694			4 694												4 694		
Всего по пласту Д19С		4 694	4 694			4 694												4 694		
Д15Н	КЖ	10 774	9 672	1 102		9 672	1 102											9 672	1 102	
Всего по пласту Д15Н		10 774	9 672	1 102		9 672	1 102											9 672	1 102	
Д7	КЖ	28 382		28 382			28 382												28 382	
Всего по пласту Д7		28 382		28 382			28 382												28 382	
Д5	КЖ	52 538		52 538			52 538												52 538	
Всего по пласту Д5		52 538		52 538			52 538												52 538	

Д5н	КЖ	10 235		10 235			10 235											10 235	
Всего по пласту Д5Н		10 235		10 235			10 235											10 235	
Всего по пластам:		660 534	513 026	147 508	14 173	502 592	146 115	14 173	10 380	1 393	50 085	539	299	71 258	15 975	10 135	1 393	365 274	146 115	13 634
в т.ч. по маркам угольных пластов:	Ж	68 240	64 536	3 704		62 164	3 704		2 364		46 404		97	9 084	5 560	2 269		1 116	3 704	
	КЖ	578 127	437 397	140 730	13 400	434 402	139 658	13 400	2 995	1 072				62 174	10 281	3047	1 072	361 947	139 658	13 400
	К	923	738	185					737	185						737	185			
	КО	1 530	1 530						1 518							1 518				
	СС	7 831	4 942	2 889	234	2 345	2 753	234	2 564	136					134	2 564	136	2 211	2 753	234
	Жок	3 883	3 883			3 681			202		3 681		202							

Сводная таблица расчета промышленных запасов угля по пластам Д19(Д19в), Д15, Д11, предусмотренным к отработке настоящей проектной документацией

Таблица 9-4

Наименование индекс пластов	Марка, технологическая группа угля	Балансовые запасы, принятые к расчёту промышленных запасов	Проектные общешахтные потери в целиках, тыс.т.				Потери из-за геологи-ческих нарушений, тыс.т			Сумма проектных общешахтных потерь и потерь из-за геологичес-ких нарушений (гр7+гр10), тыс. т.	Погутная добыча при проходке капитальных выработок, тыс. т	Остаток балансовых запасов, тыс. т.	в том числе:		Проектные эксплуатационные потери, тыс.т.										Сумма всех потерь (Общие потери по шахте) (гр.11+гр.24), тыс.т.	Промышленные запасы угля (чистых угольных пачек), тыс.т.					Содержание породы в добываемом угле						Добываемая горная масса, тыс.т.				
			Под капитальные горные выработки	В барьерных целиках между соседними предприятиями	Под объектами на поверхности	Всего в постоянных целиках (гр.4 + гр.5+гр.6)	У нарушений	Потери в краевых участках сложной конфигурации	Всего				Остаток балансовых запасов для системы ДСО, тыс.т.	Остаток балансовых запасов Для системы КСО, тыс.т.	ДСО				КСО		Всего							ДСО				КСО				Всего				
															В межтрековых целиках	В краевых участках выемочных столбов	Потери по мощности	Итого																							
															тыс.т.				%	тыс.т.	%	%	тыс.т.																		
																											ДСО	КСО	Участковые выработки	Капитальные выработки	Всего										
																											тыс.т.				%										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41
1.В границах лицензионного участка недр "Западный" ЯКУ 05093 ТЭ																																								
Д19(Д19в)	1СС,2СС,Ж, КЖ	73 164	6 263	207	2 130	8 600	1 229	9 612	10 841	19 441	676	53 047	53 047	0	3 733	1 725	0	5 458	10	0	0	10	5 458	24 899	45 144	0	2 445	676	48 265	5 772	0	5 976	3 274	15 022	24	50 916	0	8 421	3 950	63 287
Д15	2СС, КО, КЖ	115446	12686	317	3424	16427	3014	17162	20176	36603	973	77870	64833	13037	4547	4200	0	8747	13,5	4186	32,1	16,61	12933	49 536	53181	8851	2905	973	65910	3364	3829	5575	4372	17140	20,6	56545	12680	8480	5345	83050
Д11	2СС, КО, КЖ	64641	1845	0	844	2689	819	40449	41268	43957	190	20494	20494	0	1738	740	0	2478	12,1	0	0,0	12,09	2478	46 435	17028	0	988	190	18206	3836	0	1937	530	6303	25,7	20864	0	2925	720	24509
Итого:		**253251**	**20794**	**524**	**6398**	**27716**	**5062**	**67223**	**72285**	**100001**	**1839**	**151411**	**138374**	**13037**	**10018**	**6665**	**0**	**16683**	**12,1**	**4186**	**32,1**	**13,78**	**20869**	**120870**	**115353**	**8851**	**6338**	**1839**	**132381**	**12972**	**3829**	**13488**	**8176**	**38465**	**22,5**	**128325**	**12680**	**19826**	**10015**	**170846**
2.В границах лицензионного участка недр "Северная часть участка Восточный" ЯКУ 04565 ТЭ																																								
Д19(Д19в)	Ж, КЖ, Жок(СС)	18 097	1 477	652	13	2 142	240	5 356	5 596	7 738	152	10 207	5 610	4 597	448	326	0	774	14	1 118	24	19	1 892	9 630	4 523	3 479	313	152	8 467	1 646	1 616	320	633	4 215	33	6 169	5 095	633	785	12 682
Д15	2СС, КО, КЖ	19780	1776	707	38	2521	0	5800	5800	8321	151	11308	6469	4839	524	521	0	1045	16,2	1302	26,9	20,76	2347	10668	5114	3537	310	151	9112	26	768	405	509	1708	15,8	5140	4305	715	660	10820
Д11	2СС, КО, КЖ	12208	622	120	162	904	0	7943	7943	8847	92	3269	1867	1402	146	0	0	146	7,8	120	8,6	8,14	266	9113	1623	1282	98	92	3095	337	333	182	68	920	22,9	1960	1615	280	160	4015
Итого:		**50085**	**3875**	**1479**	**213**	**5567**	**240**	**19099**	**19339**	**24906**	**395**	**24784**	**13946**	**10838**	**1118**	**847**	**0**	**1965**	**14,1**	**2540**	**23,4**	**18,18**	**4505**	**29411**	**11260**	**8298**	**721**	**395**	**20674**	**2009**	**2717**	**907**	**1210**	**6843**	**24,9**	**13269**	**11015**	**1628**	**1605**	**27517**
3.В границах лицензионного участка недр "Центральная часть участка Восточный" ЯКУ 04564 ТЭ																																								
Д19(Д19в)	Ж, КЖ	30 703	5 110	218	317	5 645	2 190	3 292	5 482	11 127	305	19 271	17 047	2 224	912	987	0	1 899	11	541	24	13	2 440	13 567	14 312	1 683	836	305	17 136	8 228	1 063	605	620	10 516	38	22 540	2 746	1 441	925	27 652
Д15	2СС, КО, КЖ	17200	2060	58	0	2118	0	1463	1463	3581	152	13467	9281	4186	569	334	0	903	9,7	1204	28,8	15,65	2107	5688	7989	2982	389	152	11512	536	1453	606	843	3438	23,0	8525	4435	995	995	14950
Д11	2СС, КО, КЖ	23355	1795	67	18	1880	0	5477	5477	7357	162	15836	9941	5895	858	90	0	948	9,5	1753	29,7	17,06	2701	10058	8571	4142	422	162	13297	1055	1223	408	113	2799	17,4	9626	5365	830	275	16096
Итого:		**71258**	**8965**	**343**	**335**	**9643**	**2190**	**10232**	**12422**	**22065**	**619**	**48574**	**36269**	**12305**	**2339**	**1411**	**0**	**3750**	**10,3**	**3498**	**28,4**	**14,92**	**7248**	**29313**	**30872**	**8807**	**1647**	**619**	**41945**	**9819**	**3739**	**1619**	**1576**	**16753**	**28,5**	**40691**	**12546**	**3266**	**2195**	**58698**
4.В границах лицензионного участка недр "Восточный" ЯКУ 04639 ТЭ																																								
Д19(Д19в)	Ж, КЖ, СС	2 604	732	358	395	1 485	84	183	267	1 752	43	809	73	736	0	31	0	31	42	179	24	26	210	1 962	32	557	10	43	642	93	252	10	207	562	47	125	809	20	250	1 204
Д15	2СС, КО, КЖ	4203	430	205	141	776	0	1912	1912	2688	73	1442	48	1394	0	0	0	0	0,0	400	28,7	27,74	400	3088	45	994	3	73	1115	5	81	7	87	180	13,9	50	1075	10	160	1295
Д11	2СС, КО, КЖ	9168	184	0	224	408	0	8674	8674	9082	14	72	72	0	5	1	0	6	8,3	0	0,0	8,33	6	9088	60	0	6	14	80	20	0	4	21	45	36,0	80	0	10	35	125
Итого:		**15975**	**1346**	**563**	**760**	**2669**	**84**	**10769**	**10853**	**13522**	**130**	**2323**	**193**	**2130**	**5**	**32**	**0**	**37**	**19,2**	**579**	**27,2**	**26,52**	**616**	**14138**	**137**	**1551**	**19**	**130**	**1837**	**118**	**333**	**21**	**315**	**787**	**30,0**	**255**	**1884**	**40**	**445**	**2624**
Всего по шахте	***1СС,2СС,Ж, КЖ, КО***	***390569***	***34980***	***2909***	***7706***	***45595***	***7576***	***107323***	***114899***	***160494***	***2983***	***227092***	***188782***	***38310***	***13480***	***8955***	***0***	***22435***	***11,9***	***10803***	***28,2***	***14,64***	***33238***	***193732***	***157622***	***27507***	***8725***	***2983***	***196837***	***24918***	***10618***	***16035***	***11277***	***62848***	***24,2***	***182540***	***38125***	***24760***	***14260***	***259685***
		100%	***8,96%***			***11,67%***			***29,42%***															***49,60%***																

Приложение 1 (Техническое задание)

СОГЛАСОВАНО:
от имени Подрядчика
(Генеральный проектировщик)

Исполнительный директор
ООО «СибПроектГрупп»

_____ А.Н. Дмитриев
Доверенность № СПГ-20/02 от 17.02.2020 г.

«_____» _____ 2021 г.

УТВЕРЖДАЮ:
от имени Заказчика
(Застройщик)

Заместитель Генерального директора -
Директор по производству
ООО «УК «Колмар»

_____ П.А. Андрющенко
Доверенность № 20/50 от 15.08.2020 г.

«_____» _____ 2021 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ
на разработку проектной документации
«Корректировка проекта строительства шахты «Инаглинская» АО «ГОК «Инаглинский»

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание требований
	I. Общие данные	
1.1	Заказчик (Застройщик)	АО «ГОК «Инаглинский».
1.2	Подрядчик (Генеральный проектировщик)	ООО «СибПроектГрупп».
1.3	Наименование объекта проектирования	Шахта «Инаглинская» АО «ГОК «Инаглинский».
1.4	Местоположение объекта	Российская Федерация, Республика Саха (Якутия), Нерюнгринский район.
1.5	Стадийность проектирования (вид документа)	Проектная документация (ПД).
1.6	Сроки строительства	Определить проектом.
1.7	Вид работ	Новое строительство.
1.8	Источник финансирования	Собственные и заёмные средства.
1.9	Основания для проектирования	1. Решение Заказчика (письмо-заявка И/1192 от 01.07.2021 г.). 2. Лицензии на пользование недрами Чульмаканского каменноугольного месторождения: - ЯКУ 05093 ТЭ – участок Западный; - ЯКУ 04565 ТЭ – участок Восточный, Северная часть; - ЯКУ 04564 ТЭ – участок Восточный, Центральная часть; - ЯКУ 04639 ТЭ – участок Восточный. 3. Технические условия на технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «ФСК ЕЭС», утвержденные от 02.03.2020 на основании заявки на технологическое присоединение ООО «УК ТОР «Южная Якутия» от 05.02.2020 № 25.
1.10	Общие данные	1. Интенсивность сейсмических воздействий в баллах (нормативная сейсмичность) для района строительства следует принимать на основе комплекта карт общего сейсмического районирования территории Российской Федерации (ОСР-2015, СП 14.13330.2018):

		- для технологических объектов шахты (уровень ответственности повышенный) - карта ОСР-2015-В, 8 баллов; - для остальных объектов шахты (уровень ответственности нормальный) - карта А ОСР-2015-А, 7 баллов. Расчётную сейсмичность площадки строительства принять по результатам сейсмического микрорайонирования (СМР). 2. Категория объекта проектирования – опасный производственный. 3. Уровень ответственности зданий и сооружений в составе объекта проектирования: - для технологических объектов шахты – повышенный (Федеральный закон № 384-ФЗ от 30.02.2009 г., ст.4, п.8; ГрК РФ № 190-ФЗ от 29.12.2004 г., ст. 48.1, п. 1, подп. 11г); – для остальных объектов шахты – нормальный; 4. Климатический район и подрайон – I. 5. Ветровой район - I. 6. Снеговой район - III. 7. Инженерно-геологические условия – II (средней сложности). 8. Опасность шахты по внезапным выбросам и самовозгораемости пластов угля, границу угрожаемости по горным ударам, опасность по взрывчатости угольной пыли, силикозоопасность, категорию шахты по газу метану принять по данным геологических отчётов и заключениям, разработанным специализированными научно-исследовательскими организациями.
1.11	Геологические материалы, на основании которых должна проектироваться шахта, предоставляемые Заказчиком Подрядчику в качестве Исходных данных	1. Геологический отчёт «Геология и запасы Чульмаканского месторождения. Участок Восточный. Южно-Якутский бассейн (состояние геологоразведочных работ на 01.01.1974 г.), 1974 г., ЮЯКЭ. Протокол ГКЗ СССР № 813-к от 19.07.1974 г. Протокол ГКЗ СССР № 7276 от 27.11.1974 г. 2. Геологический отчёт «Подсчёт запасов угля Северной части участка Восточный Чульмаканского каменноугольного месторождения (по сост. на 01.01.2011 г.), 2011 г., Москва, МГГУ. Протокол ГКЗ Роснедра № 2457 от 15.04.2011 г. 3. «Оперативный подсчёт запасов угля по результатам эксплуатационной разведки участка Восточного Чульмаканского месторождения (разрез «Инаглинский») по ГРР 2000 и 2001 гг.», 2001 г., СП «Эрэл». Протокол РКЗ Саха (Якутия) № 91 от 25.12.2001 г. 4. Отчёт о результатах детализационных геологоразведочных работ в Центральной части поля шахты «Инаглинская», ГУГГП РС (Я), «Якутскгеология», 2014 г. 5. Технический отчёт по договору № 69/2013 от 26.11.2013 г. на выполнение акустического каротажа и комплекса физико-механических исследований горных пород в пределах поля ш. «Инаглинская» на площади участка «Восточный»

		Чульмаканского каменноугольного месторождения (дополнение), ООО «Нерюнгригеофизика», 2014 г. 6. Геология и запасы Чульмаканского каменноугольного месторождения (Сводный отчёт о геологоразведочных работах на Западном, Восточном и Локучакитском участках Чульмаканского месторождения за 1970-1979 гг.), 1979 г., ЮЯКЭ. Протокол ГКЗ СССР № 1332-к от 23.03.1979 г. Протокол ГКЗ СССР № 8444 от 26.12.1979 г. 7. Отчёт «Доразведочные работы на Западном участке Чульмаканского каменноугольного месторождения по выполнению рекомендаций ГКЗ СССР за 1981-1984 гг.», 1984 г., ЮЯКЭ. 8. Технический отчёт по договору № М-14/327 от 18.09.2014 г. на выполнение комплекса геофизических работ в пределах участка «Западный» Чульмаканского месторождения, 2014 г., ООО «Нерюнгригеофизика». 9. Отчёт по обоснованию оперативного изменения состояния запасов каменного угля по участку Западному Чульмаканского каменноугольного месторождения для открытых горных работ по результатам геологоразведочных работ (геологическое строение, качество и подсчёт запасов по сост. на 01.01.2014 г.), 2015 г., ООО «СибПроектГрупп». Протокол ГКЗ Роснедра № 4073-оп от 04.02.2015 г. 10. Формы статистической отчётности 5ГР за 2020 г. 11. Иная исходно-разрешительная документация, имеющаяся в наличии у Заказчика, передаётся Подрядчику по официальному запросу.
1.12	Выделение этапов строительства объекта	Не требуется.
1.13	Необходимость выполнения инженерных изысканий	1.Выполнить комплекс инженерных изысканий, в объёме, необходимом для разработки проектной документации и прохождения всех необходимых экспертиз. 2. При выполнении инженерных изысканий использовать материалы инженерных изысканий, выполненных в период 2018-2020 гг. к проектной документации «Проект строительства шахты «Инаглинская» АО «ГОК «Инаглинский» (I этап - 6,0 млн тонн угля в год), шифр П15941 и «Проект строительства шахты «Инаглинская» АО «ГОК «Инаглинский» (II этап - 12,0 млн тонн угля в год), шифр П22398, получившие положительные заключения ФАУ «Главгосэкспертиза России» (ГГЭ) и Государственной экологической экспертизы (ГЭЭ). 3. Выполнение инженерных изысканий осуществляется по отдельному договору.
II. Требования к проектным решениям		
2.1	Мощность предприятия	Производственная мощность шахты «Инаглинская» - **14,0 млн тонн рядового угля в год в том числе:**

		- при отработке запасов угля пласта Д19(Д19в) - **8,0 млн тонн рядового угля в год;** - при отработке запасов угля пласта Д15 - **6,0 млн тонн рядового угля в год.**
2.2	Режим работы предприятия	- 365 дней в году – работа шахты. - 363 дня в году – работа по проведению горных выработок и добыче. - в сутки – 4 смены по 6 часов на подземных работах, из них 3 смены по проведению горных выработок и добыче, 1 смена – ремонтно-подготовительная. - в сутки – 3 смены по 8 часов на поверхности. - 253 дня в году – АУП. - продолжительность рабочей недели – 7 дней. Фонд рабочих мест шахты – определить проектом.
2.3	Марки добываемых углей и потребители угля	1. Каменные угли марок: Ж, КЖ, К, СС в соответствии с ГОСТ 25543-2013. 2. Коксохимическое и металлургическое производство.
2.4	Порядок отработки	1. Проектной документацией к первоочередной отработке предусмотреть отработку балансовых запасов угля пласта Д19(Д19в) в границах лицензий ЯКУ 05093 ТЭ, ЯКУ 04565 ТЭ, ЯКУ 04564 ТЭ и ЯКУ 04639 ТЭ с достижением уровня добычи с пласта - 8,0 млн тонн рядового угля в год с дальнейшим вовлечением в отработку балансовых запасов угля пласта Д15 (в этих же границах) с достижением уровня добычи с пласта - 6,0 млн тонн рядового угля в год; 2. После выбывания очистных забоев, отрабатываемых запасы угля пластов Д19(Д19в) и Д15, предусмотреть их переход на отработку запасов угля пласта Д11 в границах лицензий ЯКУ 05093 ТЭ, ЯКУ 04565 ТЭ, ЯКУ 04564 ТЭ и ЯКУ 04639 ТЭ. 3. Отработку балансовых запасов угля по пластам Д19(Д9в), Д15 и Д11 предусмотреть в границах лицензий ЯКУ 05093 ТЭ, ЯКУ 04565 ТЭ, ЯКУ 04564 ТЭ и ЯКУ 04639 ТЭ в блоках шахтного поля 1, 2, 3, 4, 5, кроме блока 6. 4. Отработку оставшихся запасов угля в границах лицензий ЯКУ 05093 ТЭ, ЯКУ 04565 ТЭ, ЯКУ 04564 ТЭ и ЯКУ 04639 ТЭ (в том числе и запасы блока 6 пластов угля Д19(Д19в), Д15 и Д11) и дальнейшую производственную мощность шахты предусмотреть отдельным проектом.
2.5	Требования к техническим и технологическим решениям	1. При проектировании учесть существующее состояние развития горных работ по шахте «Инаглинская». 2. Разработку проектной документации «Корректировка проекта строительства шахты «Инаглинская» АО «ГОК «Инаглинский» выполнить с учетом технических решений, принятых проектной документацией «Проект строительства шахты «Инаглинская» АО «ГОК «Инаглинский» (I и II этапы) шифры П15941, П22398.

		3. В рамках проектной документации разработать календарный план отработки запасов угля по пластам Д19(Д19в), Д15 и Д11 с учётом фактического состояния горных работ на шахте. 4. Отработку запасов угля пласта Д19(Д19в) принять системами ДСО (два забоя) и КСО (два забоя). 5. Отработку запасов угля пласта Д15 принять системами ДСО (два забоя) и КСО (два забоя, переходящие с пласта Д19). 6. Максимальное количество одновременно работающих очистных забоев на шахте «Инаглинская» АО «ГОК «Инаглинский» принять: четыре забоя ДСО; два забоя КСО. 7. Максимальную длину лав ДСО принять не более 300 м с учётом рациональной раскройки шахтного поля. 8. Среднесуточную нагрузку на очистной забой принять на основании рекомендованных расчётов производителей (поставщиков) горно-шахтного оборудования и в соответствии с нагрузками, принятыми в проектной документации «Проект строительства шахты «Инаглинская» АО «ГОК «Инаглинский» (I этап - 6,0 млн тонн угля в год), шифр П15941 и «Проект строительства шахты «Инаглинская» АО «ГОК «Инаглинский» (II этап - 12,0 млн тонн угля в год), шифр П22398. 9. Принять полную конвейеризацию транспорта угля от проходческих и очистных забоев с выдачей горной массы до поверхности. 9.1. При отработке запасов угля пласта Д19(Д19в): - на первоначальном периоде ведения горных работ – на открытый склад угля промплощадки существующего конвейерного штрека и далее автотранспортом на Западную промплощадку (для обогащения на ОФ «Инаглинская-2»); - при дальнейшем развитии горных работ по пласту Д19(Д19в) – на Западную промплощадку (для обогащения на ОФ «Инаглинская-2») по сети горных выработок, пройденных по пласту Д19(Д19в) и конвейерному стволу (Д15 и/или Д15бис) пласта Д15, уточнить проектом; - при достижении производственной мощности шахтой 14 млн тонн рядового угля в год предусмотреть автомобильную доставку 2-х млн тонн рядового угля на ОФ «Инаглинская-1». 9.2. При отработке запасов угля пласта Д15 с выдачей горной массы до поверхности на Западную промплощадку по конвейерному стволу (Д15 и/или Д15бис) пласта Д15, уточнить проектом. 10. Проведение горных выработок по породе, с присечкой породы и в зонах геологических нарушений предусмотреть с использованием проходческих комбайнов и/или БВР.

		11. Доставку в шахту крупнотоннажного горно-шахтного оборудования (механизированная крепь, очистные и проходческие комбайны и т.д.) предусмотреть самоходными машинами TS490 фирмы SANDVIK и шахтными подвесными дизель-гидравлическими локомотивами DZK1800, DZK2200 фирмы SCHARF, DLZ130F фирмы Ferrit» (или другими машинами с аналогичными характеристиками отечественного и/или импортного производства). 12. В качестве вспомогательного транспорта для доставки людей, материалов и грузов использовать дизельный напочвенный пневмоколесный транспорт «НТК «Тяньди» WC22RE, DRIFTRUNNER, PAUS UNI (или другие с аналогичными характеристиками импортного и/или отечественного производства) и шахтный подвесной дизель-гидравлический локомотив DZK1800, DZK2200 фирмы SCHARF, DLZ130F фирмы Ferrit (или другими машинами с аналогичными характеристиками отечественного и/или импортного производства). В проходческих забоях и монтажных камерах, а также для передвижки энергопоезда предусмотреть возможность использования пневматической маневровой тележки SK 15/9/250/P (или других пневматических или электрических маневровых тележек с аналогичными характеристиками отечественного и/или импортного производства). 13. Для обслуживания дизельного пневмоколесного транспорта предусмотреть использование подземных пунктов обслуживания транспортных машин с дизельным приводом. 14. Для обслуживания дизельного монорельсового транспорта в соответствии с РД 05-312-99 предусмотреть в шахте устройство гаража с помещением для ремонта, склада горюче-смазочных материалов (ГСМ) и заправочного пункта. 15. Разработать маршруты движения напочвенного дизельного пневмоколесного транспорта и монорельсового транспорта в соответствии с требованиями п. 280 «Правил безопасности в угольных шахтах» и РД 05-312-99. 16. Для проветривания горных выработок шахты принять нагнетательный способ проветривания с подачей воздуха в шахту вентиляторными установками главного проветривания (ВГП) в комплексе с бойлерными-калориферными и вентиляционными каналами. Количество вентиляторных установок (ВГП) и их месторасположение определить проектом. 17. Для проветривания горных выработок на первоначальном этапе ведения горных работ по пласту Д19(Д19в) предусмотреть строительство вентилятора главного проветривания (ВГП) в комплексе с бойлерной-калориферной и вентиляторами АВМ-30. 18. Для проветривания горных выработок пласта Д15 применить решения, предусмотренные в проектной документации

		I и II этапа строительства (шифр П15941, П22398). При необходимости скорректировать местоположение и параметры вентилятора главного проветривания, предусмотренного к строительству на промплощадке южных стволов. 19. Для проветривания горных выработок пласта Д19(Д19в) и Д15 предусмотреть использование вентиляционной скважины № 2 (расположенной на «Северной промплощадке»), предусмотренной проектной документацией «Проект строительства шахты «Инаглинская» АО «ГОК «Инаглинский» (II этап - 12,0 млн тонн угля в год), шифр П22398. Период введения в эксплуатацию оборудованной вентиляционной скважины № 2 определить проектом. 20. Для обеспечения бурового оборудования пневмоэнергией предусмотреть использование передвижных компрессорных станций. 21. Всё применяемое технологическое и вспомогательное оборудование (технические устройства) и материалы (в том числе и иностранного производства) должны быть сертифицированы и соответствовать требованиям промышленной безопасности, иметь сертификат соответствия техническому регламенту таможенного союза ТР ТС 010/2011 «О безопасности машин и оборудования», утвержденный РК ТС от 18.10.2011 № 823. 22. Обогащение добываемого шахтой угля предусмотреть на ОФ «Инаглинская-2» и ОФ «Инаглинская-1». 23. В «Проекте строительства шахты «Инаглинская» АО «ГОК «Инаглинский». Отработка запасов угля пластов Д19(Д19в) и Д15» водопонижение шахтного поля не предусматривать. Сеть шахтных водоотливов запроектировать на максимальные притоки шахтных вод. При необходимости, в случае выявления негативного влияния подземных вод на проходку горных выработок и отработку запасов угля в процессе строительства и эксплуатации шахты, работы по водопонижению будут выполнены по отдельно разработанному проекту. 24. Темпы проведения горных выработок принять: а) проводимых комбайновым способом: - подготовительные горные выработки, проводимые комбайнами избирательного действия по углю с присечкой пород – 400 м/мес.; - подготовительные горные выработки, проводимые комбайнами фронтального действия по углю с присечкой пород – 700 м/мес.; б) проводимых по породе, в зонах геологических нарушений предусмотреть с использованием проходческих комбайнов и/или буровзрывным способом (БВР) – не менее 70 м/мес.

		25. Для обеспечения запасными выходами из шахты при отработке запасов пластов Д19(Д19в) и Д15 в проектной документации «Корректировка проекта строительства шахты «Инаглинская» АО «ГОК «Инаглинский» предусмотреть проведение фланговых стволов по пласту Д19(Д19в) (Восточный путевой ствол Д19, Восточный вентиляционный ствол Д19) с организацией промышленных площадок путём формирования её насыпными грунтами.
2.6	Основные требования к проектным решениям, выполняемые в рамках данной документации	**1. Предусмотреть использование зданий и сооружений, которые намечены к строительству и вводу в эксплуатацию в рамках отдельных проектов:** - Блочно-модульная угольная котельная, расположенная в районе промплощадки существующего конвейерного штрека (включая тепловую сеть до здания бойлерной-калориферной, расположенной на промплощадке вентиляторной установки главного проветривания), транспортные и инженерные сети; - Блочно-модульная угольная котельная (включая тепловую сеть до здания бойлерной-калориферной, расположенной на промплощадке вентиляционной скважины), транспортные и инженерные сети; - Блочно-модульная угольная котельная (включая тепловую сеть до зданий и сооружений, расположенных на Западной промплощадке), транспортные и инженерные сети; - ПС 220 кВ «Налдинская»; - ПС «Северная» 35 кВ, ВЛ-35 кВ от ПС 220 кВ «Налдинская» до ПС 35 кВ согласно проектной документации: ✓ «Проект строительства шахты «Инаглинская» АО «ГОК «Инаглинский». Строительство ПС «Северная» 35 кВ с заходами ВЛ 35 кВ»); ✓ «Корректировка проекта строительства ПС «Северная» 35 кВ с заходами ВЛ 35 кВ» в связи с ее переносом в район Северной промплощадки». **2. При разработке проекта предусмотреть строительство и ввод в эксплуатацию следующих зданий и сооружений:** ***Промплощадка вентиляторной установки главного проветривания*** - Здание вентилятора главного проветривания (ВГП) АВМ-30; - Бойлерная-калориферная; - Отстойник ливневых вод; - ЗРУ 6 кВ с ПС 6/0,4 кВ (ВГП (АВМ-30) и Бойлерной-калориферной); - Внутриплощадочные инженерные сети. ***Промплощадка существующего конвейерного штрека*** - Конвейерная галерея на открытый склад угля; - Поворотный формирователь угольного склада, включая здание управления и КТП;

		- Открытый склад угля; - Площадка разогретых углей; - Надшахтное здание конвейерного штрека в блоке со складом противопожарного оборудования и инертных материалов; - Насосная станция производственно-противопожарного водоснабжения с двумя резервуарами ёмкостью 2х200 м^3 и с одним резервуаром ёмкостью 800 м^3; - Очистные сооружения поверхностных стоков; - Очистные сооружения шахтных вод в составе: пруд-отстойник шахтных вод, площадки для выемки шлама, насосная станция подачи шахтных сточных вод на доочистку, ПС 6/0,4 кВ насосной станции подачи шахтных сточных вод на доочистку; - ПС 6/0,4 кВ промплощадки существующего конвейерного штрека; - Пункт ожидания; - Внутриплощадочные инженерные сети. ***Западная промплощадка*** Корректировка месторасположения следующих зданий и сооружений: - Отстойник ливневых вод № 2, КНС ливневых вод № 2; - Очистные сооружения хозяйственно-бытовых стоков. Корректировка технический решений: - надшахтное здание конвейерного ствола Д15 в блоке с помещением РУ-6 кВ ленточного конвейера (номер по генеральному плану 2.1). ***Межплощадочные инженерные сети:*** - водовод от сущ. скважин 6Э, 7Э, 8Э (В) – 2DN150, ориентировочная протяжённость - 2,5 км; - трубопровод очищенных и обеззараженных сточных вод (В3.1) – 2DN200, ориентировочная протяжённость - 4,0 км; - трубопровод подачи сточных вод на доочистку (В6) – 2DN300, ориентировочная протяжённость - 4,1 км; - трубопровод шахтных вод (В7) – 2DN300, ориентировочная протяжённость - 0,7 км; - трубопровод подземного орошения и пожаротушения (В0) – 2DN200, ориентировочная протяжённость - 0,5 км; - производственно-противопожарный водопровод (В3) – 2DN150, ориентировочная протяжённость -1,2 км; - тепловая сеть от промплощадки БМУК до бойлерной-калориферной, ориентировочная протяжённость -0,5 км. Сети прокладываются надземно, на низких опорах либо эстакаде, в теплоизоляции с теплоспутником либо греющим кабелем (определить проектом); - КЛ 6 кВ от промплощадки ПС «Северная» 35/6 кВ (1 этап - пуск шахты по пласту Д19(Д19в)) до промплощадки существующего конвейерного штрека, ориентировочная протяжённость -0,6 км; - КЛ 6 кВ до промплощадки вентиляторной установки главного проветривания и промплощадки БМУК, ориентировочная протяжённость - 0,7 км.

		Транспортные коммуникации: Углевозная автомобильная автодорога от промплощадки существующего конвейерного штрека до Западной промплощадки АО «ГОК «Инаглинская» (вкл. водопропускные трубы), ориентировочная протяжённость – 3,0 км. Категория дороги – I-в. *Промплощадка флангового ствола 15-5 (шифр П22398), корректировка месторасположения следующих зданий и сооружений:* - Пункт ожидания (номер по генеральному плану 1); - Отстойник поверхностных вод (номер по генеральному плану 2). *Восточная промплощадка (шифр П22398), корректировка месторасположения следующих зданий и сооружений*: - Пункт ожидания (номер по генеральному плану 1); - Отстойник поверхностных вод (номер по генеральному плану 2). **3. Предусмотреть использование нижеперечисленных зданий и сооружений, разработанных в проектной документации «Проект строительства шахты «Инаглинская» АО «Инаглинский» (I этап – 6,0 млн тонн угля в год), шифр П15941. Ввод в эксплуатацию данных зданий и сооружений осуществляется по документации «Проект строительства шахты «Инаглинская» АО «Инаглинский» (I этап – 6,0 млн тонн угля в год), положительное заключение ФАУ «Главгосэкспертиза России», № ЕГРЗ 14-1-1-3-032559-2019:** *Западная промплощадка (шифр П15941)* - Надшахтное здание путевого ствола (номер по генеральному плану 1.3); - Блок складов противопожарного оборудования и инертных материалов (номер по генеральному плану 1.7); - Узел ввода (номер по генеральному плану 1.7.1); - Производственный корпус (номер по генплану 1.14.1); - Отстойник шахтных вод № 1 (номер по генеральному плану 1.14.2); - Отстойник шахтных вод № 1 (номер по генеральному плану 1.14.3); - Насосная станция подачи шахтных вод на очистку (номер по генеральному плану 1.14.4); - Резервуары чистой воды 2 шт. (номер по генеральному плану 1.14.5); - КНС (номер по генеральному плану 1.14.6); - Столовая ОФ с конференц-залом и тёплым переходом (номер по генеральному плану 2.26.2); - Здравпункт (номер по генеральному плану 2.3); - Пожарное депо (номер по генеральному плану 2.33);

		- Склад оборудования, запчастей и материалов (неотапливаемый) (номер по генеральному плану 2.39); - Узел ввода (номер по генеральному плану 2.39.1); - Открытый склад оборудования и материалов (номер по генеральному плану 2.40); - ПС 6/0,4 кВ котельной (номер по генеральному плану 3.5); - ПС 6/0,4 кВ насосной станции (номер по генеральному плану 3.11); - ПС 6/0,4 кВ пожарного депо (номер по генеральному плану 3.12); - Насосная станция производственно-противопожарного водоснабжения (номер по генеральному плану 4.1); - Резервуары запаса воды производственно-противопожарного водоснабжения ёмк. 1000 м^3 (2 шт.) (номер по генеральному плану 4.2); - Резервуары запаса воды хозяйственно-питьевого водоснабжения ёмк. 300 м^3 (2 шт.) (номер по генеральному плану 4.3); - Отстойник ливневых вод № 1 (номер по генеральному плану 5.1); - КНС ливневых вод № 1 (номер по генеральному плану 5.1.1); ***Промплощадка южных стволов (шифр П15941)*** - Блок складов противопожарного оборудования и инертных материалов (номер по генеральному плану 4); - Узел ввода (номер по генеральному плану 4.1); - Здание управления с помещением ожидания (номер по генплану 5); - ПС 6/0,4 промплощадки южных стволов (номер по генплану 7); - ЦРП-6/6,3 кВ (номер по генплану 8); - ПС 6/0,4 кВ очистных сооружений шахтных вод (номер по генплану 9); - Насосная станция производственно-противопожарного водоснабжения с резервуарами ёмкостью 700 м^3 (2 шт.) (номер по генплану 10); - Открытый склад материалов (номер по генплану 11); - Выгреб сточных вод (номер по генплану 12); - Сооружения шахтных вод (номер по генплану 13): ✓ Пруд отстойник шахтных вод № 1 (номер по генплану 13.1); ✓ Пруд отстойник шахтных вод № 2 (номер по генплану 13.2); ✓ Насосная станция подачи шахтных вод на доочистку (номер по генплану 13.3); - Отстойник поверхностных стоков (номер по генплану 14): ✓ Распределительная камера (номер по генплану 14.1); ✓ Отстойник поверхностных вод (номер по генплану 14.2);

		✓ Насосная станция перекачки поверхностных вод (номер по генплану 14.3); ✓ Колодец Ду1500 (номер по генплану 14.4). ***Промплощадка вспомогательных стволов (шифр П15941)*** - Конвейерная галерея от устья вспомогательного конвейерного ствола 15-1 до открытого склада угля (номер по генеральному плану 3); - Открытый склад угля ёмкостью 10 тыс. тонн (номер по генеральному плану 4.1); - Площадка для разогретого угля (номер по генеральному плану 4.2); - ПС 6/0,4 кВ промплощадки вспомогательных стволов (номер по генплану 5); - Очистные сооружения поверхностных стоков (номер по генплану 6): ✓ Распределительная камера (номер по генплану 6.1); ✓ Отстойник поверхностных вод (номер по генеральному плану 6.2); ✓ Установка «Свирь-5У» (номер по генплану 6.3); ✓ Колодец 2,0х2,0х3,0(h) (номер по генплану 6.4); - Резервуары запаса воды ёмкостью 100 м^3 (2 шт.) (номер по генплану 7); ***Промплощадка вентиляционной скважины (шифр П15941)*** - Вентиляционный канал (номер по генеральному плану 2); - Вентиляторная установка главного проветривания АВМ-44 (номер по генеральному плану 3); - Калориферная 550 м^3/с (номер по генеральному плану 4); - РУ-6 кВ вентилятора главного проветривания (ВГП) с ПС 6/0,4 кВ (номер по генеральному плану 5); - Насосная станция противопожарного водоснабжения с резервуарами ёмкостью 200 м^3 (2 шт.) (номер по генеральному плану 6); - Очистные сооружения поверхностных стоков (номер по генплану 7): ✓ Распределительная камера (номер по генплану 7.1); ✓ Отстойник поверхностных вод (номер по генеральному плану 7.2); ✓ Установка «Свирь-1,5У» (номер по генплану 7.3); ✓ Колодец 2,0х2,0х3,0(h) (номер по генплану 7.4); **4. Предусмотреть использование нижеперечисленных зданий и сооружений, разработанных в проектной документации «Проект строительства шахты «Инаглинская» АО «Инаглинский» (II этап – 12,0 млн тонн угля в год), шифр П22398. Ввод в эксплуатацию данных зданий и сооружений осуществляется по документации «Проект**

		строительства шахты «Инаглинская» АО «Инаглинский» (II этап – 12,0 млн тонн угля в год), положительное заключение ФАУ «Главгосэкспертиза России» № ЕГРЗ 14-1-1-3-032934-2020: ***Западная промплощадка (шифр П22398)*** - АБК шахты (номер по генеральному плану 1.4.1); - Теплый переход от БК до надшахтного здания (номер по генеральному плану 1.4.2); - БК шахты (номер по генеральному плану 1.4.3); - Гараж-стоянка легковых автомобилей в блоке материальным складом (номер по генеральному плану 1.5); - Ремонтно-механические мастерские шахты (номер по генеральному плану 1.13); - Надшахтное здание конвейерного ствола Д15бис (номер по генеральному плану 2.1.1); - Тёплый переход (номер по генеральному плану 2.22); - Тёплый переход № 6 (номер по генеральному плану 2.22.5); - ПС 6/0,4 кВ АБК шахты (номер по генеральному плану 3.8). ***Северная промплощадка (шифр П22398)*** - Вентиляционный канал (номер по генеральному плану 2); - Вентиляторная установка главного проветривания (номер по генеральному плану 3); - Калориферная (номер по генеральному плану 4); - РУ-6 кВ вентилятора главного проветривания (ВГП) с ПС 6/0,4 кВ (номер по генеральному плану 5.1); - ПС 6/0,4 кВ котельной (номер по генеральному плану 5.2); - ПС 6/0,4 кВ очистных сооружений шахтных вод (номер по генеральному плану 5.3); - Комплекс водогрейной котельной (номер по генеральному плану 6); - Насосная станция производственно-противопожарного водоснабжения с резервуарами ёмк. 700 м^3 (2 шт.) (номер по генеральному плану 7); - Водоотливные скважины (номер по генеральному плану 8.1); - Производственный корпус (номер по генеральному плану 8.2); - Отстойник шахтных вод № 1 (номер по генеральному плану 8.3); - Отстойник шахтных вод № 2 (номер по генеральному плану 8.4); - Насосная станция подачи шахтных сточных вод на очистку (номер по генеральному плану 8.5); -Резервуары чистой воды (номер по генеральному плану 8.6); - Отстойник ливневых вод № 1 (номер по генеральному плану 9.1);

		- КНС ливневых вод № 1 (номер по генеральному плану 9.1.1); - Отстойник ливневых вод № 2 (номер по генеральному плану 9.2); - КНС ливневых вод № 2 (номер по генеральному плану 9.2.1). ***Промплощадка фланговых стволов 15-4 (шифр П22398)*** - Пункт ожидания (номер по генеральному плану 1); - Отстойник поверхностных вод (номер по генеральному плану 2). **5. Проектными решениями в рамках настоящего Технического задания предусмотреть максимальное использование капитальных вскрывающих, подготавливающих и вспомогательных горных выработок, запроектированных проектной документацией:** - «Проект строительства шахты «Инаглинская» АО «ГОК «Инаглинская» (I этап – 6,0 млн тонн угля в год), положительное заключение ФАУ «Главгосэкспертиза России» № ЕГРЗ 14-1-1-3-032559-2019; - «Проект строительства шахты «Инаглинская» АО «ГОК «Инаглинская» (II этап – 12,0 млн тонн угля в год), положительное заключение ФАУ «Главгосэкспертиза России» № ЕГРЗ 14-1-1-3-032934-2020.
2.7	Требования к проведению обследования	Не требуется.
2.8	Требования по архитектурным, конструктивным и объемно-планировочным решениям	1. Архитектурные решения для зданий, сооружений в составе проектируемого поверхностного комплекса принимать с учётом климатических условий, технических регламентов, существующей инфраструктуры АО «ГОК «Инаглинский» и корпоративных требований ООО «УК «Колмар». 2. Объёмно-планировочными решениями по зданиям, сооружениям поверхностного комплекса обеспечить рациональное размещение оборудования, коммуникаций, регулирующей арматуры, контрольно-измерительных приборов, освещения, удобный доступ для обслуживания. 3. Конструктивные решения по зданиям, сооружениям принять в зависимости от инженерно-геологических условий площадок строительства, действующих нагрузок, эксплуатационных условий и требований, содержащихся в документации на оборудование, размещаемое в зданиях, сооружениях, а также требований и условий к строительству объектов. 4. Предусмотреть максимальное использование существующих и предусмотренных к строительству проектной документацией «Проект строительства шахты «Инаглинская» АО «ГОК «Инаглинский» (I этап - 6,0 млн тонн угля в год), шифр П15941 и «Проект строительства шахты «Инаглинская» АО «ГОК «Инаглинский» (II этап - 12,0 млн тонн угля

		в год), шифр П22398 объектов и инфраструктуры АО «ГОК «Инаглинский». 5. Для каждой учитываемой проектом расчётной ситуации, надёжность строительных конструкций должна быть обеспечена расчётом. 6. При проектировании объектов, необходимо учитывать предельные состояния, установленные соответствующими нормами проектирования. 7. Значения особых нагрузок определить исходя из сейсмичности площадок строительства, установленной по результатам инженерных изысканий. 8. При выборе конструктивных решений по зданиям, сооружениям поверхностного комплекса предпочтительней варианты с использованием металлоконструкций, в качестве ограждающих конструкций отапливаемых зданий – стеновые и кровельные панели типа «сэндвич».
2.9	Требования к оборудованию и материалам	Предусмотреть максимальное использование имеющегося в наличии и предусмотренного к использованию на шахте в рамках проектной документации «Проект строительства шахты «Инаглинская» АО «ГОК «Инаглинский» (I этап - 6,0 млн тонн угля в год), шифр П15941 и «Проект строительства шахты «Инаглинская» АО «ГОК «Инаглинский» (II этап - 12,0 млн тонн угля в год), шифр П22398 горно-шахтного оборудования.
2.10	Требования к инженерному обеспечению	1. При необходимости выполнить корректировку межплощадочных систем инженерно-технического обеспечения зданий и сооружений (включающих оборудование), разработанных в рамках «Проекта строительства шахты «Инаглинская» АО «ГОК «Инаглинский» (I этап - 6,0 млн тонн угля в год), шифр П15941 и «Проекта строительства шахты «Инаглинская» АО «ГОК «Инаглинский» (II этап - 12,0 млн тонн угля в год), шифр П22398: - электроснабжение; - водоснабжение; - водоотведение; - отопление; - вентиляция и кондиционирование воздуха; - теплоснабжение; - связь, МФСБ. 2. При разработке проектной документации подключение проектируемых объектов шахты «Инаглинская» АО «ГОК «Инаглинский» осуществить в соответствии с техническими условиями, выданными Заказчиком.

		3. Разработка проектной документации на строительство ПС 220 кВ «Налдинская» осуществляется по отдельному договору. 4. Проектирование ПС «Северная» 35 кВ в районе промплощадки существующего конвейерного штрека и ВЛ-35 кВ от ПС 220 кВ «Налдинская» осуществляется по отдельному договору. 5. Для подогрева воздуха, подаваемого в шахту при отработке запасов угля пласта Д19(Д19в), использовать котельную на площадке блочно-модульной водогрейной угольной котельной, расположенной в районе промплощадки существующего конвейерного штрека. Разработка проектной документации на строительство блочно-модульной водогрейной угольной котельной осуществляется по отдельному договору. Мощность блочно-модульной водогрейной угольной котельной уточнить при проектировании. 6. Для отопления, вентиляции поверхностных зданий и сооружений АО «ГОК «Инаглинский», подогрева воздуха, подаваемого в шахту и воздуха для нужд вентиляции зданий и сооружений, нагрева воды для ГВС, предусмотреть использование блочно-модульных водогрейных угольных котельных на промплощадке Западная, площадке БМУК в районе промплощадки существующего конвейерного штрека и промплощадке вентиляционной скважины. Мощность водогрейных котельных определить проектом. 7. Для подогрева воздуха, подаваемого в шахту предусмотреть строительство бойлерных-калориферных совместно со зданиями вентиляторов главного проветривая (ВГП).
2.11	Ремонтно-складское хозяйство	Раздел «Ремонтно-складское хозяйство» не разрабатывать. 1. Техническое обслуживание, незначительные ремонты, осмотры горно-шахтного оборудования, оборудования технологического комплекса выполнять силами специалистов шахты совместно с сервисными инженерами производителей (поставщиков) на местах его установки, при необходимости с выдачей на поверхность в ремонтно-механические мастерские (РММ) шахты, предусмотренные к строительству проектной документацией «Проект строительства шахты «Инаглинская» АО «ГОК «Инаглинский» (II этап - 12,0 млн тонн угля в год), шифр П22398. 2. Предусмотреть выполнение капитальных ремонтов и трудоёмких ремонтов на ремонтно-производственной базе (ООО «РПБК») в посёлке Чульман. 3. Для доставки дизельного топлива и масел с поверхности шахты до подземного склада ГСМ, а также выдачу отработанных масел и ГСМ на поверхность, предусмотреть самоходными подземными машинами PAUS UNI (или другими машинами с аналогичными характеристиками импортного

		и/или отечественного производства) со сменным оборудованием пакетно-контейнерного типа (ПАКОД) и шахтными подвесными дизель-гидравлическими локомотивами DZK1800 и DZK2200 фирмы SCHARF, DLZ130F фирмы Ferrit (или другими дизель-гидравлическими локомотивами с аналогичными характеристиками импортного и/или отечественного производства).
2.12	Административно-бытового обслуживания	1. Административно-бытовое обслуживание работников шахты «Инаглинская» АО «ГОК «Инаглинский» предусмотреть в АБК и БК шахты, строительство которых предусмотрено в проектной документации «Проект строительства шахты «Инаглинская» АО «ГОК «Инаглинский» (II этап - 12,0 млн тонн угля в год), шифр П22398 на Западной промплощадке АО «ГОК «Инаглинский». 2. Размещение службы ВГК предусмотреть в АБК шахты «Инаглинская» АО «ГОК «Инаглинский» в соответствии с проектной документацией «Проект строительства шахты «Инаглинская» АО «ГОК «Инаглинский» (II этап - 12,0 млн тонн угля в год), шифр П22398.
2.13	Внешний транспорт	При необходимости предусмотреть дополнительные участки дорог, соединяющие вновь проектируемые площадки с существующей внутренней и внешней транспортной сетью. При перевозке автотранспортом пылящих грузов проектом предусматривать укрытие кузовов автосамосвалов пологами. Рассмотреть возможность применения инновационных методов предотвращения от просыпи.
2.14	Генеральный план	Выполнить корректировку генерального плана шахты «Инаглинская» с учётом строительства новых площадок.
2.15	Требования к организации строительства	1. В составе проектной документации разработать «Проект организации строительства». 2. На период строительства поверхностных объектов предусмотреть возможность совмещённой работы по выполнению подземных работ, а также строительных работ на поверхности с одновременной отгрузкой горной массы и угля. 3. Способ строительства – хозяйственный. 4. Предусмотреть поэтапный ввод в эксплуатацию зданий и сооружений шахты. Порядок ввода согласовать с Заказчиком.
2.16	Требования к охране недр	В составе проекта разработать раздел «Мероприятия по охране недр» в соответствии с требованиями природоохранного законодательства РФ с учётом условий лицензионных соглашений.
2.17	Требования к охране окружающей среды	Разработать раздел «Перечень мероприятий по охране окружающей среды» в соответствии с законодательными, нормативными, правовыми актами и требованиями, предусмотрев очистку выбросов в атмосферу и сточных вод.

2.18	Мероприятия по утилизации: строительных отходов, промышленных отходов	Мероприятия по утилизации строительных отходов не разрабатывать. Вывоз и сдача отходов, включая строительный мусор, осуществляется по договорам утилизации.
2.19	Требования по энергетической эффективности и оснащённости зданий, строений и сооружений приборами учёта используемых энергетических ресурсов	1. В соответствии с требованиями ФЗ № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности» разработать раздел «Мероприятия по обеспечению соблюдения требований энергетической эффективности и требований оснащённости зданий, строений и сооружений приборами учёта используемых энергетических ресурсов с последующим сбором и обработкой на АРМе СДУ Энергохозяйства». 2. При разработке проектной документации на здания, строения и сооружения, класс энергетической эффективности принять не ниже класса А. Предусмотреть применение энергосберегающего оборудования с указанием уровня индикатора энергетической эффективности (ИЭЭФ) в технической документации производителя. 3. Освещение выполнить на основе светодиодных светильников.
2.20	Требования к пожарной безопасности	Разработать раздел «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности» в соответствии с действующими нормативными документами.
2.21	Требования по разработке инженерно-технических мероприятий гражданской обороны, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций и противодействию террористическим актам	1. Разработать раздел «Перечень мероприятий по гражданской обороне. Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера». 2. Разработку раздела осуществить в соответствии с исходными данными, выданными государственным комитетом по обеспечению безопасности жизнедеятельности населения Республики Саха (Якутия), предоставляемых Заказчиком в качестве Исходных данных. Пакет документов (расчёты, схемы и т.д.) для получения Исходных данных готовит Подрядчик совместно с Заказчиком. 3. Необходимость укрытия персонала в защитных сооружениях ГО предусмотреть в соответствии с требованиями Постановления Правительства № 139 от 30.10.2019 г. «О внесении изменений в Порядок создания убежищ и иных объектов гражданской обороны». 4. Произвести разработку подраздела «Мероприятия по противодействию терроризму» согласно: - Требованиям таблицы 2 СП 132.13330.2011 «Обеспечение антитеррористической защищённости зданий и сооружений. Общие требования проектирования»; - Приложению 1 «Правил по обеспечению безопасности и антитеррористической защищённости объектов топливно-

		энергетического комплекса», утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2012 № 458 (в актуализированной версии).
2.22	Требования к обеспечению безопасной эксплуатации объектов капитального строительства	Разработать раздел «Требования к обеспечению безопасной эксплуатации объектов капитального строительства».
2.23	Требования по промышленной безопасности, охране труда	1. Проектной документацией предусмотреть мероприятия по обеспечению промышленной безопасности, предупреждению аварий и локализации их последствий с необходимыми обоснованиями и расчётами. 2. При проектировании учесть требования ст. 11, ст. 30 ФЗ № 384 от 30.12.2009 г.
2.24	Мероприятия по обеспечению доступа инвалидов	Не разрабатывать.
2.25	Требования по выполнению охранных систем	Использовать систему ограничения доступа и систему контроля и управления доступом (СКУД), разработанную в рамках проектной документации «Проект строительства шахты «Инаглинская» АО «ГОК «Инаглинский» (I этап - 6,0 млн тонн угля в год), шифр П15941 и «Проект строительства шахты «Инаглинская» АО «ГОК «Инаглинский» (II этап - 12,0 млн тонн угля в год), шифр П22398.
2.26	Требования к экономической части и сметной документации	1. Расчёт сметной документации производить в трех уровнях цен: в базисных - на 01.01.2000 г. и в текущих - на 1 квартал 2019 г. и 3 квартал 2021г. для г. Нерюнгри. 2. Сметную документацию допустимо разработать в соответствии с п.п. 3.27, 3.31 и 4.38 МДС 81-35.2004 на основании банка данных о стоимости ранее построенных объектов с внесением корректировок по объемно-планировочным и конструктивным решениям (при использовании объекта-аналога, рассчитанного в базе, отличной от ФЕР, применить переходной коэффициент). 3. Сводный сметный расчёт выполнить в базисном уровне цен ФЕР-2001 г. и в текущем уровне цен для г. Нерюнгри (на 1 квартал 2019 г. и 3 квартал 2021г.). 4. При расчёте ЛСР прямым счётом, расчёт производить в трех уровнях цен. В базисных (на 01.01.2000 г.) и текущих ценах по состоянию на 1 квартал 2019 г. и 3 квартал 2021г. для СМР и оборудования г. Нерюнгри. Индексы на 1 квартал 2019г. (согласно «Информационного вестника ГАУ «Региональный центр Республики Саха (Якутия) по ценообразованию в строительстве», выпуск 3(19), книга 1), с начислением индексов по статьям затрат при подведении итогов (в т.ч. перевозка грунта): СМР – 15,94х0,93=**14,82** ОЗП – 38,56х0,93=**35,86** ЭМ – 14,22х0,93=**13,22**

		МАТ – 11,19х0,93=**10,41,** Оборудование: **5,25.** где 0,93 - поправочный коэффициент на СМР (согласно приложению к приказу Минстроя РС(Я) № 118 от 12.08.2014 г.). Индексы на 3 квартал 2021 г. оформить в виде Приложения к настоящему ТЗ на основании опубликованной информации Минстроя РФ. Применять сметные нормативы ФЕР-2001 (в ред. 2014 г. с изменениями от 12.11.2014 № 703/пр). Накладные расходы применить по видам работ в соответствии с установленными нормативами МДС 81-34.2004 для районов Крайнего Севера. В расчёте использовать справочник к НР и СП с учётом письма Госстроя № 2536-ИП/12/ГС от 27.11.2012 г. (с учётом понижающих коэффициентов 0,8 и 0,85 к НР и СП). Указывать конкретные размеры начислений, т.к. согласно МДС 81-35.2004 начисления на стоимость оборудования даны в размерах: **Технологическое, в том числе:** заготовительно-складские расходы – 1,2%; комплектация – 0,5%; тара и упаковка – 0,3%; запасные части – 2%. **Электросиловое, в том числе**: заготовительно-складские расходы – 1,2%; комплектация – 0,5%; тара и упаковка – 0,3%; запасные части – 2%. **КИП и автоматика, в том числе:** заготовительно-складские расходы – 1,2%; комплектация – 0,5%; тара и упаковка – 1%; запасные части – 2% Для расчёта транспортных расходов на оборудование использовать «Сборник укрупнённых нормативов затрат на запасные части, тару и упаковку и транспортные расходы для использования сметной стоимости оборудования», где для Дальневосточного федерального округа применяются следующие укрупнённые нормативы затрат (применительно взяты для тяжёлого и транспортного машиностроения, раздел 4, табл. 4-2, шифр 4-2-12): - технологическое: 2289 руб. за 1 тонну массы нетто оборудования или 4,71 % от стоимости оборудования;

		- подъемно-транспортное: 2331 руб. за 1 тонну массы нетто оборудования или 10,22 % от стоимости оборудования; - электротехническое: 2751 руб. за 1 тонну массы нетто оборудования или 5,57 % от стоимости оборудования; - контрольно-измерительные приборы и автоматика: 3045 руб. за 1 тонну массы нетто оборудования или 5,6 % от стоимости оборудования. Транспортные расходы на материалы принять в размере 10,3%. Сметную документацию **на подземный комплекс** разработать с применением сборника единичных расценок ТЕР 81-02-35-2001 на горнопроходческие работы для Кемеровской обл. с приведением в уровень ФЕР-2001 переходными коэффициентами по элементам прямых затрат: Материалы – 0,77, оплата труда – 0,832, эксплуатация машин – 0,711. 5. Выпуск сметной документации необходимо осуществлять с применением программного комплекса ГРАНД-Смета в форматах pdf (с подписями) и xml. К ЛСР дополнительно прикладывать ведомости объёмов работ и ведомости ресурсов. (кроме смет, выполненных на основании банка данных о стоимости прошедших экспертизу объектов). 6. Перед началом разработки сметной документации, уровень цен и другие индексы и начисления, приведенные в п.2.8 настоящего ТЗ уточнить официальным запросом у Подрядчика.
III. Иные требования к проектированию		
3.1	Состав проектной документации	1. Состав проектно-сметной документации определить в соответствии с действующими нормативными документами, в том числе: - Градостроительный кодекс РФ; - «Положения о составе разделов проектной документации и требованиям к их содержанию», утверждённому Постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 г. № 87, с последующими дополнениями и изменениями; - ФЗ «Об охране окружающей среды»; - ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»; - ФЗ № 384 от 30.12.2009 г. «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» - Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», утверждённые приказом № 507 от 08.12.2020 г. 2. В составе проектной документации разработать: - «Проект расчётной санитарно-защитной зоны»; - «Проект рекультивации нарушенных земель».

3.2	Согласования проектных решений с заинтересованными ведомствами и организациями	1. Данное Техническое задание Заказчик согласовывает с заинтересованными сторонами в соответствии с «Техническими условиями на технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «ФСК ЕЭС». 2. Подрядчик инициирует процедуры проведения всех согласований, экспертиз, предусмотренных законодательством РФ, проводит совместно с Заказчиком защиту разработанных проектных решений с завершением процедур получением положительных заключений: - государственной экологической экспертизы; - государственной экспертизы (ФАУ «Главгосэкспертиза России»); - необходимость других заключений, рекомендаций и согласований определяется дополнительно в процессе подготовки проекта. 3. При необходимости, Подрядчик производит получение всех необходимых заключений, рекомендаций и согласований научно-исследовательских институтов и организаций в объёме, необходимом для разработки проектной документации и получения положительных заключений экспертиз и её согласований. 4. Финансовые расходы, связанные с подготовкой и получением заключений, рекомендаций и согласований НИИ входят в стоимость договора. 5. Затраты, связанные с оплатой государственных экспертиз и согласований, несёт Заказчик.
3.3	Передача ПСД и выполнение демонстрационных материалов, их состав и форма	1. Проектная документация Подрядчиком предоставляется Заказчику в сроки и в порядке, предусмотренные в Договоре на проектирование, в следующем формате: - проектная документация в электронном виде на диске DVD в одном экземпляре и на бумажном носителе в 4 (четырёх) экземплярах; - сметная документация предоставляется в электронном виде на диске DVD в одном экземпляре и на бумажном носителе в 4 (четырёх) экземплярах. 2. Вся проектная документация, передаваемая в электронном виде, должна читаться и распечатываться с помощью программы ADOBE ACROBAT READER (формат «pdf»), а также с помощью программ-просмотрщиков файлов в формате «dwg». Текстовые части проектной документации также должны быть в формате «docx». В случае обнаружения несоответствий между содержанием файлов в формате «pdf» и файлами в других форматах, содержание файлов в формате «pdf» будет превалировать. Сметная документация должна быть передана в форматах «gsf» и «xls». Информация в файлах не должна иметь каких- либо блокировок и защитных паролей.

3.4	Исходные данные	Исходные данные предоставляются Заказчиком на основании официальных запросов от Подрядчика.
3.5	Внесение изменений, дополнений	Настоящее Задание на проектирование может уточняться и дополняться по взаимному согласованию сторон в срок не позднее 30 календарных дней до срока окончания подготовки проектной документации по договору (дополнительному соглашению).
Результат работы		
Результатом работы является: Проектная документация «Корректировка проекта строительства шахты «Инаглинская» АО «ГОК «Инаглинский», получившая положительное заключение государственной экспертизы ФАУ «Главгосэкспертиза России» и положительное заключение государственной экологической экспертизы.		

СОГЛАСОВАНО:

От Заказчика

Заместитель директора по производству – технический директор ООО «УК «Колмар» _____ А.К. Труфанов

И.о. директора по капитальному строительству ООО «УК «Колмар» _____ О.Ю. Зиминский

Главный энергетик ООО «УК «Колмар» _____ А.Н. Зализняк

Главный технолог ООО «УК «Колмар» _____ А.А. Кирейченков

Главный геолог ООО «УК «Колмар» _____ А.П. Беседа

Директор АО «ГОК «Инаглинский» _____ Г.П. Урбанов

Главный инженер шахты «Инаглинская» АО «ГОК «Инаглинский» _____ С.Н. Мефодьев

Главный технолог шахты «Инаглинский» АО «ГОК «Инаглинский» _____ С.П. Скопинцев

От Подрядчика

Технический директор ООО «СибПроектГрупп» _____ А.Д. Кузьмицкий

Заместитель директора по подземным работам ООО «СибПроектГрупп» _____ В.Н. Кимерилов

Главный инженер проекта ООО «СибПроектГрупп» _____ А.Н. Вильховой

Главный инженер проекта ООО «СибПроектГрупп» _____ И.В. Романович

Приложение 2 (Лицензия ЯКУ 04565 ТЭ)

Управление по недропользованию по Республике Саха (Якутия)

(наименование органа, выдавшего лицензию)

ЛИЦЕНЗИЯ
на пользование недрами

Я К У	0 4 5 6 5	Т Э
серия	номер	вид лицензии

Выдана Акционерному обществу «Горно-обогатительный комплекс «Инаглинский»

(субъект предпринимательской деятельности, получивший данную лицензию)

в лице генерального директора управляющей организации ООО «УК «Колмар» Цивилева Сергея Евгеньевича

(ф.и.о. лица, представляющего субъект предпринимательской деятельности)

с целевым назначением и видами работ добыча каменного угля в Северной части участка Восточный Чульмаканского каменноугольного месторождения

Участок недр расположен на территории Нерюнгринского района Республики Саха (Якутия)

(наименование населенного пункта, района, области, края, республики)

Описание границ участка недр, координаты угловых точек, копии топопланов, разрезов и др. приводятся в приложении № 3 (№ прилож.)

Участок недр имеет статус горного отвода

(геологического или горного отвода)

Дата окончания действия лицензии 25 декабря 2026 года

(число, месяц, год)

Место штампа государственной регистрации

Федеральное агентство по недропользованию
Управление по недропользованию по Республике Саха (Якутия)
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО
«30» ноября 2015 г.
№ 4280/ ЯКУ 04565 ТЭ
Ивашенко Оксана Викторовна

Неотъемлемыми составными частями настоящей лицензии являются следующие документы (приложения):

1. Условия пользования недрами, на 9 л.;
2. Копия решения, являющегося основанием предоставления лицензии, принятого в соответствии со статьей 10^1 Закона Российской Федерации «О недрах» на 1 л.;
3. Схема расположения участка недр на 1 л.;
4. Копия свидетельства о государственной регистрации юридического лица на 2 л.;
5. Копия свидетельства о постановке пользователя недр на налоговый учет на 1 л.;
6. Документ на 1 л., содержащий сведения об участке недр, отражающие

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 (залежей) полезных ископаемых и запасов (ресурсов) по ним;

обзор работ, проведенных ранее на участке недр, наличие на участке недр горных выработок, скважин и иных объектов, которые могут быть использованы при работе на этом участке;

сведения о добытых полезных ископаемых за период пользования участком недр (если ранее производилась добыча полезных ископаемых);

наличие других пользователей недр в границах данного участка недр;

7. Перечисление предыдущих пользователей данным участком недр (если ранее участок недр находился в пользовании) с указанием оснований, сроков предоставления (перехода права) участка недр в пользование и прекращения действия лицензии на пользование этим участком недр (указывается при переоформлении лицензии), на 1 л.;
8. Краткая справка о пользователе недр, содержащая: юридический адрес пользователя недр, банковские реквизиты, контактные телефоны, на 1 л.;
9. Иные приложения -

(название документов, количество страниц)

Уполномоченное должностное лицо
органа, выдавшего лицензию

Начальник

(должность, ф.и.о. лица, подписавшего лицензию)

Лацановский Игорь Александрович

Подпись

М.п. дата 30 ноября 2015 г.

Приложение 1
лицензии ЯКУ 04565 ТЭ

УСЛОВИЯ ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ
к лицензии ЯКУ 04565 ТЭ

1. Данные о Пользователе недр, участке недр, предоставленном в пользование, органе, предоставившем лицензию, виде пользования недрами, основании предоставления права пользования недрами и оформления лицензии

1.1. Пользователь недр: АО «ГОК «Инаглинский».

1.2. Наименование и расположение участка недр, предоставленного в пользование: Северная часть участка Восточный Чульмаканского каменноугольного месторождения. Участок недр расположен на территории: Республика Саха (Якутия), Нерюнгринский район.

1.3. Вид пользования недрами: для добычи полезных ископаемых, в том числе использование отходов горнодобывающего и связанных с ним перерабатывающих производств.

1.4. Наименование и код основного (преобладающего) полезного ископаемого (группировки полезных ископаемых), содержащегося в пределах предоставленного участка недр, в соответствии с Общероссийским классификатором полезных ископаемых и подземных вод. ОК 032-2002: уголь каменный, 1010.

1.5. Орган, предоставивший лицензию: Управление по недропользованию по Республике Саха (Якутия).

1.6. Основание предоставления права пользования недрами: случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования.

1.7. Основание оформления лицензии: приказ Управления по недропользованию по Республике Саха (Якутия) от 12.11.2015 № 336 (приложение № 2 к лицензии).

2. Пространственные границы участка недр

2.1. Границы участка недр в плане ограничены контуром прямых линий, соединяющих угловые точки со следующими географическими координатами:

Угловые точки участка недр	северная широта			восточная долгота		
	градусы	минуты	секунды	градусы	минуты	секунды
1	57	00	45	124	44	45
2	57	02	00	124	46	00
3	57	02	10	124	49	20
4	57	01	55	124	49	35
5	57	01	35	124	49	10
6	57	01	35	124	49	05
7	57	01	40	124	48	55
8	57	01	30	124	48	45
9	57	01	15	124	48	50
10	57	01	05	124	49	15
11	57	00	55	124	48	50
12	57	00	55	124	49	05
13	57	00	45	124	49	05

14	57	00	45	124	49	00
15	57	00	45	124	48	25
16	57	00	00	124	48	05
17	57	00	15	124	47	25
18	57	00	05	124	46	20
19	56	59	50	124	45	20
20	56	59	50	124	44	50
21	57	00	00	124	44	50
22	57	00	10	124	44	50
23	57	00	35	124	44	45

Площадь лицензируемого участка составляет 13,687 км^2.

2.2. В соответствии с лицензией на пользование недрами участку недр предоставляется статус горного отвода.

Границы горного отвода будут уточняться в установленном порядке после утверждения технического проекта разработки участка недр и получения необходимых согласований и экспертиз.

По глубине горный отвод ограничен подошвой пласта $Д_{11}$ (максимальная глубина +680 м).

2.3. Схема расположения участка недр с указанием его пространственных границ и сведения о нем приведены соответственно в приложениях 3 и 6 к настоящей лицензии.

Участок недр входит в состав Восточного участка Чульмаканского каменноугольного месторождения, общая площадь которого составляет 50 км^2. Большая часть его в настоящее время распределена между пользователями недр: ООО «Эрчим-Тхан» (лицензия ЯКУ 11466 ТЭ), АО «ГОК «Инаглинский» (лицензия ЯКУ 04106 ТЭ), ЗАО «Якутские угли – новые технологии» (лицензия ЯКУ 13170 ТЭ).

Участок недр выделен под разработку пластов $Д_{19}$, $Д_{15}$ и $Д_{11}$ и в южной части граничит с участком недр по лицензии ЯКУ 13170 ТЭ, в восточной части – с участком недр по лицензии ЯКУ 11466 ТЭ.

2.4. Принципиальное согласие на отвод земель, необходимых для освоения участка недр, получено от администрации муниципального образования «Нерюнгринский район».

Земельные, лесные участки, водные объекты необходимые для ведения работ, связанных с пользованием недрами, предоставляются Пользователю недр в порядке, установленном законодательством Российской Федерации, после утверждения проекта проведения указанных работ.

3. Срок действия Условий

3.1. Настоящие условия вступают в силу со дня государственной регистрации лицензии и действуют в течение срока, определенного лицензией.

3.2. Роснедра может приостановить, ограничить или досрочно прекратить право пользования недрами по основаниям и в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

3.3. Пользователь недр имеет право отказаться от права пользования недрами в любое время, представив в Роснедра письменное уведомление за шесть месяцев до заявленного срока.

3.4. Срок пользования Участком недр по инициативе Пользователя недр может быть уточнен после составления технического проекта освоения участка и, в случае необходимо-

сти, продлен для завершения разработки месторождения и выполнении ликвидационных мероприятий при выполнении им оговоренных условий пользования Участком недр.

4. Условия, определяющие виды и объемы работ на участке недр, сроки их выполнения, порядок пользования недрами и использования добытого минерального сырья

4.1. Пользователь недр обязан выполнять на участке недр комплекс работ по добыче каменного угля на Участке недр в соответствии с проектной документацией, прошедшей необходимые согласования и экспертизы.

4.2. Добытые из недр полезные ископаемые являются собственностью Пользователя недр.

4.3. По объемам, основным видам работ и срокам их проведения Пользователь недр обязуется обеспечить:

а) не позднее 25 июня 2008 года подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке технического проекта промышленного освоения Участка недр, при этом проект должен получить положительные заключения государственной экологической экспертизы и экспертизы промышленной безопасности;

б) не позднее 25 декабря 2008 года начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия;

в) не позднее 25 декабря 2009 года ввод в эксплуатацию горнодобывающего предприятия с производительностью в соответствии с техническим проектом, но не менее 1200 тыс.тонн каменного угля в год;

г) подготовку и согласование в установленном порядке не позднее чем за шесть месяцев до планируемого срока завершения отработки Участка недр проекта на ликвидацию горнорудного предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, проекта мероприятий по приведению их в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую природную среду.

4.4. По рациональному изучению и использованию запасов полезных ископаемых и охране недр Пользователь недр обязуется обеспечить:

а) соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм, правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами;

б) соблюдение требований технических проектов и технической документации;

в) проведение опережающего геологического изучения недр, обеспечивающего достоверную оценку запасов полезных ископаемых и рациональное ведение горно-эксплуатационных работ;

г) наиболее полное извлечение из недр основных и совместно с ними залегающих попутных полезных ископаемых, недопущение сверхнормативных потерь полезных ископаемых, выборочной отработки отдельных площадей Участка недр;

д) достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов при разработке месторождения;

е) охрану Участка недр от затопления, обводнения и других факторов, снижающих качество полезных ископаемых и промышленную ценность месторождений или осложняющих его разработку;

ж) согласование со смежными горнодобывающими предприятиями проектной документации на разработку Участка недр, включая уточненные границы горного отвода, размещения площадок под производственные объекты, перспективных программ развития, порядка ведения горных работ вблизи смежных границ, условий отработки граничных за-

пасов, распределение ответственности за состояние поверхности при ее подработке с учетом углов сдвижения горных пород;

з) беспрепятственный доступ к освоению смежных площадей залегания полезных ископаемых;

и) предотвращение загрязнения недр при проведении работ;

к) предупреждение самовольной застройки площадей залегания полезных ископаемых и соблюдение установленного порядка использования этих площадей в иных целях;

л) ведение геологической, маркшейдерской и иной документации в процессе разведки и добычи полезных ископаемых, обеспечивающей нормальный технологический цикл работ, прогнозирование опасных ситуаций, своевременное определение и нанесение на планы горных работ опасных зон;

м) инженерно-геологическое обоснование выбора площадок под размещение производственных объектов предприятия, обеспечивающее сохранность зданий, сооружений и природных объектов от вредного влияния горных разработок.

4.5. По промышленной безопасности и охране труда Пользователь недр обязуется обеспечить:

а) в случаях и порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации, при проведении работ по строительству горнодобывающего предприятия, добыче и переработке минерального сырья при эксплуатации месторождения безопасность жизни и здоровья производственного персонала, связанного с пользованием недрами;

б) своевременное проектирование опасных производственных объектов, их декларирование и экспертизу промышленной безопасности в случаях и порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации;

в) страхование гражданской ответственности за причинение вреда жизни, здоровью или имуществу других лиц и окружающей природной среде в случае аварии на опасном производственном объекте;

г) производственный контроль за состоянием промышленной безопасности на предприятии, выполнение требований законодательства, норм, правил, технических регламентов по безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами;

д) разработку и утверждение инструкций по промышленной безопасности и охране труда для персонала опасного производственного объекта;

е) снабжение лиц, занятых на опасных производственных объектах предприятия, специальной одеждой, средствами индивидуальной и коллективной защиты;

ж) своевременное проведение технического освидетельствования технических устройств и сооружений;

з) охрану объектов поверхности от вредного влияния горно-эксплуатационных работ;

и) систематический контроль за содержанием в рудничной атмосфере токсичных компонентов, осуществление специальных мероприятий по обеспечению безопасного состояния горных выработок, предупреждению оползней и прорывов воды;

к) при проведении работ безопасную эксплуатацию, расположенных вблизи границ участка недр, объектов промышленной и хозяйственной деятельности (ЛЭП, автодороги и т.д.);

л) заключение договоров с подразделениями профессиональной горноспасательной службы.

4.6. По охране окружающей среды Пользователь недр обязуется обеспечить:

а) соблюдение установленных требований по охране окружающей среды;

б) принятие необходимых мер для сокращения или избежания загрязнения, вызванного деятельностью горнорудного предприятия;

в) до 25 июня 2008 года проведение анализа фонового состояния окружающей природной среды в пределах участка недр по программе, согласованной с Якутнедра и уполномоченными органами, в целях определения её физических параметров до начала промышленного освоения месторождения и направления отчета о результатах анализа в Якутнедра;

г) ведение мониторинга состояния окружающей среды (недра, водные объекты, почвы, биоресурсы) в пределах участка недр, в соответствии с программой, согласованной с Якутнедра и уполномоченными органами в срок до 25 декабря 2008 года;

д) строительство и эксплуатация очистных сооружений для производственных стоков, защитных сооружений, препятствующих попаданию вредных веществ, образующихся на производстве, в окружающую природную среду, централизованный сбор и безопасную утилизацию вредных отходов производства;

е) очистку карьерных или шахтных вод (подземные воды и атмосферные осадки) перед сбросом в поверхностные водные объекты до норм, утвержденных ПДС;

ж) размещение отвалов и отходов горнодобывающего и перерабатывающего производства с минимальным воздействием на окружающую природную среду и осуществление систематического контроля за их состоянием;

з) использование вскрышных пород для технической и биологической рекультивации;

и) использование научно-технических природоохранных разработок, защищающих и восстанавливающих нарушенные участки местности и в целом обеспечивающих минимально возможное нарушение естественных геоботанических, мерзлотных и гидрогеологических условий среды с учетом проведения разведочных и добычных работ в области сплошного распространения многолетнемерзлых пород;

к) проведение гидрогеологической, инженерно-геологической и геокриологической съемок с прогнозными расчетами криогенных изменений грунта и составление прогнозных карт изменения окружающей среды;

л) использование новой техники в северном исполнении с меньшим удельным давлением на грунт, применение тяжелой техники в зимний период, а также требования, ограничивающие использование механизированного транспорта, нарушающего почвенно-растительный слой;

м) максимальную концентрацию объектов и коммуникаций на площадях с наиболее благоприятными грунтовыми условиями;

н) при ликвидации (консервации) горнодобывающего предприятия приведение горных выработок, объектов обустройства и инфраструктуры в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую природную среду, рекультивацию нарушенных земель;

о) оперативное извещение Якутнедра и уполномоченных органов обо всех авариях, связанных с загрязнением окружающей среды.

4.7. По участию в социально-экономическом развитии региона Пользователь недр обязуется обеспечить:

а) до начала строительства возместить потери и убытки владельцев земельных участков, в порядке и сроки, установленные законодательством Российской Федерации

б) при прочих равных условиях привлечение предприятий Республики Саха (Якутия) и российских предприятий в качестве подрядчиков (поставщиков) по изготовлению оборудования, технических средств и выполнению различных видов услуг;

в) организацию рабочих мест для населения, проживающего в районе работ и максимальное использование при освоении месторождения местных трудовых ресурсов;

г) организацию профессиональной подготовки населения с целью привлечения его к проведению работ, связанных с освоением участка недр.

4.8. По другим условиям пользования недрами Пользователь недр обязуется обеспечить:

а) до прекращения срока действия Лицензии:

- завершить все виды работ на участке недр;
- завершить ликвидацию или консервацию горных выработок и других объектов своей деятельности;
- завершить рекультивацию нарушенных земель, приведение их в состояние пригодное для дальнейшего использования в соответствии с ландшафтными и рекреационными особенностями территории;
- полный расчет по платежам и налогам, связанным с пользованием недрами;
- сдачу в соответствующие органы в установленном порядке геологическую, маркшейдерскую и иную документацию (акты ликвидации горных выработок, рекультивации, статистическую отчетность и др.);
- возвратить лицензию в Роснедра;

(в случае досрочного прекращения права пользования недрами Пользователь недр не освобождается от выполнения тех обязательств, которые остались не выполненными, но должны быть им выполнены в силу данных условий на дату досрочного прекращения права пользования участком недр);

б) при изменении организационно-правовой формы, реорганизации или ликвидации, изменении адреса в двухнедельный срок известить об этом Якутнедра;

в) участие в совещаниях, заседаниях комиссий и в других мероприятиях по вопросам освоения участка недр, организуемых Якутнедра;

г) содействие проведению Якутнедра, в случае необходимости, проверки работ, связанных с использованием участка недр и наблюдению за всеми стадиями их проведения.

5. Условия, связанные с платежами и налогами, взимаемыми при пользовании недрами, земельными участками, водными объектами

5.1. Пользователь недр при пользовании недрами уплачивает следующие платежи и налоги:

5.1.1. Налог на добычу полезных ископаемых – размер ставки налога определяется в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации.

5.1.2. Водный налог при попутном извлечении подземных вод при добыче каменного угля – ставка налога устанавливается в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации.

5.2. Пользователь недр обязан был уплатить разовый платеж за пользование недрами в размере 120 000 000 (сто двадцать миллионов) рублей, за исключением ранее внесенного задатка на участие в конкурсе, в течение 30 дней со дня государственной регистрации лицензии ЯКУ 13909 ТЭ (дата государственной регистрации – 16.01.2007).

5.3. За пользование геологической информацией по участку недр, полученной в результате государственного геологического изучения от федерального органа управления государственным фондом, взимается плата.

Размер платы за пользование геологической информацией и порядок ее взимания определяется в установленном порядке в зависимости от объема приобретенной информации.

5.4. Другие виды платежей и налогов, предусмотренные налоговым законодательством Российской Федерации, в том числе за право пользования земельными участками, загрязнение окружающей среды, вносятся пользователем недр в установленном порядке.

6. Права Пользователя недр

Пользователь недр имеет право:

6.1. Производить геологическое изучение, разведку, обустройство, разработку, добычу и реализацию продукции, добытой на Участке недр, а также производить в пределах горного отвода другие работы, необходимые для выполнения целей настоящих условий.

6.2. Распоряжаться на правах собственности добытыми полезными ископаемыми в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

6.3. Временно приостанавливать добычные работы по согласованию с Роснедра и Управлением Ростехнадзора по Республике Саха (Якутия). Время приостановки проведения работ входит в сроки действия лицензии.

6.4. Заключать договор с другими юридическими лицами на выполнение отдельных видов работ или комплекса работ, связанных с пользованием недрами.

При заключении договора за Пользователем недр сохраняется вся полнота ответственности за соблюдением условий лицензии на пользование недрами. Привлекаемое Пользователем недр лицо наряду с ним несет ответственность за охрану недр, окружающей среды и безопасность ведения работ, которые он осуществляет в соответствии с договором и лицензиями на виды деятельности.

6.5. Обращаться в Роснедра для пересмотра условий при возникновении обстоятельств, существенно отличающихся от тех, при которых оно было заключено.

7. Отчетность

7.1. Пользователь недр обеспечивает Якутнедра доступ по их требованию ко всем оригиналам документов, относящихся к работам, предпринятым Пользователем недр на Участке недр.

7.2. Пользователь недр обязан представлять в Якутнедра следующую отчетность, связанную с пользованием недрами:

а) ежеквартально (в течение 10 дней по окончании квартала) краткий информационный отчет о выполнении Условий пользования недрами за период с начала года до окончания квартала, сведения по платежам и налогам при пользовании недрами;

б) ежегодно (до 15 января года, следующего за отчетным годом) информационные отчеты:

- о выполнении Условий пользования недрами;

- об объёмах, видах и результатах геологоразведочных работ, объемах строительства и добычи полезных ископаемых, рекультивации и других видах работ в пределах Участка недр;

- о результатах мониторинга состояния окружающей среды;

- предусмотренные законодательством и нормативными актами формы регулярной статистической отчетности по вопросам проведения геологоразведочных работ и добычи полезных ископаемых (формы 5-гр, 70-тп, 71-тп, 2-лс и др.).

7.3. Якутнедра по взаимной договоренности с Пользователем недр определяет формы, содержание и периодичность дополнительной отчетности, представляемой им.

7.4. В течение месяца со дня завершения каждого этапа работ сдать в государственные территориальный и федеральный геологические фонды отчет о результатах работ, включая отчеты по подсчету ресурсов и запасов минерального сырья.

8. Условия использования и передачи для хранения геологической информации

8.1. Право собственности на геологическую и иную информацию о недрах охраняется в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

8.2. Первичная информация и результаты ее обработки подразделяются на полученные за счет государственных средств и за счет средств пользователя недр.

8.3. Геологическая информация, полученная за счет государственных средств, является государственной собственностью. Пользователь недр имеет право на получение или доступ в установленном уполномоченным государственным органом порядке, к указанной информации по участку недр, хранящейся в территориальном геологическом фонде или в фондах предприятий-изготовителей информации.

8.4. Геологическая и иная информация, полученная за счет средств Пользователя недр, является его собственностью.

Пользователь недр представляет эту информацию по установленной форме в федеральный и соответствующий территориальный фонды геологической информации с определением условий её использования.

8.5. Степень конфиденциальности информации, порядок и условия её использования, режим защиты определяются собственниками информации в соответствии с законодательством Российской Федерации.

8.6. Роснедра и Якутнедра имеют право бесплатно использовать информацию по Участку недр, являющуюся собственностью Пользователя недр, только в государственных интересах при составлении федеральных и территориальных программ управления государственным фондом недр.

8.7. По окончании срока действия Лицензии, в том числе при досрочном прекращении срока ее действия, Пользователь недр передает в территориальный геологический фонд для хранения первичную геологическую, топогеодезическую и маркшейдерскую документацию по Участку недр.

9. Ответственность сторон

9.1. Стороны несут полную ответственность за свои действия в соответствии со ст. 49 Закона Российской Федерации «О недрах».

9.2. Возмещение причиненного вреда осуществляется в соответствии со ст. 51 Закона Российской Федерации «О недрах».

9.3. Пользователь недр освобождается от ответственности при наступлении обстоятельств, повлекших невозможность полностью или частично выполнить обязательства по настоящим Условиям (действие непреодолимой силы), если он своевременно поставил в известность Роснедра и Якутнедра об их наступлении и принял все возможные меры к предотвращению ущерба.

10. Условия, при наступлении которых право пользования недрами прекращается на основании пункта 3 части первой статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах»

10.1. Право пользования участком недр прекращается в соответствии с п. 3 ч. 1 ст. 20

Закона Российской Федерации «О недрах» в случае невыполнения условий, оговоренных в абзацах а) и в) подпункта 4.3 и пунктах 5.2 и 5.4 Условий.

10.2. Право пользования участком недр может быть досрочно прекращено в соответствии с п. 2 ч. 2 ст. 20 Закона Российской Федерации «О недрах» при невыполнения Пользователем недр условий, оговоренных в разделах 4 (кроме абзацев а) и в) подпункта 4.3) и пунктах 5.1, 7.2, 7.4 и 8.4 Условий.

Право пользования может быть также досрочно прекращено по другим основаниям, предусмотренным законодательством.

11. Прочие условия

11.1. Взаимодействие между Пользователем недр и администрацией МО «Нерюнгринский район» Республики Саха (Якутия), на территории которого расположен Участок недр, осуществляется на основании социально-экономических соглашений. Социально-экономические соглашения представляются в Якутнедра и хранятся в лицензионном деле.

11.2. Во всем ином, не урегулированном настоящими Условиями, стороны руководствуются законодательством Российской Федерации.

11.3. Промышленная добыча полезных ископаемых на Участке недр разрешается при наличии у Пользователя недр:

- запасов полезных ископаемых, прошедших в установленном порядке государственную экспертизу запасов полезных ископаемых;

- утвержденных проектных документов на разработку участка недр, получивших положительное заключение государственной экологической экспертизы и государственной экспертизы промышленной безопасности и охраны недр;

- оформленного земельного отвода на необходимый участок работ;

- оформленных необходимых лицензий на отдельные виды деятельности при ведении горных и иных видов работ.

Начальник
Управления по недропользованию
по Республике Саха (Якутия)
И.А.Лацановский
«30» ноября 2015 года

Приложение 2
к лицензии ЯКУ 04565 ТЭ

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ

УПРАВЛЕНИЕ ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ ПО РЕСПУБЛИКЕ САХА (ЯКУТИЯ)

П Р И К А З

г. Якутск

« 12 » ноября 2015 года № 336

О переоформлении лицензии ЯКУ 13909 ТЭ на пользование недрами с целью добычи каменного угля в Северной части участка Восточный Чульмаканского каменноугольного месторождения в Республике Саха (Якутия)

В соответствии с частью первой статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр (протокол Комиссии Роснедра № 461 от 17.09.2015),

п р и к а з ы в а ю:

1. Предоставить Акционерному обществу «Горно-обогатительный комплекс «Инаглинский» (АО «ГОК «Инаглинский») право пользования недрами с целью добычи каменного угля в Северной части участка Восточный Чульмаканского каменноугольного месторождения, расположенном на территории МО «Нерюнгринский район» Республики Саха (Якутия),

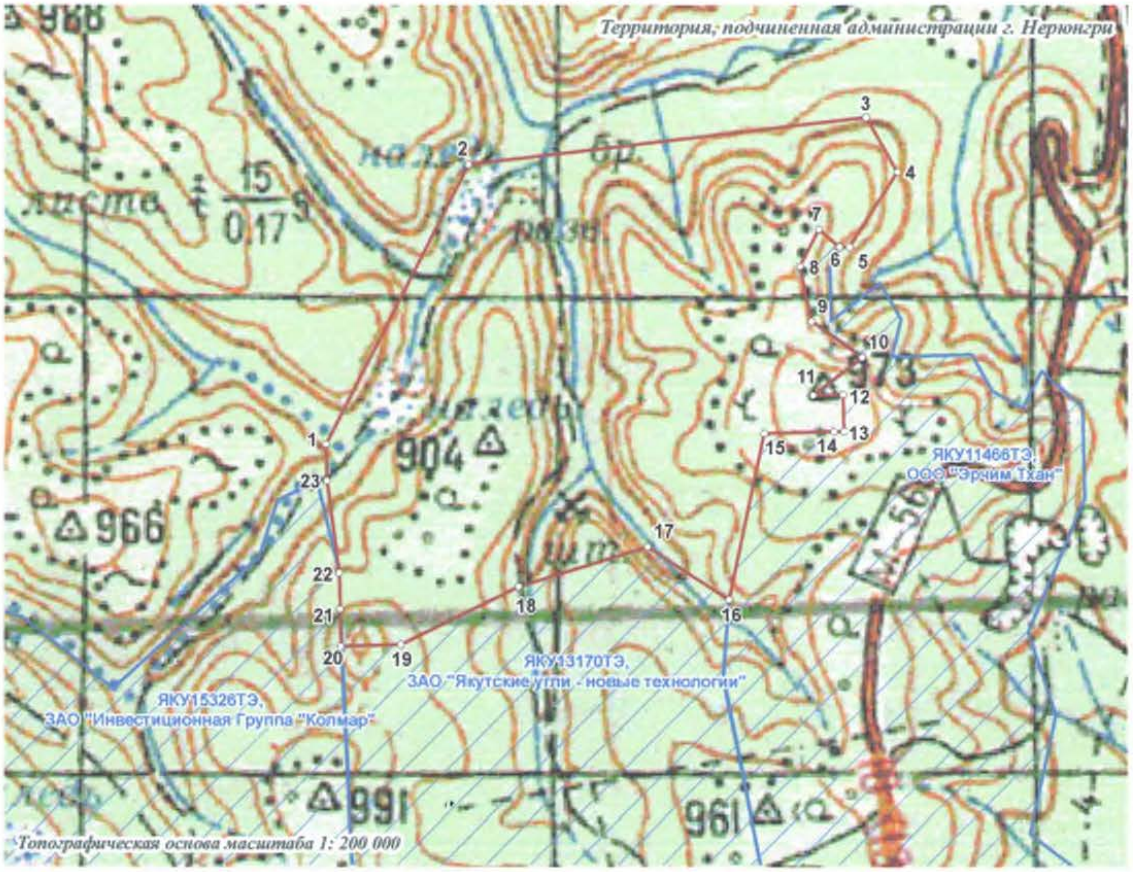
2. Переоформить лицензию ЯКУ 13909 ТЭ на пользование недрами с целью добычи каменного угля в Северной части участка Восточный Чульмаканского каменноугольного месторождения, расположенном на территории МО «Нерюнгринский район» Республики Саха (Якутия), выданную ЗАО «Якутские угли – новые технологии» на АО «ГОК «Инаглинский».

3. Отделу лицензирования (Фёдорова Н.Г.) обеспечить оформление, государственную регистрацию и выдачу АО «ГОК «Инаглинский» лицензии на пользование недрами с целью добычи каменного угля в Северной части участка Восточный Чульмаканского каменноугольного месторождения, расположенном на территории МО «Нерюнгринский район» Республики Саха (Якутия).

Начальник И.А.Лацановский

Приложение 3
к лицензии ЯКУ 04565ТЭ

СХЕМА
расположения участка недр
"Северная часть Восточного участка Чульмаканского месторождения (Д-11, Д-15, Д-19)"
Масштаб 1: 50 000



Координаты угловых точек участка недр
Северная часть Восточного участка Чульмаканского месторождения (Д-11, Д-15, Д-19)

№ точки п/п	Северная широта	Восточная долгота
1	57° 00' 45,00"	124° 44' 45,00"
2	57° 02' 00,00"	124° 46' 00,00"
3	57° 02' 10,00"	124° 49' 20,00"
4	57° 01' 55,00"	124° 49' 35,00"
5	57° 01' 35,00"	124° 49' 10,00"
6	57° 01' 35,00"	124° 49' 05,00"
7	57° 01' 40,00"	124° 48' 55,00"
8	57° 01' 30,00"	124° 48' 45,00"
9	57° 01' 15,00"	124° 48' 50,00"
10	57° 01' 05,00"	124° 49' 15,00"
11	57° 00' 55,00"	124° 48' 50,00"
12	57° 00' 55,00"	124° 49' 05,00"
13	57° 00' 45,00"	124° 49' 05,00"
14	57° 00' 45,00"	124° 49' 00,00"
15	57° 00' 45,00"	124° 48' 25,00"
16	57° 00' 00,00"	124° 48' 05,00"
17	57° 00' 15,00"	124° 47' 25,00"
18	57° 00' 05,00"	124° 46' 20,00"
19	56° 59' 50,00"	124° 45' 20,00"
20	56° 59' 50,00"	124° 44' 50,00"
21	57° 00' 00,00"	124° 44' 50,00"
22	57° 00' 10,00"	124° 44' 50,00"
23	57° 00' 35,00"	124° 44' 45,00"

площадь 13,687 кв.км.

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

1 — Контур лицензируемого участка недр, и его угловые координаты

Распределенный фонд недр (номер, недропользователь)

Начальник Управления по недропользованию по Республике Саха (Якутия) И. А. Лацановский

Подготовлено ЯФ ФБУ "ТФГИ по ДВФО" 18.11.2015 г.
Плескачевская Ю.С. тел. 8 (4112) 34-26-46

Форма № Р 5 1 0 0 1

Приложение 4

к лицензии ЯКУ 04565 ТР

Министерство Российской Федерации по налогам и сборам

СВИДЕТЕЛЬСТВО

о государственной регистрации юридического лица

Настоящим подтверждается, что в соответствии с Федеральным законом «О государственной регистрации юридических лиц» в Единый государственный реестр юридических лиц внесена запись о создании

Закрытое акционерное общество "Якутские угли-новые технологии"
(полное наименование создаваемого юридического лица с указанием организационно-правовой формы)

ЗАО "Якутские угли-НТ"
(сокращенное наименование юридического лица)

Закрытое акционерное общество "Якутские угли-новые технологии"
(фирменное наименование)

«22»« сентября »«2004» **за основным государственным регистрационным номером**
(число) (месяц (прописью)) (год)

1 0 4 7 7 9 6 7 0 6 0 3 3

Межрайонная инспекция МНС России № 46 по г.Москве
(Наименование регистрирующего органа)

Главный государственный налоговый инспектор Межрайонной инспекции МНС России № 46 по г.Москве — Волкова О.В.
(подпись, ФИО)

серия 77 № 007020130

МП

Форма № 50007

Приложение 42
к лицензии ЯКУ 04565ТЭ

Лист записи
Единого государственного реестра юридических лиц

В Единый государственный реестр юридических лиц в отношении юридического лица

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ГОРНО-ОБОГАТИТЕЛЬНЫЙ КОМПЛЕКС "ИНАГЛИНСКИЙ"
полное наименование юридического лица

основной государственный регистрационный номер (ОГРН)

1	0	4	7	7	9	6	7	0	6	0	3	3

В соответствии с Федеральным законом от 08.08.2001 № 129-ФЗ О государственной регистрации юридических лиц в Единый государственный реестр юридических лиц внесена запись о государственной регистрации изменений, вносимых в учредительные документы юридического лица

"08" (число) июня (месяц прописью) 2015 года (год)

за государственным регистрационным номером (ГРН)

2	1	5	1	4	3	4	0	3	8	1	9	3

Запись содержит следующие сведения:

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя
1	2	3
	Сведения о наименовании юридического лица, внесенные в Единый государственный реестр юридических лиц	
1	Организационно-правовая форма	Непубличные акционерные общества
2	Полное наименование юридического лица на русском языке	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ГОРНО-ОБОГАТИТЕЛЬНЫЙ КОМПЛЕКС "ИНАГЛИНСКИЙ"
3	Сокращенное наименование юридического лица на русском языке	АО "ГОК "ИНАГЛИНСКИЙ"
4	ИНН	7704531762
5	КПП	143401001
	Сведения о лице, принявшем решение при данном виде регистрации	
6	Вид лица, принявшего решение	Лицо, действующее на основании полномочия
7	Фамилия	ЦИВИЛЕВ
8	Имя	СЕРГЕЙ
9	Отчество	ЕВГЕНЬЕВИЧ
10	Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН)	783901472526
	Сведения о документах, представленных для внесения данной записи в Единый государственный реестр юридических лиц	
	1	
11	Наименование документа	Р13001 ЗАЯВЛЕНИЕ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ, ВНОСИМЫХ В УЧРЕД.ДОКУМЕНТЫ
12	Номер документа	Б/Н
13	Дата документа	01.06.2015
14	Документы представлены	на бумажном носителе
	2	
15	Наименование документа	УСТАВ ЮЛ В НОВОЙ РЕДАКЦИИ
16	Номер документа	Б/Н
17	Дата документа	18.05.2015
18	Документы представлены	на бумажном носителе
	3	
19	Наименование документа	РЕШЕНИЕ О ВНЕСЕНИИ ИЗМЕНЕНИЙ В УЧРЕДИТЕЛЬНЫЕ ДОКУМЕНТЫ
20	Номер документа	Б/Н
21	Дата документа	18.05.2015
22	Документы представлены	на бумажном носителе
	4	
23	Наименование документа	ДОКУМЕНТ ОБ ОПЛАТЕ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПОШЛИНЫ
24	Номер документа	51362
25	Дата документа	15.05.2015
26	Документы представлены	на бумажном носителе

Лист записи выдан налоговым органом Инспекция Федеральной налоговой службы по Нерюнгринскому району Республики Саха (Якутия)
наименование регистрирующего органа

"08" (число) июня (месяц прописью) 2015 года (год)

Начальник Ярославцева Надежда Алексеевна
подпись, фамилия, инициалы

М.П.

1

Приложение 5
к лицензии ЯКУ 04565 ТР

Форма № 1-1-Учет
Код по КНД 1121007

Федеральная налоговая служба

СВИДЕТЕЛЬСТВО

О ПОСТАНОВКЕ НА УЧЕТ РОССИЙСКОЙ ОРГАНИЗАЦИИ В НАЛОГОВОМ ОРГАНЕ ПО МЕСТУ ЕЕ НАХОЖДЕНИЯ

Настоящее свидетельство подтверждает, что российская организация
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ГОРНО-ОБОГАТИТЕЛЬНЫЙ КОМПЛЕКС "ИНАГЛИНСКИЙ"

(полное наименование российской организации в соответствии с учредительными документами)

ОГРН 1 0 4 7 7 9 6 7 0 6 0 3 3

поставлена на учет в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации 14.04.2010
(число, месяц, год)

в налоговом органе по месту нахождения **Инспекция Федеральной налоговой службы по Нерюнгринскому району Республики Саха (Якутия)** 1 4 3 4

(наименование налогового органа и его код)

и ей присвоен
ИНН/КПП 7 7 0 4 5 3 1 7 6 2 / 1 4 3 4 0 1 0 0 1

Начальник Инспекции Федеральной налоговой службы по Нерюнгринскому району Республики Саха (Якутия) Крючкова Н. А.

М.П.

серия 14 №002138709

Приложение № 6 к лицензии ЯКУ01565ТЭ

СВЕДЕНИЯ ОБ УЧАСТКЕ НЕДР

Участок недр в административно-территориальном отношении расположен

Район (районы): Нерюнгринский район.
Субъект Российской Федерации: Республика Саха (Якутия).

Схема расположения участка недр приведена в приложении № 3.

Геологическая характеристика участка недр с указанием наличия месторождений (залежей) полезных ископаемых и запасов (ресурсов) по ним:
В соответствии с Государственным балансом полезных ископаемых по состоянию на 01.01.2015 по объектам учета на участке недр учтены следующие запасы:

Объект учета	Компонент	Ед. изм.	АВС1	С2
Северная часть участка Восточный Чульмаканского каменноугольного месторождения	каменный уголь	тыс.т	1810	-

Протокол ГКЗ № 2457, 2011

Обзор работ, проведенных ранее на участке недр
(не более пяти последних работ на основе сводного Государственного реестра работ по геологическому изучению недр, хранящегося в Российском Федеральном геологическом фонде по состоянию на 01.09.2015:

№ п/п	Государственный регистрационный номер	Дата государственной регистрации	Наименование объекта работ	Полезные ископаемые	Исполнитель	Сроки
—	—	—	—	—	—	—

Приложение № 7 к лицензии ЯКУ 04565 ТЭ

ПЕРЕЧИСЛЕНИЕ ПРЕДЫДУЩИХ ПОЛЬЗОВАТЕЛЕЙ ДАННЫМ УЧАСТКОМ НЕДР

№ №	Пользователь недр	Серия, номер, вид лицензии на право пользования недрами	Дата предоставления	Основание предоставления	Дата прекращения действия	Основание прекращения
1.	ЗАО «Якутские угли – новые технологии»	ЯКУ 13909 ТЭ	16.01.2007	Пункт 4 статья 10.1 ФЗ «О недрах» Решение конкурсной комиссии от 02.11.2006		В связи с переоформлением

Приложение № 8 к лицензии ЯКУ 04565 ТЭ

КРАТКАЯ СПРАВКА О ПОЛЬЗОВАТЕЛЕ НЕДР

Полное наименование юридического лица	Акционерное общество «Горно-обогатительный комплекс «Инаглинский»
Сокращенное наименование юридического лица	АО «ГОК «Инаглинский»
Адрес местонахождения	Российская Федерация, Республика Саха (Якутия), 678960, Нерюнгринский район, г. Нерюнгри, ул. Проспект Геологов, д. 55, корп. 1
ОГРН	1047796706033
ИНН	7704531762
КПП	143401001
Телефон	(41147) 9-71-10, (41147) 4-64-07 (факс)
Электронный адрес (e-mail)	office@nerungriugol.ru
Представитель, должность	генеральный директор Управляющей организации ООО «УК «Колмар»
Представитель, ФИО	Цивилев Сергей Евгеньевич

3	57	02	10,0	124	49	20,0
4	57	01	55,0	124	49	35,0
5	57	01	34,1	124	49	08,9
6	57	01	39,9	124	48	56,5
7	57	01	29,0	124	48	45,6
8	57	01	13,4	124	48	45,5
9	57	01	06,1	124	49	14,2
10	57	00	54,0	124	48	53,1
11	57	00	54,3	124	49	08,4
12	57	00	45,7	124	49	08,1
13	57	00	41,7	124	49	00,1
14	57	00	45,4	124	48	22,2
15	56	59	56,2	124	48	08,8
16	57	00	19,4	124	47	27,9
17	57	00	07,6	124	46	22,2
18	56	59	50,5	124	45	21,4
19	56	59	50,6	124	44	52,1
20	56	59	57,6	124	44	50,2
21	57	00	06,3	124	44	51,2
22	57	00	30,1	124	44	45,1

Площадь Участка недр составляет **13,63 км^2.**

Из участка недр исключается часть недр по пластам: $К_7^н$ ($Г_7^н$), $К_5^в$ ($Г_5^в$), $К_9$, $К_4$, $К_3$, $К_2$, $Д_{19}$ ($Д_{19}^в$), $Д_{19}^с$, $Д_{19}^н$, $Д_{15}$, $Д_{15}^в$, $Д_{11}$, $Д_7$, $Д_5$, $Д_5^н$, расположенным в площади проекции участка недр по лицензии ЯКУ 05093 ТЭ с целью разведки и добычи каменного угля на участке Западный месторождения Чульмаканское.»

Изложить приложение № 3 к лицензии ЯКУ 04565 ТЭ «Схема расположения участка недр Северная часть участка Восточный Чульмаканского каменноугольного месторождения» в редакции, приведенной в приложении № 10 к лицензии ЯКУ 04565 ТЭ.

II. Включить в состав лицензии ЯКУ 04565 ТЭ в качестве неотъемлемых составных частей:

«Схема расположения участка недр Северная часть участка Восточный Чульмаканского каменноугольного месторождения» (приложение № 10 к лицензии ЯКУ 04565 ТЭ).

III. Признать утратившими силу с даты государственной регистрации настоящего Дополнения:

- приложение 3 к лицензии ЯКУ 04565 ТЭ «Схема расположения участка недр».

Приложение № 9 к лицензии ЯКУ 04565 ТЭ

Федеральное агентство по недропользованию
Управление по недропользованию
по Республике Саха (Якутия)
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО
«05» сентября 20 18 г.
№ 1205
(подпись уполномоченного регистратора)
Булдакова Наталья Николаевна
(фамилия, имя, отчество регистратора)

ДОПОЛНЕНИЕ № 1
к лицензии ЯКУ 04565 ТЭ на пользование недрами в Северной части участка Восточный Чульмаканского каменноугольного месторождения в Республике Саха (Якутия)

Уполномоченный представитель Федерального агентства по недропользованию (далее – Роснедра) Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации в лице начальника Управления по недропользованию по Республике Саха (Якутия) (далее - Якутнедра) Лацановского Игоря Александровича, на основании решения Комиссии по внесению изменений, дополнений и переоформлению лицензий по участкам недр, отнесенным к компетенции Федерального агентства по недропользованию (протокол № СА-03-57/7-и от 16.03.2018), и поручения Федерального агентства по недропользованию от 28.03.2018 № 04-30/4200, настоящим дополнением к лицензии ЯКУ 04565 ТЭ на пользование недрами с целевым назначением и видами работ: добыча каменного угля в Северной части участка Восточный Чульмаканского каменноугольного месторождения, расположенном на территории МО «Нерюнгринский район» Республики Саха (Якутия) (далее – Дополнение) (далее – Дополнение), принимает решение:

I. Внести изменения и дополнения в лицензию ЯКУ 04565 ТЭ на пользование недрами с целевым назначением и видами работ: добыча каменного угля в Северной части участка Восточный Чульмаканского каменноугольного месторождения, в т.ч.:

изложить пункт 2.1 приложения 1 к лицензии ЯКУ 04565 ТЭ «Условия пользования недрами к лицензии ЯКУ 04565 ТЭ» в следующей редакции:

«2.1. Границы участка недр в плане ограничены контуром прямых линий, соединяющих угловые точки со следующими географическими координатами:

№№ точек	Северная широта			Восточная долгота		
	град	мин	сек	град	мин	сек
1	57	00	38,0	124	44	44,5
2	57	02	0,0	124	46	00,0

IV. Настоящее Дополнение вступает в силу с даты государственной регистрации в установленном порядке.

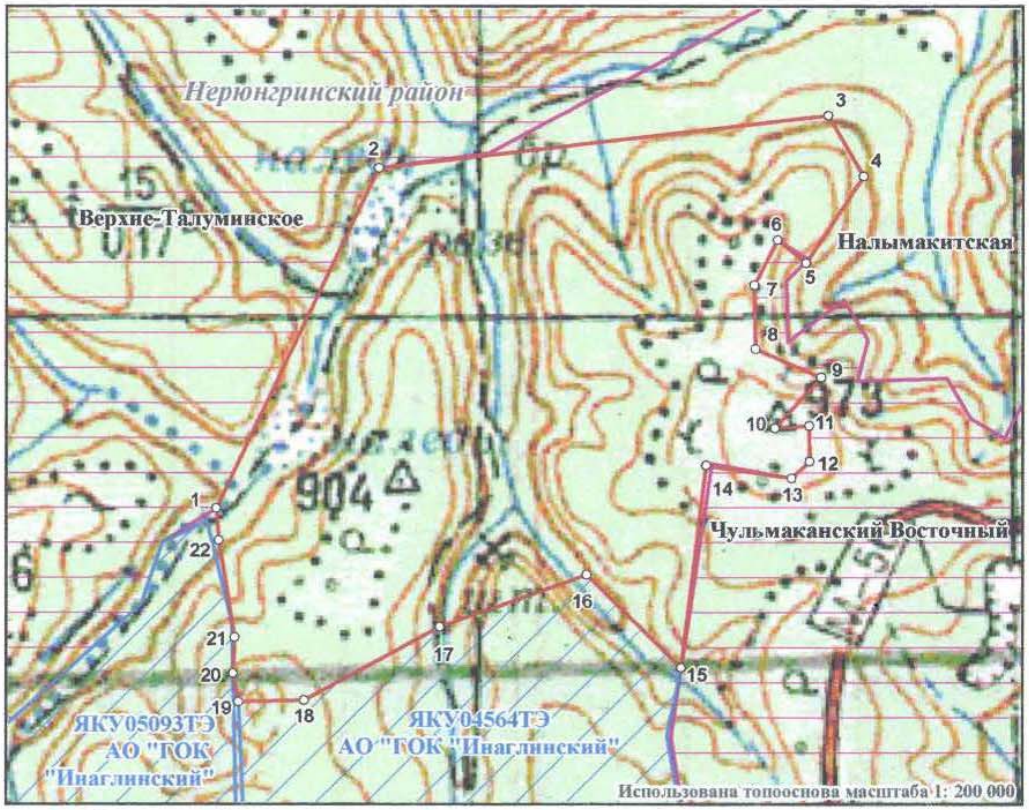
Начальник
Управления по недропользованию
по Республике Саха (Якутия)
_____ И.А.Лацановский
« 25 » мая 2018 г.

С изменениями и дополнениями в лицензию ЯКУ 04565 ТЭ согласен _____
(Ф.И.О., подпись лица, представляющего АО «ГОК «Инаглинский» и печать предприятия)

« 3 » сентября 2018 г.

СХЕМА
расположения участка недр
Северная часть участка Восточный Чульмаканского месторождения

Масштаб 1:50 000



Условные обозначения:

- Контур участка недр, угловая точка с координатами и ее номер
- Контур участка недр рапределенного фонда (номер, недропользователь)
- Контур участка недр нерапределенного фонда

Географические координаты угловых точек

№ точки	Широта	Долгота
1	57° 00' 38,00"	124° 44' 44,50"
2	57° 02' 00,00"	124° 46' 00,00"
3	57° 02' 10,00"	124° 49' 20,00"
4	57° 01' 55,00"	124° 49' 35,00"
5	57° 01' 34,10"	124° 49' 08,90"
6	57° 01' 39,90"	124° 48' 56,50"
7	57° 01' 29,00"	124° 48' 45,60"
8	57° 01' 13,40"	124° 48' 45,50"
9	57° 01' 06,10"	124° 49' 14,20"
10	57° 00' 54,00"	124° 48' 53,10"
11	57° 00' 54,30"	124° 49' 08,40"
12	57° 00' 45,70"	124° 49' 08,10"
13	57° 00' 41,70"	124° 49' 00,10"
14	57° 00' 45,40"	124° 48' 22,20"
15	56° 59' 56,20"	124° 48' 08,80"
16	57° 00' 19,40"	124° 47' 27,90"
17	57° 00' 07,60"	124° 46' 22,20"
18	56° 59' 50,50"	124° 45' 21,40"
19	56° 59' 50,60"	124° 44' 52,10"
20	56° 59' 57,60"	124° 44' 50,20"
21	57° 00' 06,30"	124° 44' 51,20"
22	57° 00' 30,10"	124° 44' 45,10"

Площадь 13,63 кв.км

Подготовлено в Якутском филиале ФБУ "ТФГИ по ДВФО" 21.05.2018 г.
Зарубина С.Г., тел. 8 (4112) 42-11-85

Приложение 3 (Лицензия ЯКУ 04564 ТЭ)

Управление по недропользованию по Республике Саха (Якутия)

(наименование органа, выдавшего лицензию)

ЛИЦЕНЗИЯ
на пользование недрами

Я К У	0 4 5 6 4	Т Э
серия	номер	вид лицензии

Выдана Акционерному обществу «Горно-обогатительный комплекс «Инаглинский»
(субъект предпринимательской деятельности, получивший данную лицензию)

в лице генерального директора управляющей организации ООО «УК «Колмар» Цивилева Сергея Евгеньевича
(ф.и.о. лица, представляющего субъект предпринимательской деятельности)

с целевым назначением и видами работ добыча каменного угля в Центральной части участка Восточный Чульмаканского каменноугольного месторождения

Участок недр расположен на территории Нерюнгринского района Республики Саха (Якутия)
(наименование населенного пункта, района, области, края, республики)

Описание границ участка недр, координаты угловых точек, копии топопланов, разрезов и др. приводятся в приложении № 3
(№ прилож.)

Участок недр имеет статус горного отвода
(геологического или горного отвода)

Дата окончания действия лицензии 01 июня 2025 года
(число, месяц, год)

Место штампа государственной регистрации

Федеральное агентство по недропользованию
Управление по недропользованию
по Республике Саха (Якутия)
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО
«30» ноября 2015 г.
№ 4249/ ЯКУ 04564 ТЭ
(подпись уполномоченного должностного лица регистратора)
Иванишко Оксана Викторовна
(фамилия, имя, отчество регистратора)

Неотъемлемыми составными частями настоящей лицензии являются следующие документы (приложения):

1. Условия пользования недрами, на 9 л.;
2. Копия решения, являющегося основанием предоставления лицензии, принятого в соответствии со статьей 10^1 Закона Российской Федерации «О недрах» на 1 л.;
3. Схема расположения участка недр на 1 л.;
4. Копия свидетельства о государственной регистрации юридического лица на 2 л.;
5. Копия свидетельства о постановке пользователя недр на налоговый учет на 1 л.;
6. Документ на 1 л., содержащий сведения об участке недр, отражающие

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 (залежей) полезных ископаемых и запасов (ресурсов) по ним;

обзор работ, проведенных ранее на участке недр, наличие на участке недр горных выработок, скважин и иных объектов, которые могут быть использованы при работе на этом участке;

сведения о добытых полезных ископаемых за период пользования участком недр (если ранее производилась добыча полезных ископаемых);

наличие других пользователей недр в границах данного участка недр;

7. Перечисление предыдущих пользователей данным участком недр (если ранее участок недр находился в пользовании) с указанием оснований, сроков предоставления (перехода права) участка недр в пользование и прекращения действия лицензии на пользование этим участком недр (указывается при переоформлении лицензии), на 1 л.;
8. Краткая справка о пользователе недр, содержащая: юридический адрес пользователя недр, банковские реквизиты, контактные телефоны, на 1 л.;
9. Иные приложения -

(название документов, количество страниц)

Уполномоченное должностное лицо
органа, выдавшего лицензию

Начальник

(должность, ф.и.о. лица, подписавшего лицензию)

Лацановский Игорь Александрович

Подпись

М.п., дата 30 ноября 2015 г.

Приложение 1
лицензии ЯКУ 04564 ТЭ

УСЛОВИЯ ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ
к лицензии ЯКУ 04564 ТЭ

1. Данные о Пользователе недр, участке недр, предоставленном в пользование, органе, предоставившем лицензию, виде пользования недрами, основании предоставления права пользования недрами и оформления лицензии

1.1. Пользователь недр: АО «ГОК «Инаглинский».

1.2. Наименование и расположение участка недр, предоставленного в пользование: Центральная часть участка Восточный Чульмаканского каменноугольного месторождения. Участок недр расположен на территории: Республика Саха (Якутия), Нерюнгринский район.

1.3. Вид пользования недрами: для добычи полезных ископаемых, в том числе использование отходов горнодобывающего и связанных с ним перерабатывающих производств.

1.4. Наименование и код основного (преобладающего) полезного ископаемого (группировки полезных ископаемых), содержащегося в пределах предоставленного участка недр, в соответствии с Общероссийским классификатором полезных ископаемых и подземных вод. ОК 032-2002: уголь каменный, 1010.

1.5. Орган, предоставивший лицензию: Управление по недропользованию по Республике Саха (Якутия).

1.6. Основание предоставления права пользования недрами: случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования.

1.7. Основание оформления лицензии: приказ Управления по недропользованию по Республике Саха (Якутия) от 12.11.2015 № 335 (приложение № 2 к лицензии).

2. Пространственные границы участка недр

2.1. Границы участка недр в плане ограничены контуром прямых линий, соединяющих угловые точки со следующими географическими координатами:

Угловые точки участка недр	северная широта			восточная долгота		
	градусы	минуты	секунды	градусы	минуты	секунды
1	56	57	55	124	44	55
2	56	59	50	124	44	50
3	56	59	50	124	45	20
4	57	00	05	124	46	20
5	57	00	15	124	47	25
6	56	59	55	124	48	05
7	56	59	40	124	48	00
8	56	58	40	124	48	20
8[а]	56	58	35	124	47	45
9	56	58	10	124	46	25
10	56	58	15	124	45	30
11	56	57	55	124	45	25
12	56	57	45	124	45	00

13	56	57	45	124	44	35
13[a]	56	57	50	124	44	20
14	56	57	50	124	44	15

Площадь лицензируемого участка составляет 12,25 км^2.

2.2. В соответствии с лицензией на пользование недрами участку недр предоставляется статус горного отвода.

По глубине горный отвод ограничен подошвой пласта $Д_{11}$ (максимальная глубина +680 м).

2.3. Схема расположения участка недр с указанием его пространственных границ и сведения о нем приведены соответственно в приложениях 3 и 6 к настоящей лицензии.

В южной части участок недр граничит с площадью лицензии ЯКУ 04106 ТЭ, предоставленной АО «ГОК «Инаглинский», в восточной части – с площадью лицензии ЯКУ 11466 ТЭ, предоставленной СП ООО «Эрчим-Тхан».

2.4. В соответствии с лицензией в пределах участка недр для отработки передаются пласты $Д_{19}$, $Д_{15}$ и $Д_{11}$.

2.5. Принципиальное согласие на отвод земель, необходимых для освоения участка недр, получено от администрации муниципального образования «Нерюнгринский район».

Земельные, лесные участки, водные объекты необходимые для ведения работ, связанных с пользованием недрами, предоставляются Пользователю недр в порядке, установленном законодательством Российской Федерации, после утверждения проекта проведения указанных работ.

3. Срок действия Условий

3.1. Настоящие условия вступают в силу со дня государственной регистрации лицензии и действуют в течение срока, определенного лицензией.

3.2. Роснедра может приостановить, ограничить или досрочно прекратить право пользования недрами по основаниям и в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

3.3. Пользователь недр имеет право отказаться от права пользования недрами в любое время, представив в Роснедра письменное уведомление за шесть месяцев до заявленного срока.

3.4. Срок пользования Участком недр по инициативе Пользователя недр может быть уточнен после составления технического проекта освоения участка и, в случае необходимости, продлен для завершения разработки месторождения и выполнении ликвидационных мероприятий при выполнении им оговоренных условий пользования Участком недр.

4. Условия, определяющие виды и объемы работ на участке недр, сроки их выполнения, порядок пользования недрами и использования добытого минерального сырья

4.1. Пользователь недр обязан выполнять на участке недр комплекс работ по добыче каменного угля на Участке недр в соответствии с проектной документацией, прошедшей необходимые согласования и экспертизы.

4.2. Добытые из недр полезные ископаемые являются собственностью Пользователя недр.

4.3. По объемам, основным видам работ и срокам их проведения Пользователь недр обязуется обеспечить:

а) не позднее 1 сентября 2006 года подготовку и согласование в установленном порядке проекта разработки месторождения в границах участка недр на площади с утвержденными запасами, при этом проект должен получить положительные заключения государственной экологической экспертизы и экспертизы промышленной безопасности;

б) не позднее 1 июня 2007 года начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия;

в) не позднее 1 декабря 2008 года ввод в эксплуатацию горнодобывающего предприятия с производительностью не менее 600 тыс.тонн угля в год;

г) подготовку и согласование в установленном порядке проекта на ликвидацию горных выработок, объектов обустройства и инфраструктуры, приведение их в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую среду с учетом требований промышленной безопасности и охраны недр, а также природоохранного законодательства, не позднее шести месяцев до проектного срока завершения отработки Участка недр.

4.4. По рациональному изучению и использованию запасов полезных ископаемых и охране недр Пользователь недр обязуется обеспечить:

а) соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм, правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами;

б) соблюдение требований технических проектов и технической документации;

в) проведение горно-подготовительных и горноэксплуатационных работ вблизи участков, граничащих с другими действующими лицензионными участками недр, по предварительно согласованным планам развития горных работ с ответственными недропользователями и по календарным графикам, согласованным с управлением по технологическому и экологическому надзору Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору по Республике Саха (Якутия);

г) проведение опережающего геологического изучения недр, обеспечивающего достоверную оценку запасов полезных ископаемых и рациональное ведение горноэксплуатационных работ;

д) применение наиболее рациональных и эффективных технологий разработки месторождения и технологических схем извлечения угля и попутных компонентов;

е) наиболее полное извлечение из недр основных и совместно с ними залегающих попутных компонентов полезных ископаемых, недопущение сверхнормативных потерь полезных ископаемых, выборочной отработки отдельных участков месторождения, которые могут привести к увеличению общих потерь полезного ископаемого в недрах;

ж) использование или складирование в специальных отвалах или хвостах неизвлекаемых полезных ископаемых;

з) достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов при разработке участка недр;

и) беспрепятственный доступ к освоению смежных площадей залегания полезных ископаемых;

к) охрану месторождения полезных ископаемых от затопления, обводнения и других факторов, снижающих качество полезных ископаемых и промышленную ценность месторождений или осложняющих его разработку;

л) предотвращение загрязнения недр при проведении работ;

м) соблюдение установленного порядка консервации и ликвидации предприятий по добыче полезных ископаемых;

н) предупреждение самовольной застройки площадей залегания полезных ископаемых и соблюдение установленного порядка использования этих площадей в иных целях;

о) ведение геологической, маркшейдерской и иной документации в процессе добычи полезных ископаемых, обеспечивающей нормальный технологический цикл работ, прогнозирование опасных ситуаций, своевременное определение и нанесение на планы горных работ опасных зон;

п) инженерно-геологическое обоснование выбора площадок под размещение производственных объектов предприятия, обеспечивающее сохранность зданий, сооружений и природных объектов от вредного влияния горных разработок.

4.5. По промышленной безопасности и охране труда Пользователь недр обязуется обеспечить:

а) при проведении геологоразведочных, строительных и эксплуатационных работ безопасность жизни и здоровья привлекаемых работников и населения, проживающего в зоне влияния работ, связанных с пользованием недрами;

б) своевременное проектирование опасных производственных объектов, их декларирование и экспертизу промышленной безопасности в установленном порядке;

в) страхование гражданской ответственности за причинение ущерба третьим лицам, и окружающей природной среде в результате освоения участка недр;

г) эффективное функционирование системы производственного контроля за состоянием промышленной безопасности на предприятии, выполнение требований законодательства, норм, правил, технических регламентов по безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами;

д) разработку и утверждение инструкций по промышленной безопасности для персонала опасного производственного объекта по каждому участку и виду работ для рабочих всех профессий, а также должностных инструкций для специалистов;

е) организацию обучения и повышения квалификации руководителей и работников опасных производственных объектов;

ж) снабжение лиц, занятых на опасных производственных объектах предприятия, специальной одеждой, средствáми индивидуальной и коллективной защиты;

з) своевременное проведение технического освидетельствования технических устройств, зданий и сооружений;

и) систематический контроль с использованием технических средств за состоянием горных выработок, осуществление специальных мероприятий по обеспечению безопасного их состояния, предупреждению прорывов воды;

к) при проведении взрывных и горных работ безопасную эксплуатацию, расположенных вблизи границ участка объектов промышленной и хозяйственной деятельности (ЛЭП, автодороги и т.д.);

л) обслуживание объектов строительства и эксплуатации при ведении горных работ на основе договоров с подразделениями профессиональной горноспасательной службы.

4.6. По охране окружающей среды Пользователь недр обязуется обеспечить:

а) соблюдение установленных требований по охране окружающей среды;

б) соблюдение требований нормативных документов о водоохранных зонах водных объектов и их прибрежных защитных полосах;

в) принятие необходимых мер для сокращения или избежания загрязнения, вызванного деятельностью горнодобывающего предприятия;

г) проведение до 1 июня 2006 года анализа фонового состояния окружающей природной среды в пределах участка недр по программе, согласованной с Якутнедра и Управлением Ростехнадзора по Республике Саха (Якутия), в целях определения её физических параметров до начала промышленного освоения участка недр и направления отче-

та о результатах анализа в Якутнедра;

д) ведение мониторинга состояния окружающей среды (недра, водные объекты, почвы, биоресурсы) в пределах участка недр, включая ведение радиационного контроля, в соответствии с программой, согласованной с Якутнедра в срок до 30 ноября 2006 года;

е) строительство и эксплуатация очистных сооружений, пылеулавливающих устройств и иных защитных сооружений, препятствующих попаданию вредных веществ, образующихся на производстве, в окружающую природную среду, централизованный сбор и бесплатную утилизацию вредных отходов производства;

ж) очистку карьерных (шахтных) вод (подземные воды и атмосферные осадки) перед сбросом в поверхностные водные объекты до норм, утвержденных ПДС;

з) размещение отвалов и отходов горнодобывающего и перерабатывающего и перерабатывающего производства с минимальным воздействием на окружающую природную среду и осуществление систематического контроля за их состоянием;

и) использование вскрышных пород для технической и биологической рекультивации;

к) использование научно-технических природоохранных разработок, защищающих и восстанавливающих нарушенные участки местности и в целом обеспечивающих минимально возможное нарушение естественных геоботанических, мерзлотных и гидрогеологических условий среды с учетом проведения добычных работ в области сплошного распространения многолетнемерзлых пород;

л) максимальную концентрацию объектов и коммуникаций на площадях с наиболее благоприятными грунтовыми условиями;

м) при ликвидации (консервации) горнодобывающего предприятия приведение горных выработок, объектов обустройства и инфраструктуры в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую природную среду с учетом требований промышленной безопасности, охраны недр и природоохранного законодательства, рекультивацию нарушенных земель;

н) оперативное извещение Якутнедра и уполномоченных органов обо всех авариях, связанных с загрязнением окружающей среды;

о) своевременную разработку и согласование с Якутнедра и уполномоченными органами исполнительной власти методов и средств ликвидации аварийного сброса загрязняющих веществ и иного загрязнения окружающей среды.

4.7. По участию в социально-экономическом развитии региона Пользователь недр обязуется обеспечить:

а) организацию рабочих мест для населения, проживающего в районе проведения работ, и максимальное использование при освоении месторождения местных трудовых ресурсов;

б) организацию профессиональной подготовки населения с целью привлечения его к проведению работ, связанных с освоением участка недр;

в) компенсацию потерь государственного лесного фонда при переводе лесных земель в нелесные и убытков владельцев земельных участков, включая упущенную выгоду, в порядке и сроки, установленные земельным и лесным законодательством.

4.8. По другим условиям пользования недрами Пользователь недр обязуется обеспечить:

а) до прекращения срока действия Лицензии:

- завершить все виды работ на участке недр;

- завершить ликвидацию или консервацию горных выработок и других объектов своей деятельности;

- завершить рекультивацию нарушенных земель, приведение их в состояние пригодное для дальнейшего использования в соответствии с ландшафтными и рекреационными особенностями территории;

- произвести полный расчет по платежам и налогам, связанным с пользованием недрами;

- сдать в соответствующие органы в установленном порядке геологическую, маркшейдерскую и иную документацию (акты ликвидации горных выработок, рекультивации, статистическую отчетность и др.);

- возвратить лицензию в Роснедра;

(в случае досрочного прекращения права пользования недрами Пользователь недр не освобождается от выполнения тех обязательств, которые остались не выполненными, но должны быть им выполнены в силу данных условий на дату досрочного прекращения права пользования недрами);

б) при изменении организационно-правовой формы, реорганизации или ликвидации, изменении адреса в двухнедельный срок известить об этом Якутнедра;

в) участие в совещаниях, заседаниях комиссий и в других мероприятиях по вопросам освоения участка недр, организуемых Якутнедра;

г) содействие проведению Якутнедра, в случае необходимости, ревизии всех работ и наблюдению за всеми стадиями их проведения.

5. Условия, связанные с платежами и налогами, взимаемыми при пользовании недрами, земельными участками, водными объектами

5.1. Пользователь недр при пользовании недрами уплачивает следующие платежи и налоги:

5.1.1. Налог на добычу полезных ископаемых – размер ставки налога определяется в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации.

5.1.2. Налог за пользование водными объектами при попутном извлечении подземных вод при добыче каменного угля – размер ставки устанавливается в соответствии Федеральным Законом «О плате за пользование водными объектами» и законодательными актами Республики Саха (Якутия).

5.2. Пользователь недр обязан был уплатить разовый платеж за пользование недрами в размере 176 800 000 (сто семьдесят шесть миллионов восемьсот тысяч) рублей в течение 30банковских дней со дня государственной регистрации лицензии ЯКУ 13170 ТЭ (дата государственной регистрации – 30.05.2005).

Разовый платеж за пользование недрами вносится в федеральный бюджет в соответствии с бюджетным законодательством Российской Федерации.

5.3. Пользователь недр обязан был уплатить разовый платеж за пользование недрами в размере 6 800 000 (шесть миллионов восемьсот тысяч) рублей за пользование геологической информацией по участку недр, полученной в результате государственного геологического изучения, в течение 30банковских дней со дня государственной регистрации лицензии ЯКУ 13170 ТЭ (дата государственной регистрации – 30.05.2005).

Плата за геологическую информацию вносится в федеральный бюджет в соответствии с бюджетным законодательством Российской Федерации, в том числе за право пользования земельными участками, загрязнение окружающей среды, вносятся пользователем недр в установленном порядке.

5.4. Другие виды платежей и налогов, предусмотренные налоговым законодательством Российской Федерации, в том числе за право пользования земельными участками, загрязнение окружающей среды, вносятся пользователем недр в установленном порядке.

6. Права Пользователя недр

Пользователь недр имеет право:

6.1. Производить обустройство, разработку, добычу и реализацию продукции, добытой на Участке недр, а также производить в пределах горного отвода другие работы, необходимые для выполнения целей настоящих условий.

6.2. Распоряжаться на правах собственности добытыми полезными ископаемыми в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

6.3. Временно приостанавливать добычные работы по согласованию с Роснедра и Управлением Ростехнадзора по Республике Саха (Якутия). Время приостановки проведения работ входит в сроки действия лицензии.

6.4. Заключать договор с другими юридическими лицами на выполнение отдельных видов работ или комплекса работ, связанных с пользованием недрами.

При заключении договора за Пользователем недр сохраняется вся полнота ответственности за соблюдением условий лицензии на пользование недрами. Привлекаемое Пользователем недр лицо наряду с ним несет ответственность за охрану недр, окружающей среды и безопасность ведения работ, которые он осуществляет в соответствии с договором и лицензиями на виды деятельности.

6.5. Обращаться Якутнедра для пересмотра условий при возникновении обстоятельств, существенно отличающихся от тех, при которых оно было заключено.

7. Отчетность

7.1. Пользователь недр обеспечивает Якутнедра доступ по их требованию ко всем оригиналам документов, относящихся к работам, предпринятым Пользователем недр на Участке недр.

7.2. Пользователь недр обязан представлять в Якутнедра следующую отчетность, связанную с пользованием недрами:

а) ежеквартально (в течение 10 дней по окончании квартала) краткий информационный отчет о выполнении Условий пользования недрами за период с начала года до окончания квартала, сведения по платежам и налогам при пользовании недрами;

б) ежегодно (до 15 января года, следующего за отчетным годом) информационные отчеты:

- о выполнении Условий пользования недрами;

- об объёмах, видах и результатах геологоразведочных работ, объемах строительства и добычи полезных ископаемых, рекультивации и других видах работ в пределах Участка недр;

- о результатах мониторинга состояния окружающей среды;

- предусмотренные законодательством и нормативными актами формы регулярной статистической отчетности по вопросам проведения геологоразведочных работ и добычи полезных ископаемых (формы 5-гр, 70-тп, 71-тп, 2-лс и др.).

7.3. Якутнедра по взаимной договоренности с Пользователем недр определяет формы, содержание и периодичность дополнительной отчетности, представляемой им.

8. Условия использования и передачи для хранения геологической информации

8.1. Право собственности на геологическую и иную информацию о недрах охраняется в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

8.2. Первичная информация и результаты ее обработки подразделяются на полученные за счет государственных средств и за счет средств пользователя недр.

8.3. Геологическая информация, полученная за счет государственных средств, является государственной собственностью. Пользователь недр имеет право на получение или доступ в установленном уполномоченным государственным органом порядке, к указанной информации по участку недр, хранящейся в территориальном геологическом фонде или в фондах предприятий-изготовителей информации.

8.4. Геологическая и иная информация, полученная за счет средств Пользователя недр, является его собственностью.

Пользователь недр представляет эту информацию по установленной форме в федеральный и соответствующий территориальный фонды геологической информации с определением условий её использования.

8.5. Степень конфиденциальности информации, порядок и условия её использования, режим защиты определяются собственниками информации в соответствии с законодательством Российской Федерации.

8.6. Роснедра и Якутнедра имеют право бесплатно использовать информацию по Участку недр, являющуюся собственностью Пользователя недр, только в государственных интересах при составлении федеральных и территориальных программ управления государственным фондом недр.

8.7. По окончании срока действия Лицензии, в том числе при досрочном прекращении срока ее действия, Пользователь недр передает в территориальный геологический фонд для хранения первичную геологическую, топогеодезическую и маркшейдерскую документацию по Участку недр."

9. Ответственность сторон

9.1. Стороны несут полную ответственность за свои действия в соответствии со ст. 49 Закона Российской Федерации «О недрах».

9.2. Возмещение причиненного вреда осуществляется в соответствии со ст. 51 Закона Российской Федерации «О недрах».

9.3. Пользователь недр освобождается от ответственности при наступлении обстоятельств, повлекших невозможность полностью или частично выполнить обязательства по настоящим Условиям (действие непреодолимой силы), если он своевременно поставил в известность Роснедра и Якутнедра об их наступлении и принял все возможные меры к предотвращению ущерба.

10. Условия, при наступлении которых право пользования недрами прекращается на основании пункта 3 части первой статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах»

10.1. Право пользования участком недр прекращается в соответствии с п. 3 ч. 1 ст. 20 Закона Российской Федерации «О недрах» в случае невыполнения условий, оговоренных в абзацах а) и в) подпункта 4.3 и пунктах 5.2 и 5.3 Условий.

10.2. Право пользования участком недр может быть досрочно прекращено в соответствии с п. 2 ч. 2 ст. 20 Закона Российской Федерации «О недрах» при невыполнения Пользователем недр условий, оговоренных в разделах 4 (кроме абзацев а) и в) подпункта 4.3) и пунктах 7.2 и 8.4 Условий.

11. Прочие условия

11.1. Взаимодействие между Пользователем недр и администрацией МО «Нерюнгринский район» Республики Саха (Якутия), на территории которого расположен Участок недр, осуществляется на основании социально-экономических соглашений. Социально-экономические соглашения представляются в Якутнедра и хранятся в лицензионном деле.

11.2. Во всем ином, не урегулированном настоящими Условиями, стороны руководствуются законодательством Российской Федерации.

11.3. Промышленная добыча каменного угля и попутных полезных ископаемых на Участке недр разрешается при наличии у Пользователя недр:

- запасов полезных ископаемых, прошедших в установленном порядке государственную экспертизу запасов полезных ископаемых;

- утвержденных проектных документов на разработку месторождения, получивших положительное заключение государственной экологической экспертизы и государственной экспертизы промышленной безопасности и охраны недр;

- оформленного земельного отвода на необходимый участок работ;

- оформления необходимых лицензий на отдельные виды деятельности при ведении горных и иных видов работ.

11.4. Сроки, порядок проведения горно-эксплуатационных работ и календарные графики отработки запасов на границах смежных лицензионных участков недр должны быть отражены в технических проектах разработки участков месторождения и согласованы между пользователями недр.

Начальник
Управления по недропользованию
по Республике Саха (Якутия)
И.А.Лацановский
«30» ноября 2015 года

Приложение 2
к лицензии ЯКУ 04364 ТЭ

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ

УПРАВЛЕНИЕ ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ ПО РЕСПУБЛИКЕ САХА (ЯКУТИЯ)

П Р И К А З

г. Якутск

«12» ноября 2015 года № 335

О переоформлении лицензии ЯКУ 13170 ТЭ на пользование недрами с целью добычи каменного угля в Центральной части участка Восточный Чульмаканского каменноугольного месторождения в Республике Саха (Якутия)

В соответствии с частью первой статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр (протокол Комиссии Роснедра № 461 от 17.09.2015),

п р и к а з ы в а ю:

1. Предоставить Акционерному обществу «Горно-обогатительный комплекс «Инаглинский» (АО «ГОК «Инаглинский») право пользования недрами с целью добычи каменного угля в Центральной части участка Восточный Чульмаканского каменноугольного месторождения, расположенном на территории МО «Нерюнгринский район» Республики Саха (Якутия),

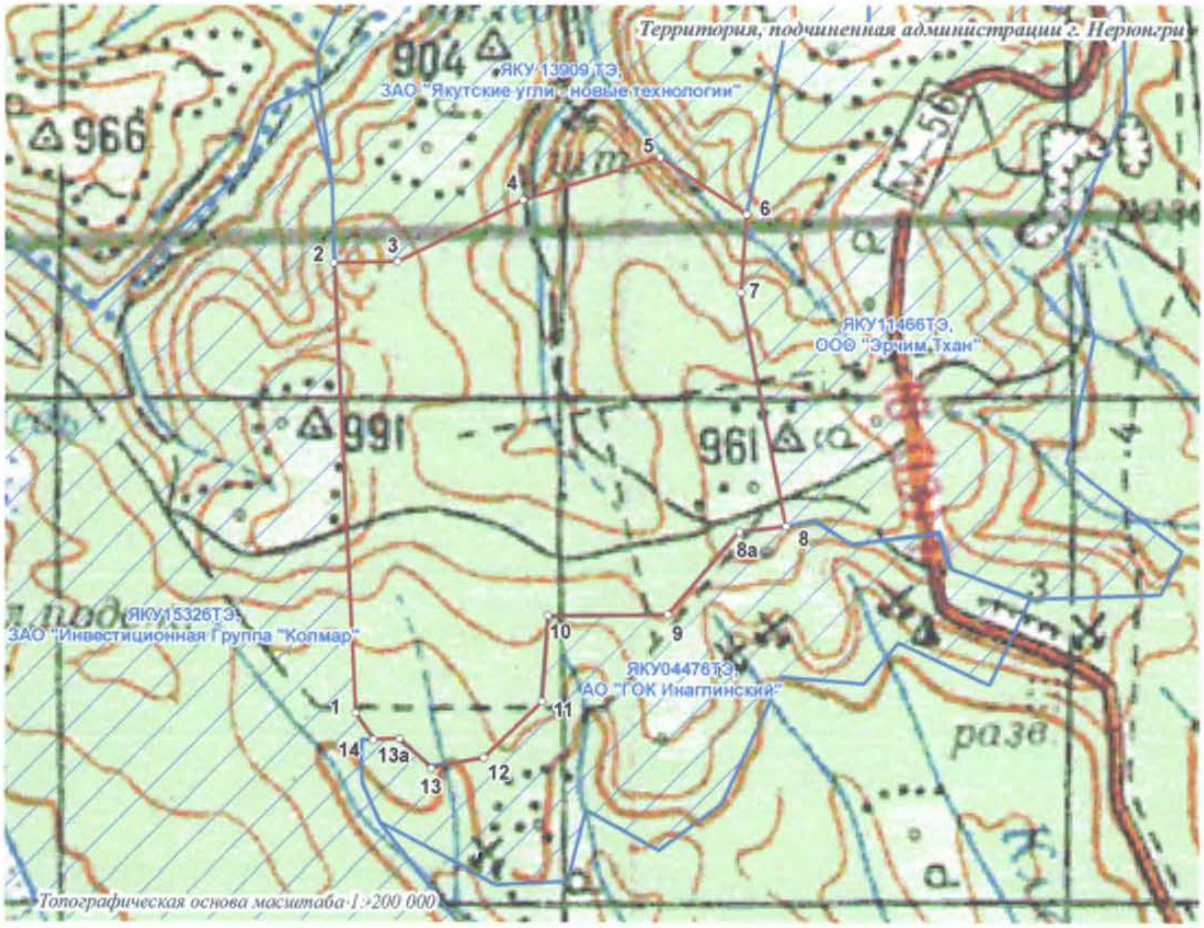
2. Переоформить лицензию ЯКУ 13170 ТЭ на пользование недрами с целью добычи каменного угля в Центральной части участка Восточный Чульмаканского каменноугольного месторождения, расположенном на территории МО «Нерюнгринский район» Республики Саха (Якутия), выданную ЗАО «Якутские угли – новые технологии» на АО «ГОК «Инаглинский».

3. Отделу лицензирования (Фёдорова Н.Г.) обеспечить оформление, государственную регистрацию и выдачу АО «ГОК «Инаглинский» лицензии на пользование недрами с целью добычи каменного угля в Центральной части участка Восточный Чульмаканского каменноугольного месторождения, расположенном на территории МО «Нерюнгринский район» Республики Саха (Якутия).

Начальник И.А.Лацановский

Приложение 3
к лицензии ЯКУ 04564 ТЭ

СХЕМА
расположения участка недр
"Центральная часть Восточного участка Чульмаканского месторождения (Д-11, Д-15, Д-19)"
Масштаб 1: 50 000



Координаты угловых точек участка недр
Центральная часть Восточного участка
Чульмаканского месторождения (Д-19, Д-15, Д-11)

№ точки п/п	Северная широта	Восточная долгота
1	56° 57' 55,00"	124° 44' 55,00"
2	56° 59' 50,00"	124° 44' 50,00"
3	56° 59' 50,00"	124° 45' 20,00"
4	57° 00' 05,00"	124° 46' 20,00"
5	57° 00' 15,00"	124° 47' 25,00"
6	56° 59' 55,00"	124° 48' 05,00"
7	56° 59' 40,00"	124° 48' 00,00"
8	56° 58' 40,00"	124° 48' 20,00"
8а	56° 58' 35,00"	124° 47' 45,00"
9	56° 58' 10,00"	124° 46' 25,00"
10	56° 58' 15,00"	124° 45' 30,00"
11	56° 57' 55,00"	124° 45' 25,00"
12	56° 57' 45,00"	124° 45' 00,00"
13	56° 57' 45,00"	124° 44' 35,00"
13а	56° 57' 50,00"	124° 44' 20,00"
14	56° 57' 50,00"	124° 44' 15,00"

площадь 12,25 кв.км

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

Контур лицензируемого участка недр, и его угловые координаты

Распределенный фонд недр (номер, недропользователь)

Начальник Управления по недропользованию
по Республике Саха (Якутия) И. А. Лацановский

Подготовлено ЯФ ФБУ "ТФГИ по ДВФО" 18.11.2015 г.
Поскачевская Ю.С. тел. 8 (4112) 34-26-46

Форма № Р 5 1 0 0 1

Приложение 4.1
к лицензии ЯКУ 04564 ТЭ

Министерство Российской Федерации по налогам и сборам

СВИДЕТЕЛЬСТВО

о государственной регистрации юридического лица

Настоящим подтверждается, что в соответствии с Федеральным законом «О государственной регистрации юридических лиц» в Единый государственный реестр юридических лиц внесена запись о создании

Закрытое акционерное общество "Якутские угли-новые технологии"
(полное наименование создаваемого юридического лица с указанием организационно-правовой формы)

ЗАО "Якутские угли-НТ"
(сокращенное наименование юридического лица)

Закрытое акционерное общество "Якутские угли-новые технологии"
(фирменное наименование)

«22» «сентября» «2004» **за основным государственным регистрационным номером**
(число) (месяц (прописью)) (год)

1 0 4 7 7 9 6 7 0 6 0 3 3

Межрайонная инспекция МНС России № 46 по г.Москве
(Наименование регистрирующего органа)

Главный государственный налоговый инспектор Межрайонной инспекции МНС России № 46 по г.Москве — Волкова О.В.
(подпись, ФИО)

серия 77 № 007020130

МП

Приложение 4-2

Форма № 50007

к лицензии ЯКУ 04564 ТЭ

Лист записи
Единого государственного реестра юридических лиц

В Единый государственный реестр юридических лиц в отношении юридического лица

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ГОРНО-ОБОГАТИТЕЛЬНЫЙ КОМПЛЕКС "ИНАГЛИНСКИЙ"
полное наименование юридического лица

основной государственный регистрационный номер (ОГРН)

1	0	4	7	7	9	6	7	0	6	0	3	3

В соответствии с Федеральным законом от 08.08.2001 № 129-ФЗ О государственной регистрации юридических лиц в Единый государственный реестр юридических лиц внесена запись о государственной регистрации изменений, вносимых в учредительные документы юридического лица

"08" июня 2015 года
(число) (месяц прописью) (год)

за государственным регистрационным номером (ГРН)

2	1	5	1	4	3	4	0	3	8	1	9	3

Запись содержит следующие сведения:

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя
1	2	3

Сведения о наименовании юридического лица, внесенные в Единый государственный реестр юридических лиц

1	Организационно-правовая форма	Непубличные акционерные общества
2	Полное наименование юридического лица на русском языке	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ГОРНО-ОБОГАТИТЕЛЬНЫЙ КОМПЛЕКС "ИНАГЛИНСКИЙ"
3	Сокращенное наименование юридического лица на русском языке	АО "ГОК "ИНАГЛИНСКИЙ"
4	ИНН	7704531762
5	КПП	143401001

Сведения о лице, принявшем решение при данном виде регистрации

6	Вид лица, принявшего решение	Лицо, действующее на основании полномочия
7	Фамилия	ЦИВИЛЕВ
8	Имя	СЕРГЕЙ
9	Отчество	ЕВГЕНЬЕВИЧ
10	Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН)	783901472526

Сведения о документах, представленных для внесения данной записи в Единый государственный реестр юридических лиц

	1	
11	Наименование документа	Р13001 ЗАЯВЛЕНИЕ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ, ВНОСИМЫХ В УЧРЕД.ДОКУМЕНТЫ
12	Номер документа	Б/Н
13	Дата документа	01.06.2015
14	Документы представлены	на бумажном носителе
	2	
15	Наименование документа	УСТАВ ЮЛ В НОВОЙ РЕДАКЦИИ
16	Номер документа	Б/Н
17	Дата документа	18.05.2015
18	Документы представлены	на бумажном носителе
	3	
19	Наименование документа	РЕШЕНИЕ О ВНЕСЕНИИ ИЗМЕНЕНИЙ В УЧРЕДИТЕЛЬНЫЕ ДОКУМЕНТЫ
20	Номер документа	Б/Н
21	Дата документа	18.05.2015
22	Документы представлены	на бумажном носителе
	4	
23	Наименование документа	ДОКУМЕНТ ОБ ОПЛАТЕ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПОШЛИНЫ
24	Номер документа	51362
25	Дата документа	15.05.2015
26	Документы представлены	на бумажном носителе

Лист записи выдан налоговым органом Инспекция Федеральной налоговой службы по Нерюнгринскому району Республики Саха (Якутия)
наименование регистрирующего органа

"08" июня 2015 года
(число) (месяц прописью) (год)

Начальник Крючкова Надежда Алексеевна
Подпись, Фамилия, инициалы

МП

1

Приложение 5
к лицензии ЯКУ 04564 ТЭ

Форма № 1-1-Учет
Код по КНД 1121007

Федеральная налоговая служба

СВИДЕТЕЛЬСТВО

О ПОСТАНОВКЕ НА УЧЕТ РОССИЙСКОЙ ОРГАНИЗАЦИИ В НАЛОГОВОМ ОРГАНЕ ПО МЕСТУ ЕЕ НАХОЖДЕНИЯ

Настоящее свидетельство подтверждает, что российская организация
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ГОРНО-ОБОГАТИТЕЛЬНЫЙ КОМПЛЕКС "ИНАГЛИНСКИЙ"

(полное наименование российской организации в соответствии с учредительными документами)

ОГРН 1 0 4 7 7 9 6 7 0 6 0 3 3

поставлена на учет в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации 14.04.2010
(число, месяц, год)

в налоговом органе по месту нахождения **Инспекция Федеральной налоговой службы по Нерюнгринскому району Республики Саха (Якутия)** 1 4 3 4

(наименование налогового органа и его код)

и ей присвоен

ИНН/КПП 7 7 0 4 5 3 1 7 6 2 / 1 4 3 4 0 1 0 0 1

Начальник Инспекции Федеральной налоговой службы по Нерюнгринскому району Республики Саха (Якутия) Крючкова Н. А.

серия 14 №002138709

Приложение № 6 к лицензии ЯКУ 04564ТЭ

СВЕДЕНИЯ ОБ УЧАСТКЕ НЕДР

Участок недр в административно-территориальном отношении расположен

Район (районы): Нерюнгринский район.
Субъект Российской Федерации: Республика Саха (Якутия).

Схема расположения участка недр приведена в приложении № 3.

Геологическая характеристика участка недр с указанием наличия месторождений (залежей) полезных ископаемых и запасов (ресурсов) по ним:
В соответствии с Государственным балансом полезных ископаемых по состоянию на 01.01.2015 по объектам учета на участке недр учтены следующие запасы:

Объект учета	Компонент	Ед. изм.	АВС1	С2
Центральная часть участка Восточный Чульмаканского каменноугольного месторождения	каменный уголь	тыс.т	71313	-

Протокол ГКЗ СССР № 7276, 1974

Обзор работ, проведенных ранее на участке недр
(не более пяти последних работ на основе сводного Государственного реестра работ по геологическому изучению недр, хранящегося в Российском Федеральном геологическом фонде по состоянию на 01.09.2015:

№ п/п	Государственный регистрационный номер	Дата государственной регистрации	Наименование объекта работ	Полезные ископаемые	Исполнитель	Сроки
—	—	—	—	—	—	—

Приложение № 7 к лицензии ЯКУ 04564 ТЭ

ПЕРЕЧИСЛЕНИЕ ПРЕДЫДУЩИХ ПОЛЬЗОВАТЕЛЕЙ ДАННЫМ УЧАСТКОМ НЕДР

№ №	Пользователь недр	Серия, номер, вид лицензии на право пользования недрами	Дата предоставления	Основание предоставления	Дата прекращения действия	Основание прекращения
1.	ЗАО «Якутские угли – новые технологии»	ЯКУ 13170 ТЭ	30.05.2005	Пункт 4 статья 10.1 ФЗ «О недрах» Решение аукционной комиссии от 03.03.2005		В связи с переоформлением

Приложение № 8 к лицензии ЯКУ 04564 ТЭ

КРАТКАЯ СПРАВКА О ПОЛЬЗОВАТЕЛЕ НЕДР

Полное наименование юридического лица	Акционерное общество «Горно-обогатительный комплекс «Инаглинский»
Сокращенное наименование юридического лица	АО «ГОК «Инаглинский»
Адрес местонахождения	Российская Федерация, Республика Саха (Якутия), 678960, Нерюнгринский район, г. Нерюнгри, ул. Проспект Геологов, д. 55, корп. 1
ОГРН	1047796706033
ИНН	7704531762
КПП	143401001
Телефон	(41147) 9-71-10, (41147) 4-64-07 (факс)
Электронный адрес (e-mail)	office@nerungriugol.ru
Представитель, должность	генеральный директор Управляющей организации ООО «УК «Колмар»
Представитель, ФИО	Цивилев Сергей Евгеньевич

Приложение № 9 к лицензии ЯКУ 04564 ТЭ

Федеральное агентство по недропользованию
Управление по недропользованию
по Республике Саха (Якутия)
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО
«05» сентября 2018
№ 1206
(подпись уполномоченного регистратора)
Булдакова Ксюша Николаевна
(фамилия, имя, отчество регистратора)

ДОПОЛНЕНИЕ № 1
к лицензии ЯКУ 04564 ТЭ на пользование недрами
в Центральной части участка Восточный Чульмаканского
каменноугольного месторождения
в Республике Саха (Якутия)

Уполномоченный представитель Федерального агентства по недропользованию (далее – Роснедра) Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации в лице начальника Управления по недропользованию по Республике Саха (Якутия) (далее - Якутнедра) Лацановского Игоря Александровича, на основании решения Комиссии по внесению изменений, дополнений и переоформлению лицензий по участкам недр, отнесенным к компетенции Федерального агентства по недропользованию (протокол № СА-03-57/7-и от 16.03.2018), и поручения Федерального агентства по недропользованию от 28.03.2018 № 04-30/4200, настоящим дополнением к лицензии ЯКУ 04564 ТЭ на пользование недрами с целевым назначением и видами работ: добыча каменного угля в Центральной части участка Восточный Чульмаканского каменноугольного месторождения, расположенном на территории МО «Нерюнгринский район» Республики Саха (Якутия) (далее – Дополнение) (далее – Дополнение), принимает решение:

I. Внести изменения и дополнения в лицензию ЯКУ 04564 ТЭ на пользование недрами с целевым назначением и видами работ: добыча каменного угля в Центральной части участка Восточный Чульмаканского каменноугольного месторождения, в т.ч.:

Изложить приложения № 3 к лицензии ЯКУ 04564 ТЭ «Пространственные границы и статус участка недр» и «Схема расположения участка недр Центральная часть участка Восточный Чульмаканского каменноугольного месторождения» в редакции, приведенной в приложении № 10 к лицензии ЯКУ 04564 ТЭ.

II. Включить в состав лицензии ЯКУ 04564 ТЭ в качестве неотъемлемых составных частей:

«Пространственные границы и статус участка недр» и «Схема расположения участка недр Центральная часть участка Восточный Чульмаканского каменноугольного месторождения» (приложение № 10 к лицензии ЯКУ 04564 ТЭ).

III. Признать утратившими силу с даты государственной регистрации настоящего Дополнения:

- приложения 3 к лицензии ЯКУ 04564 ТЭ «Пространственные границы и статус участка недр» и «Схема расположения участка недр».

IV. Настоящее Дополнение вступает в силу с даты государственной регистрации в установленном порядке.

Начальник
Управления по недропользованию
по Республике Саха (Якутия)
_____ И.А.Лацановский
«_25_» ____мая_____ 2018 г.

С изменениями и дополнениями в лицензию ЯКУ 04564 ТЭ согласен _____ Левин Артем Анатольевич

(Ф.И.О., подпись лица, предоставляющего АО «ГОК «Инаглинский» и печать предприятия)

«_3_» ____сентября_____ 2018 г.

Приложение № 10
к лицензии ЯКУ 04564 ТЭ

Пространственные границы и статус участка недр

Границы Участка недр ограничены контуром прямых линий со следующими географическими координатами угловых точек:

№№ точек	Северная широта			Восточная долгота		
	град	мин	сек	град	мин	сек
1	56	57	48,4	124	44	56,5
2	56	59	50,6	124	44	52,1
3	56	59	50,5	124	45	21,4
4	57	00	07,6	124	46	22,2
5	57	00	19,4	124	47	27,9
6	56	59	56,2	124	48	08,8
7	56	59	39,6	124	48	01,8
8	56	58	40,8	124	48	18,4
9	56	58	37,6	124	48	02,2
10	56	58	11,4	124	47	15,6
11	56	58	14,1	124	46	23,4
12	56	57	58,2	124	46	24,1
13	56	57	42,2	124	45	55,0
14	56	57	41,2	124	45	25,9
15	56	57	47,5	124	45	11,4

Указание верхней и нижней границ участка недр:

Верхняя граница – нижняя граница почвенного слоя, а при его отсутствии – граница земной поверхности и дна водоемов и водотоков.

Нижняя граница – ограничена подошвой пласта Д11 (максимальная глубина +680м).

Статус участка недр: горный отвод.

Границы горного отвода будут определены в установленном порядке после утверждения технического проекта разработки месторождения и получения необходимых согласований и экспертиз.

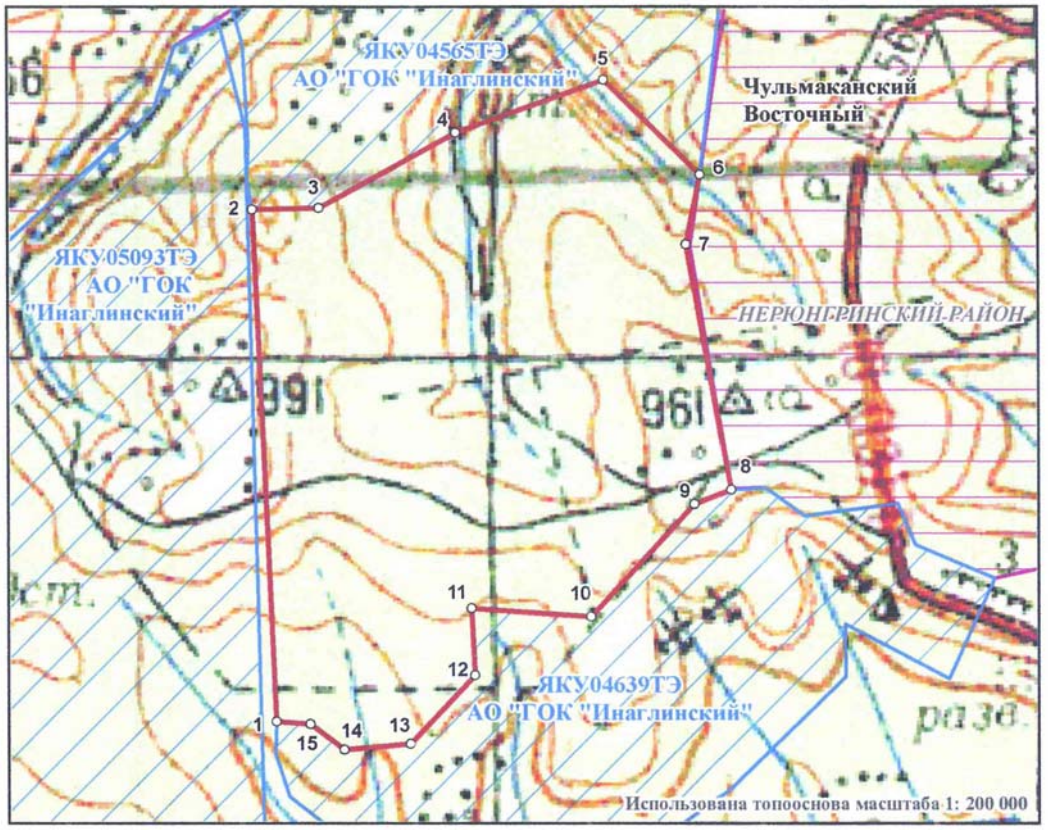
Площадь Участка недр составляет **12,25 км^2.**

Из участка недр исключается часть недр по пластам: $К_7^{н}$ ($Г_7^{н}$), $К_5^{в}$ ($Г_5^{в}$), $К_9$, $К_4$, $К_3$, $К_2$, $Д_{19}$ ($Д_{19}^{в}$), $Д_{19}^{с}$, $Д_{19}^{н}$, $Д_{15}$, $Д_{15}^{в}$, $Д_{11}$, $Д_7$, $Д_5$, $Д_5^{н}$, расположенным в площади проекции участка недр по лицензии ЯКУ 05093 ТЭ с целью разведки и добычи каменного угля на участке Западный месторождения Чульмаканское.

Начальник
Управления по недропользованию
по Республике Саха (Якутия) **И.А.Лацановский**

СХЕМА
расположения участка недр
Центральная часть участка Восточный Чульмаканского месторождения

Масштаб 1:50 000



Географические координаты угловых точек

№ точки	Широта	Долгота
1	56° 57' 48,40"	124° 44' 56,50"
2	56° 59' 50,60"	124° 44' 52,10"
3	56° 59' 50,50"	124° 45' 21,40"
4	57° 00' 07,60"	124° 46' 22,20"
5	57° 00' 19,40"	124° 47' 27,90"
6	56° 59' 56,20"	124° 48' 08,80"
7	56° 59' 39,60"	124° 48' 01,80"
8	56° 58' 40,80"	124° 48' 18,40"
9	56° 58' 37,60"	124° 48' 02,20"
10	56° 58' 11,40"	124° 47' 15,60"
11	56° 58' 14,10"	124° 46' 23,40"
12	56° 57' 58,20"	124° 46' 24,10"
13	56° 57' 42,20"	124° 45' 55,00"
14	56° 57' 41,20"	124° 45' 25,90"
15	56° 57' 47,50"	124° 45' 11,40"

Площадь 12,25 кв.км

Условные обозначения:

1 Контур участка недр, угловая точка с координатами и ее номер

Контур участка недр рапределенного фонда (номер, недропользователь)

Контур участка недр нерапределенного фонда

Подготовлено в Якутском филиале ФБУ "ТФГИ по ДВФО" 21.05.2018 г.
Зарубина С.Г., тел. 8 (4112) 42-11-85

Приложение 4 (Лицензия ЯКУ 04639 ТЭ)

Управление по недропользованию по Республике Саха (Якутия)
(наименование органа, выдавшего лицензию)

ЛИЦЕНЗИЯ
на пользование недрами

Я К У	0 4 6 3 9	Т Э
серия	номер	вид лицензии

Выдана Акционерному обществу «Горно-обогатительный комплекс «Инаглинский»
(субъект предпринимательской деятельности, получивший данную лицензию)

в лице генерального директора управляющей организации – ООО «УК «Колмар» Цивилева Сергея Евгеньевича
(ф.и.о. лица, представляющего субъект предпринимательской деятельности)

с целевым назначением и видами работ разведка и добыча, в том числе использование отходов горнодобывающего и связанных с ним перерабатывающих производств

Участок недр расположен на территории муниципального образования «Нерюнгринский район» Республики Саха (Якутия)
(наименование населенного пункта, района, области, края, республики)

Описание границ участка недр, координаты угловых точек, копии топопланов, разрезов и др. приводятся в приложении № 3
(№ прилож.)

Участок недр имеет статус горного отвода
(геологического или горного отвода)

Дата окончания действия лицензии 30 апреля 2041 года
(число, месяц, год)

Место штампа государственной регистрации

Федеральное агентство по недропользованию
Управление по недропользованию по Республике Саха (Якутия)
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО
«22» апреля 2016 г.
№ 4354 / ЯКУ 04639 ТЭ
Иващенко Оксана Викторовна

Неотъемлемыми составными частями настоящей лицензии являются следующие документы (приложения):

1. Условия пользования недрами, на 7 л.;
2. Копия решения, являющегося основанием предоставления лицензии, принятого в соответствии со статьей 10^1 Закона Российской Федерации «О недрах» на 11 л.;
3. Схема расположения участка недр на 2 л.;
4. Копия свидетельства о государственной регистрации юридического лица на 2 л.;
5. Копия свидетельства о постановке пользователя недр на налоговый учет на 1 л.;
6. Документ на 2 л., содержащий сведения об участке недр, отражающие 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 (залежей) полезных ископаемых и запасов (ресурсов) по ним;

   обзор работ, проведенных ранее на участке недр, наличие на участке недр горных выработок, скважин и иных объектов, которые могут быть использованы при работе на этом участке;

   сведения о добытых полезных ископаемых за период пользования участком недр (если ранее производилась добыча полезных ископаемых);

   наличие других пользователей недр в границах данного участка недр;
7. Перечисление предыдущих пользователей данным участком недр (если ранее участок недр находился в пользовании) с указанием оснований, сроков предоставления (перехода права) участка недр в пользование и прекращения действия лицензии на пользование этим участком недр (указывается при переоформлении лицензии), на 1 л.;
8. Краткая справка о пользователе недр, содержащая: юридический адрес пользователя недр, банковские реквизиты, контактные телефоны, на 1 л.;
9. Иные приложения —

(название документов, количество страниц)

Уполномоченное должностное лицо
органа, выдавшего лицензию

Начальник
(должность, ф.и.о. лица, подписавшего лицензию)

Лацановский Игорь Александрович

Подпись

М.п., дата 22 апреля 2016 г.

Приложение № 1 к лицензии ЯКУ 04639 ТЭ

УСЛОВИЯ ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ

1. Общие сведения

1.1. Пользователь недр: **Акционерное общество «Горно-обогатительный комплекс «Инаглинский»**.

1.2. Наименование участка недр, предоставленного в пользование: **участок Восточный Чульмаканского месторождения**.

Участок недр, расположен на территории **Республики Саха (Якутия)**.

1.3. Вид пользования недрами: **разведка и добыча полезных ископаемых, в том числе использования отходов горнодобывающего и связанных с ним перерабатывающих производств**.

1.4. Наименование и код основного (преобладающего) полезного ископаемого видов (группировки полезных ископаемых), содержащихся в пределах предоставленного участка недр: **уголь каменный, 1010**.

1.5. Орган, предоставивший лицензию: **Управление по недропользованию по Республике Саха (Якутия)**.

1.6. Основание предоставления права пользования недрами: **решение конкурсной комиссии о предоставлении права пользования участком недр для разведки и добычи полезных ископаемых или для геологического изучения недр, разведки и добычи полезных ископаемых, осуществляемых по совмещенной лицензии, за исключением участков недр федерального значения**.

1.7. Основание оформления лицензии: **приказ Управления по недропользованию по Республике Саха (Якутия) от 29.03.2016 года № 67 (приложение № 2 к лицензии)**.

2. Пространственные границы и статус участка недр, предоставленного в пользование

Схема участка недр и описание пространственных границ участка недр содержатся в приложении № 3 к настоящей лицензии.

3. Границы земельного участка или акватории, выделенных для ведения работ, связанных с пользованием недрами

Земельные, лесные участки, водные объекты необходимые для ведения работ, связанных с пользованием недрами, предоставляются Пользователю недр в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

4. Сроки действия лицензии и сроки начала работ на участке недр

4.1. Сроки подготовки проектной документации, представления геологической информации на государственную экспертизу:

4.1.1. подготовка и утверждение в установленном порядке проекта работ по геологическому изучению недр, получившего положительное заключение экспертизы в соответствии Законом Российской Федерации «О недрах» – **обязательство не установлено**;

4.1.2. представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр (поисков и оценки месторождений полезных ископаемых) на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах» – **обязательство не установлено**;

4.1.3. подготовка и утверждение в установленном порядке проекта работ по разведке месторождения, получившего положительное заключение экспертизы в соответствии Закона Российской Федерации «О недрах» – **обязательство не установлено**;

Приложение № 1 к лицензии ЯКУ 04639 ТЭ

4.1.4. представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии Закона Российской Федерации «О недрах» – **обязательство не установлено**;

4.1.5. подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта разработки месторождения, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах» – **не позднее 12 месяцев с даты государственной регистрации лицензии**.

После согласования и утверждения в установленном порядке технического проекта (*для лицензии, предусматривающей добычу полезных ископаемых*) срок действия лицензии продлевается на срок отработки месторождения полезных ископаемых, исчисляемый исходя из технико-экономического обоснования разработки месторождения полезных ископаемых, обеспечивающего рациональное использование и охрану недр по заявке пользователя недр.

4.2. Сроки начала работ:

4.2.1. Срок начала проведения геологического изучения недр: **обязательства по геологическому изучению не установлены**;

4.2.2. Срок начала проведения разведки месторождения полезных ископаемых: **обязательства по разведке не установлены**;

4.2.3. Срок ввода месторождения в разработку (эксплуатацию): **не позднее 24 месяцев с даты государственной регистрации лицензии**.

4.3. Сроки выхода предприятия по добыче полезных ископаемых на проектную мощность определяются согласованным и утвержденным в установленном порядке техническим проектом разработки месторождения.

4.4. Подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта ликвидации или консервации горных выработок, скважин, иных подземных сооружений, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах», не позднее, чем за 1 год до планируемого срока завершения отработки месторождения.

5. Условия, определяющие виды и объемы поисковых и (или) разведочных работ с разбивкой по годам, сроки их проведения

Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке, а также разведке месторождений полезных ископаемых с разбивкой по годам, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр (поискам и оценке месторождений полезных ископаемых) и (или) по разведке месторождения.

6. Условия, связанные с платежами, взимаемыми при пользовании недрами, земельными участками, акваториями

6.1. Пользователь недр обязан уплатить разовый платеж за пользование недрами, в размере 54900001 рубль, за исключением суммы ранее внесенного задатка за участие в аукционе/конкурсе в размере 54900000 рублей, в течение 30 дней с даты государственной регистрации лицензии.

6.2. Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами:

6.2.1. в целях поисков и оценки месторождений полезных ископаемых за всю площадь участка недр, предоставленного в пользование, за исключением площадей открытых месторождений, по следующим ставкам: **ставки не установлены**;

6.2.2. в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного отвода и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, по следующим ставкам:

Приложение № 1 к лицензии ЯКУ 04639 ТЭ

Год действия лицензии	Ставка платежа рублей за 1 км^2 в год
1–й год	3750
2–й год	4170
3–й год	4650
4–й год и последующие	7500

6.3. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.

7. Согласованный уровень добычи минерального сырья

Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

8. Право собственности на добытое минеральное сырье

Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр. Пользователь недр имеет право использовать отходы своего горнодобывающего и связанных с ним перерабатывающих производств.

9. Требования по предоставлению геологической информации и условия ее использования

9.1. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.

9.2. Пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, керна, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, керна, пластовых жидкостей.

9.3. С момента представления геологической информации о недрах в федеральный и территориальные фонды геологической информации право собственности на материальный носитель (вещь), в котором выражена геологическая информация о недрах, переходит к Российской Федерации.

9.4. Геологическая информация о недрах, предоставленная Пользователем недр в федеральный и территориальные фонды геологической информации, может использоваться без получения согласия ее обладателя (правообладателя) для ведения государственного баланса запасов полезных ископаемых, государственного кадастра месторождений и проявлений полезных ископаемых, государственного реестра работ по геологическому изучению недр, участков недр, предоставленных для добычи полезных ископаемых, а также в целях, не связанных с их добычей, и лицензий на пользование недрами, осуществления управления государственным фондом недр, разработки нормативных и ненормативных актов, государственного геологического изучения недр, прогнозирования опасных геологических процессов и явлений и устранения их последствий, осуществления мероприятий по обеспечению обороны страны и безопасности государства, принятия решений в соответствии с установленной компетенцией.

9.5. Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами.

Приложение № 1 к лицензии ЯКУ 04639 ТЭ

10. Требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами

Пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами.

11. Условия, при наступлении которых право пользования недрами прекращается

Право пользования Участком недр прекращается в соответствии с пунктом 3 части первой статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» в случае невыполнения Пользователем недр требований пункта 6.1 настоящих Условий пользования недрами.

12. Условия пользования недрами, при наступлении которых право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии со статьями 20, 21 и 23 Закона Российской Федерации «О недрах»

Право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с пунктом 2 части второй статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» в следующих случаях:

12.1. нарушение Пользователем недр сроков, указанных в пунктах 4.1.1–4.1.5, 9.5 настоящих Условий пользования недрами;

12.2. нарушение Пользователем недр обязательств, указанных в пункте 6.2 настоящих Условий пользования недрами;

12.3. нарушение Пользователем недр обязательств, указанных в пункте 9.1 настоящих Условий пользования недрами по представлению информации в федеральный и территориальные фонды геологической информации;

12.4. нарушение Пользователем недр условий, указанных в пункте 4.2 настоящих Условий пользования недрами в части:

12.4.1. срока начала работ по геологическому изучению недр;

12.4.2. срока начала работ по разведке месторождений;

12.5. нарушение Пользователем недр требований утвержденных в установленном порядке технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых в части срока начала строительства объектов инфраструктуры предприятия по добыче полезных ископаемых и (или) срока ввода в разработку месторождения полезных ископаемых.

13. Дополнительные условия

13.1. Дополнительные условия, устанавливаемые конкурсной формой предоставления права пользования недрами.

Пользователь недр при освоении участка недр обязан обеспечить выполнение установленных законодательством, стандартами (нормами, правилами) требований, в том числе:

13.1.1. *по рациональному изучению, использованию и охране недр:*

а) соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами при разведке и добыче каменного угля;

б) проведение опережающей эксплуатационной разведки, обеспечивающего достоверную оценку запасов полезных ископаемых и рациональное ведение горно-эксплуатационных работ;

Приложение № 1 к лицензии ЯКУ 04639 ТЭ

в) наиболее полное извлечение из недр основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов, недопущение сверхнормативных потерь полезного ископаемого, выборочной отработки отдельных частей участка недр;

г) достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов основного и совместно с ним залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов при разработке месторождения;

д) согласование со смежными горно-добывающими предприятиями уточненных границ горного и земельного отводов, размещение площадок под производственные объекты (объекты инфраструктуры, системы инженерного обеспечения, транспортные пути) в случае их выноса за пределы участка недр. Порядок ведения горных работ вблизи смежных границ согласовывается в установленном законодательством порядке;

е) беспрепятственный доступ к освоению смежных площадей залегания полезных ископаемых;

ж) охрану месторождения от затопления, обводнения и других факторов, снижающих качество полезных ископаемых и промышленную ценность месторождения или осложняющих его разработку;

з) предупреждение самовольной застройки площадей залегания полезных ископаемых и соблюдение установленного порядка использования этих площадей в иных целях;

и) ведение геологической, маркшейдерской и иной документации в процессе добычи полезных ископаемых, обеспечивающей нормальный технологический цикл работ, прогнозирование опасных ситуаций;

к) инженерно-геологическое обоснование выбора площадок под размещение производственных объектов предприятия, обеспечивающее сохранность зданий, сооружений и природных объектов от вредного влияния горных разработок;

13.1.2. *по промышленной безопасности и охране труда:*

а) в случаях и порядке, предусмотренных законодательством Российской Федерации, при проведении геологоразведочных работ, работ по строительству предприятия, добыче и переработке минерального сырья безопасность жизни и здоровья производственного персонала, связанного с пользованием недрами;

б) своевременное проектирование опасных производственных объектов, их декларирование, экспертизу промышленной безопасности в случаях и порядке, предусмотренных законодательством Российской Федерации;

в) страхование гражданской ответственности за причинение вреда жизни, здоровью или имуществу других лиц и ущерба окружающей среде в случае аварии на опасном производственном объекте;

г) производственный контроль за состоянием промышленной безопасности на предприятии, выполнение требований законодательства, норм, правил, технических регламентов по безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами;

д) разработку и утверждение инструкций по промышленной безопасности для персонала опасного производственного объекта по каждому участку и виду работ для рабочих всех профессий, а также должностных инструкций для специалистов;

е) снабжение лиц, занятых на опасных производственных объектах предприятия, специальной одеждой, средствами индивидуальной и коллективной защиты;

ж) организацию обучения и повышения квалификации руководителей и работников опасных производственных объектов;

з) своевременное проведение технического освидетельствования технических устройств, зданий и сооружений;

Приложение № 1 к лицензии ЯКУ 04639 ТЭ

и) осуществление специальных мероприятий по обеспечению безопасного состояния горных выработок;

к) систематический контроль с использованием технических средств за состоянием горных выработок, содержанием вредных газов и пыли, осуществление специальных мероприятий по обеспечению безопасного их состояния, предупреждению прорывов воды, горных ударов;

л) при проведении работ безопасную эксплуатацию расположенных вблизи границ участка недр объектов промышленной и хозяйственной деятельности (ЛЭП, дороги и т.п.);

м) обслуживание объектов строительства и эксплуатации при ведении горных работ на основе договоров с подразделениями профессиональной горно-спасательной службы;

13.1.3. *по охране окружающей среды и недр:*

а) соблюдение требований нормативных документов по охране окружающей среды (атмосфера, недра, водные объекты, почвы, биоресурсы), а также зданий и сооружений от вредного влияния работ, связанных с пользованием недрами;

б) разработку и выполнение мероприятий, обеспечивающих сокращение или избежание загрязнения, вызванного деятельностью горнодобывающего предприятия, защиту и восстановление нарушенных участков местности, водных объектов и минимально возможное нарушение естественных геоботанических и гидрогеологических условий среды;

в) не позднее 20 апреля 2017 года проведение анализа фонового состояния окружающей среды в пределах участка недр по программе, согласованной с уполномоченными органами, и направление отчета о результатах анализа в Якутнедра;

г) составление проекта (программы) проведения мониторинга окружающей среды (атмосфера, недра, водные объекты, почвы, биоресурсы) в районе влияния горнодобывающего предприятия до начала строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия и его согласование с уполномоченными органами;

д) ведение мониторинга окружающей среды (атмосфера, недра, водные объекты, почвы, биоресурсы) в пределах участка недр и в районе влияния горнодобывающего предприятия в течение всего периода освоения участка в соответствии с проектом (программой), согласованной с Якутнедра до начала промышленной добычи или строительства объектов инфраструктуры;

е) очистку карьерных (шахтных) вод, атмосферных осадков и хозяйственно-бытовых вод перед сбросом в поверхностные водные объекты до норм, не превышающих ПДС;

ж) размещение отвалов и отходов горнодобывающего и перерабатывающего производств с наименьшим вредным влиянием на окружающую среду и осуществление систематического контроля за их состоянием;

з) максимальную концентрацию объектов и коммуникаций на площадях с наиболее благоприятными грунтовыми условиями;

и) при ликвидации (консервации) горнодобывающего предприятия осуществление мероприятий по соблюдению требований по охране окружающей среды, промышленной безопасности, природоохранного законодательства, рекультивации нарушенных земель;

13.1.4. *по участию в социально-экономическом развитии региона*:

а) организацию не менее 240 рабочих мест для населения, проживающего на территории муниципального образования «Нерюнгринский район» Республики Саха (Якутия), максимальное использование при освоении месторождения местных трудовых ресурсов, трудоустройство выпускников средне-специальный и высших учебных заведений на территории Республики Саха (Якутия);

б) организацию профессиональной подготовки населения, проживающего на территории муниципального образования «Нерюнгринский район» Республики Саха (Якутия), с целью привлечения его к проведению работ, связанных с освоением участка недр;

Приложение № 1 к лицензии ЯКУ 04639 ТЭ

в) при прочих равных условиях привлечение предприятий Республики Саха (Якутия) и российских предприятий в качестве подрядчиков (поставщиков) по изготовлению оборудования, технических средств и выполнению различного вида услуг;

г) до начала строительства возмещение потерь и убытков владельцев земельных участков, включая упущенную выгоду, в порядке и сроки, установленные законодательством Российской Федерации;

д) софинансирование проектов, направленных на повышение социальной поддержки населения, профессиональную подготовку и переподготовку кадров, выделению средств на обустройство социальных объектов, развитие спорта.

Взаимодействие между Пользователем недр и органами местного самоуправления Республики Саха (Якутия), на территории которых расположен участок недр, может осуществляться на основании заключения совместных соглашений о социально-экономическом развитии региона.

Начальник Управления по недропользованию по Республике Саха (Якутия)

_____ **И. А. Лащановский**

«22» апреля 2016 год МП

Приложение 2
к лицензии ЯКУ 04639

МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ

УПРАВЛЕНИЕ ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ ПО РЕСПУБЛИКЕ САХА (ЯКУТИЯ)

П Р И К А З

г. Якутск

29.03.2016 № 67

Об итогах конкурса на право пользования недрами с целью разведки и добычи каменного угля на участке Восточный Чульмаканского месторождения в Республике Саха (Якутия)

В соответствии со статьей 13.1. Закона Российской Федерации «О недрах» и пунктом 1.6 Приложения 2 к приказу Управления по недропользованию по Республике Саха (Якутия) от 17.12.2015 года № 365 «О проведении конкурса на право пользования недрами с целью разведки и добычи каменного угля на участке Восточный Чульмаканского месторождения в Республике Саха (Якутия)» и на основании протокола итогового заседания Конкурсной комиссии по проведению конкурса на право пользования недрами с целью разведки и добычи каменного угля на участке Восточный Чульмаканского месторождения в Республике Саха (Якутия) от 24 марта 2016 года, п р и к а з ы в а ю :

1. Конкурс на право пользования недрами с целью разведки и добычи каменного угля на участке Восточный Чульмаканского месторождения в Республике Саха (Якутия), в связи с участием в конкурсе одного участника (АО «ГОК «Инаглинский») признать несостоявшимся.

2. На основании статьи 13.1. Закона Российской Федерации «О недрах» предоставить Акционерному обществу «Горно-обогатительный комплекс «Инаглинский» право пользования недрами с целью разведки и добычи каменного угля на участке Восточный Чульмаканского месторождения в Республике Саха (Якутия) и выдать лицензию на условиях объявленного конкурса с учетом предложений участника конкурса, в том числе по размеру разового платежа за пользование недрами.

3. Отделу лицензирования (Н. Г. Федорова) обеспечить:

3.1. публикацию сведений об итогах конкурса на официальном сайте Российской Федерации для размещения информаций о результатах торгов (www.torgi.gov.ru);

3.2. оформление, государственную регистрация и выдачу АО «ГОК «Инаглинский» лицензии на пользование недрами, с учетом Технико-экономических предложений АО «ГОК «Инаглинский», а также включить в условия лицензии предложенный АО «ГОК «Инаглинский» размер разового платежа за пользование недрами на участке Восточный Чульмаканского месторождения в Республике Саха (Якутия) в размере 54 900 001 (пятьдесят четыре миллиона девятьсот тысяч один) рубль.

4. Отделу экономики, финансов, бухгалтерского учета и правового обеспечения (С. М. Войтенко) в установленные сроки перечислить в доход федерального бюджета задаток в объеме стартового размера разового платежа, уплаченный АО «ГОК «Инаглинский».

Начальник И. А. Лацановский

Приложение 1
к лицензии ЯКУ 04639ТЭ

ПРОТОКОЛ

итогового заседания Конкурсной комиссии по проведению конкурса на право пользования недрам с целью разведки и добычи каменного угля на участке Восточный Чульмаканского месторождения в Республике Саха (Якутия)

г. Якутск

24 марта 2016 года
10:00 часов, время местное

Состав Конкурсной комиссии:

Председатель комиссии:

Лацановский И. А. – начальник Управления по недропользованию по Республике Саха (Якутия)

Заместитель председателя комиссии:

Оленица Т. В. – заместитель начальника Управления по недропользованию по Республике Саха (Якутия)

Члены комиссии:

Ковалев Л. Н. – Председатель Государственного комитета Республики Саха (Якутия) по геологии и недропользованию

Дьяконов В. А. – главный специалист департамента горнорудной и перерабатывающей промышленности Министерства промышленности Республики Саха (Якутия) (по согласованию)

Варламов Г. Р. – ведущий специалист-эксперт отдела лицензирования Управления по недропользованию по Республике Саха (Якутия)

Ефимов Н. Н. – главный специалист-эксперт отдела лицензирования Управления по недропользованию по Республике Саха (Якутия)

Сухарев В. А. – главный специалист-эксперт отдела лицензирования Управления по недропользованию по Республике Саха (Якутия)

Федорова Н. Г. – начальник отдела лицензирования Управления по недропользованию по Республике Саха (Якутия)

Шматкова Л. Е. – начальник геологического отдела Управления по недропользованию по Республике Саха (Якутия)

Заседание Конкурсной комиссии открыл председатель комиссии Лацановский И. А.

Управление по недропользованию по Республике Саха (Якутия) известило о проведении 24 марта 2016 года конкурса на право пользования недрами с целью разведки и добычи каменного угля на участке Восточный Чульмаканского месторождения в Республике Саха (Якутия) и утвердило Порядок и условия проведения конкурса на право пользования недрами с целью разведки и добычи каменного угля на участке Восточный Чульмаканского месторождения в Республике Саха (Якутия) (далее – Порядок и условия проведения конкурса) и состав Конкурсной комиссии (приказ Якутнедра от 17.12.2015 года № 365).

Извещение о проведении конкурса на право пользования недрами на участке Восточный Чульмаканского месторождения размещено на официальном сайте в сети Интернет torgi.gov.ru.

В соответствии с пунктом 5.2. Порядка и условий проведения конкурса заседание Конкурсной комиссии правомочно, если на нем присутствует более половины членов ее списочного состава, но не менее пяти человек.

На заседании присутствуют восемь членов комиссии из девяти, отсутствует Шматкова Л. Е.

Таким образом, заседание Конкурсной комиссии в составе 8 присутствующих членов правомочно.

Секретарем заседания Конкурсной комиссии назначен Сухарев В. А.

На заседании присутствует представитель участника конкурса АО «ГОК «Инаглинский» – Павловцев Сергей Николаевич, по доверенности ГОК Ин-16/07 г.Москва, 16.03.2016 года.

Повестка дня:

1. Проведение конкурса на право пользования недрами с целью разведки и добычи каменного угля на участке Восточный Чульмаканского месторождения в Республике Саха (Якутия).

2. Подведение итогов конкурса на право пользования на участке Восточный Чульмаканского месторождения в Республике Саха (Якутия).

Решили:

Утвердить повестку дня.

Результаты голосования: за – 8, против – 0; воздержались – 0.

По вопросам повестки дня слушали информацию председателя комиссии И. А. Лацановского.

1. Проведение конкурса на право пользования недрами с целью разведки и добычи каменного угля на участке Восточный Чульмаканского месторождения в Республике Саха (Якутия).

В соответствие пунктом 2.1. Порядка и условий проведения конкурса в установленные сроки, до 18-00 часов (мéстное время) 27 января 2015 года, от двух заявителей – Публичного акционерного общества «Тихоокеанская Инвестиционная Группа» (ПАО «ТИГР») и Акционерного общества «Горно-обогатительный комплекс «Инаглинский» (АО «ГОК «Инаглинский»), в Управление по недропользованию по Республике Саха (Якутия) поступили и были зарегистрированы 01.02.2016 годы за № 1 и 02.02.2016 года за № 2 соответственно по два экземпляра заявок по форме согласно приложению 3 к Порядку и условиям проведения конкурса, с приложением к каждой запечатанных конвертов со Сведениями о заявителе, договоров о задатке по форме согласно приложению 5 к Порядку и условиям проведения конкурса и подписанных со стороны заявителя, платежного поручений об оплате сбора за участие в конкурсе и описи, оформленной на бумаге и электронном носителе.

Договор о задатке, составленный по форме согласно приложению 5 к Порядку и условиям проведения конкурса, заключен Якутнедра и со стороны двух заявителей – с ПАО «ТИГР» 01.02.2016 года за № 9 и с АО «ГОК «Инаглинский» 02.02.2016 года за № 12.

В соответствии с пунктом 2.5 Порядка и условий проведения конкурса Рабочая группа, созданная приказом Якутнедра от 05.02.2016 года № 24, 05.02.2016 года подвела итоги регистрации заявок на участие в конкурсе со вскрытием запечатанных конвертов. Результаты вскрытия оформлены протоколом Рабочей группы от 05 февраля 2016 года № 01.

В соответствии с пунктами 2.7-2.9 Порядка и условий проведения конкурса, Конкурсной комиссией на заседании 18 февраля 2016 года с целью установления соответствия состава и содержания заявочных материалов на участие в конкурсе

требованиям, предъявляемым нормативными правовыми документами и Порядком и условиями проведения конкурса к пользователям недр, рассмотрены заявки на участие в конкурсе двух заявителей – ПАО «ТИГР» и АО «ГОК «Инаглинский» и принято решение о признании заявочных материалов ПАО «ТИГР» и АО «ГОК «Инаглинский» на участие в конкурсе на право пользования недрами с целью разведки и добычи каменного угля на участке Восточный Чульмаканского месторождения в Республике Саха (Якутия) соответствующими утвержденному Порядку и условиям проведения конкурса и принятии заявок ПАО «ТИГР» и АО «ГОК «Инаглинский» для участия в конкурсе (протокол заседания Конкурсной комиссии от 18.02.2015 года).

В соответствии с пунктами 1.1 и 2.1 приложения 5 к Порядку и условиям проведения конкурса заявителем АО «ГОК «Инаглинский» 24 февраля 2016 года внесен на счет Якутнедра, указанный в приложении 6 к Порядку и условиям проведения конкурса, задаток в сумме 54 900 000 (пятьдесят четыре миллиона девятьсот тысяч) рублей.

Поступление задатка в установленном порядке и полном объеме от АО «ГОК «Инаглинский» на счет, указанный в приложении 6 к Порядку и условиям проведения конкурса, подтверждено выпиской из лицевого счета для учета операций со средствами, поступающими во временное распоряжение получателя бюджетных средств № 05161777710, за 24 февраля 2016 года.

В соответствии с пунктами 4.1-4.3 Порядка и условий проведения конкурса в установленные сроки, до 17-00 часов местного времени 02 марта 2015 года заявитель АО «ГОК «Инаглинский» представил в Якутнедра четыре запечатанных папки с Технико-экономическими предложениями (ТЭП) для участия в конкурсе на получение пользование недрами с целью разведки и добычи каменного угля на участке Восточный Чульмаканского месторождения в Республике Саха (Якутия), с приложением оригинала платежного поручения № 65828 от 24.02.2016 года об оплате задатка с отметкой банка о принятии платежа и запечатанного конверта с предложением по размеру разового платежа.

В соответствие с пунктом 4.5 Порядка и условий проведения конкурса 03 марта 2016 года в 11:00 (местное время) на заседании Рабочей группы в кабинете № 308б здания № 18 по ул. Аммосова произведено вскрытие четырех запечатанных папок с ТЭПами, представленных АО «ГОК «Инаглинский».

Результаты вскрытия оформлены протоколом Рабочей группы от 03 марта 2016 года № 15. ТЭПы, представленные АО «ГОК «Инаглинский» вместе с протоколом заседания Рабочей группы 04.03.016 года направлены в Конкурсную комиссию.

Заявитель ПАО «ТИГР», чья заявка на участие в конкурсе была принята конкурсной комиссией, в установленные Порядком и условиям проведения конкурса сроки и порядке внесение задатка для участия в конкурсе порядке не произвел, технико-экономические предложения по освоению участка недр, платежное поручение об оплате задатка и запечатанный конверт с предложением размера разового платежа за пользование недрами в Якутнедра не представил.

В соответствии с пунктом 5.6 Порядка и условий проведения конкурса для участия в итоговом заседании Конкурсной комиссии зарегистрировался и документально подтвердил свои полномочия представитель одного участника конкурса АО «ГОК «Инаглинский» – Павловцев Сергей Николаевич.

Полномочия представителя участника конкурса АО «ГОК «Инаглинский» Павловцева С. Н. на право представлять в конкурсе Участника конкурса документально подтверждены доверенностью № ГОК Ин-16/07 г. Москва, 16.03.2016 года.

Таким образом, требования пунктов 4.8 и 5.6 Порядка и условий проведения конкурса, предъявляемые к участникам конкурса и представителям участника конкурса, выполнены одним заявителем – АО «ГОК «Инаглинский» и его представителем Павловцевым С. Н. и не выполнены вторым заявителем – ПАО «ТИГР».

В соответствии с пунктом 4.7 Порядка и условий проведения конкурса отказ в допуске заявителей к участию в конкурсе может последовать в случаях, если заявитель своевременно не представил ТЭП и своевременно не оплатил задаток.

В соответствии с пунктом 1.6 Порядка и условий проведения конкурса в случае, если на участие в конкурсе поступила заявка только от одного заявителя Конкурс признается несостоявшимся.

Решили:

1. Признать АО «ГОК «Инаглинский» участником конкурса на право пользования недрами с целью разведки и добычи каменного угля на участке Восточный Чульмаканского месторождения в Республике Саха (Якутия).

2. Допустить представителя участника конкурса Павловцева С. Н. к участию в итоговом заседании Конкурсной комиссией.

3. Отказать заявителю ПАО «ТИГР» в допуске к участию в конкурсе на право пользования недрами с целью разведки и добычи каменного угля на участке Восточный Чульмаканского месторождения в Республике Саха (Якутия).

4. Признать конкурс на право пользования недрами с целью разведки и добычи каменного угля на участке Восточный Чульмаканского месторождения в Республике Саха (Якутия) несостоявшимся.

Результаты голосования: за – 8, против – 0; воздержались – 0.

2. Подведение итогов конкурса на право пользования на участке Восточный Чульмаканского месторождения в Республике Саха (Якутия).

Представителем участника конкурса Павловцевым С. Н сделано информационное сообщение об основных положениях Технико-экономического предложений (ТЭП) для участия в конкурсе на получение пользование недрами с целью разведки и добычи каменного угля на участке Восточный Чульмаканского месторождения в Республике Саха (Якутия).

Были заданы вопросы председателем комиссии Лацановским И. А., заместителем председателя комиссии Оленица Т. В., членами комиссии Ковалевым Л. Н., Дьяконовым В. А., Федоровой Н. Г.

По существу заданных вопросов ответил представитель участника конкурса Павловцев С. Н.

Конкурсная комиссия приняла к сведению информацию об основных положениях ТЭПа участника конкурса.

В соответствии с подпунктом 5.5 Порядка и условий проведения конкурса, члены Конкурсной комиссии ознакомились с ТЭПом АО «ГОК «Инаглинский», заключения на ТЭП поступили от заместителя председателя комиссии Оленица Т. В., членов комиссии Ковалева Л. Н., Федоровой Н. Г., Дьяконова В. А.

Конкурсная комиссия, рассмотрев ТЭП, представленный участником конкурса, заслушав представителя участника конкурса и заключения членов Конкурсной комиссией на ТЭП, отметила следующее.

1) Участник конкурса АО «ГОК «Инаглинский» является субъектом предпринимательской деятельности, юридическим лицом, созданным в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Участник конкурса предоставил необходимые документы, подтверждающие, что он и привлекаемые в качестве подрядчиков сторонними организации обладает квалифицированными специалистами, необходимыми финансовыми и техническими средствами для эффективного и безопасного проведения работ, технологическим возможностями, в том

числе применяемыми технологиями, техническими средствами, лицензией на производство маркшейдерских работ.

Участник конкурса и привлекаемые подрядные организации имеют самостоятельный опыт разработки месторождений каменного угля подземным способом, эксплуатации технологического (шахтного) оборуд ования, транспортных средств, эксплуатации и обслуживания вспомогательных производств.

2) Технико-экономические предложения, связанные с намечаемым пользованием недрами на участке Восточный Чульмаканского месторождения, разработано проектной организацией ООО «СибПроектГрупп», в целом соответствует разделу 4 «Требования к содержанию и представлению заявителями технико-экономических предложений по освоению участка недр» Порядка и условий проведения конкурса и включает:

– физико-географическую характеристику и материально-технические ресурсы района, геолого-геофизическую изученность месторождения,

– геолого-гидрогеологические и горно-технические условия разработки месторождения,

– обоснование способа разработки участка месторождения, последовательность горно-подготовительных и добычных работ;

– качество добываемого угля, требования к качеству товарной продукции, потребители угля;

– технологический комплекс на поверхности шахты, вспомогательные цехи (ремонтно-складской комплекс, депо и др.),

– комплекс противопылевых мероприятий, отвод шахтных вод, очистные сооружения

– управление производством, организация и охрана труда,

– архитектурные решения,

– техника безопасности при ведении подземных горных работ, включая мероприятия по борьбе с выбросами угля, газа, породы, прорывами воды, горными ударами, высокими температурами, шумом, вибрацией, эвакуации людей,

– мероприятия по обеспечению пожарной безопасности,

– электроснабжение и электрооборудование шахтного комплекса и поверхности шахты,

– основные решения по вентиляции, водоснабжение и водоподготовка

– автоматизация технологических процессов,

– железнодорожный и автомобильный транспорт,

– другие технологические решения (пневматическое хозяйство, связь, сигнализации),

– календарный план отработки пластов,

– экономическая эффективность проекта освоения участка недр, обеспечение предприятия энергетическими, материальными, трудовыми и прочими ресурсами,

– мероприятия по охране окружающей среды. Горно-экологический мониторинг, направление рекультивации и основные виды работ,

– предложения по участию в социально-экономическом развитии региона;

– сводная (итоговая) таблица технико-экономических показателей предлагаемого комплекса работ.

3) Участником конкурса планируются к добыче эксплуатационные запасы каменного угля по трем пластам $Д_{19}$, $Д_{15}$, $Д_{11}$ в количестве 19350 тыс. т.

Шахтное поле вскрывается штольнями, бремсбергами – на части поля с глубинами залегания пластов до 150 м, уклонами – на части поля с глубинами залегания пластов до 250 м, пластовыми штреками. Пласты $Д_{19}$, и $Д_{15}$ вскрываются вентиляционной и конвейерной штольнями, пласт $Д_{11}$ – вентиляционным и конвейерным уклонами со штолен по пласту $Д_{19}$. Первым отрабатывается пласт $Д_{19}$, расположенный выше остальных, затем пласт $Д_{15}$ и последним пласт $Д_{11}$.

Разработка пластов каменного угля осуществляется на глубинах до 250 м с разделением шахтного поля на блоки КСО (выемочные единицы). Подготовка камер осуществляется проходкой камерных и разрезных штреков, отработка выемочных столбов осуществляется обратным ходом, камерно-столбовой системой разработки.

В зависимости от горногеологических и горнотехнических условий и минимизации опасных ситуаций рассмотрены и выбраны наиболее оптимальные варианты подготовки столбов КСО, отработки выемочных столбов КСО и погашения междукамерных целиков КСО.

Системой КСО предполагается добыть 12923 тыс. т. по ЧУП или 15261 тыс. т. горной массы.

Среднесуточная нагрузка на забой КСО принята 1535 т/сут. Проектная мощность участка 500 тыс. т горной массы. Срок отработки по календарному плану – 33 года.

Применяемое горнопроходческое и вспомогательное оборудование:

- комбайн непрерывного действия Континьсюс Майнер тип СМ-240;
- самоходный перегружатель бункер-питатель-дробилка тип FB-110:
- погрузочно-доставовачная машина тип CL-210;
- анкероустановщик мобильный тип «FLETCHER CHDDR»;
- самоходный вагон тип 10ВС15;
- вентилятор тип ВМЭ-6.

Добытый уголь проходит процесс углеподготовки на обогатительной фабрике с образованием продуктов обогащения – коксового концентрата с зольностью не более 10%, промежуточного продукта с зольностью не более 30%, используемого в качестве энергетического топлива, породы при зольности 70-77%.

Производимая при разработке участка недр продукция будет реализовываться на внутреннем рынке, включая предприятия группы Колмар

Рассмотрен вариант транспортировки товарной продукции до собственного терминала в Приморском крае, и далее в страны Азиатско-тихоокеанского региона.

Необходимый научно-технический уровень программ по освоению участка недр основывается на намерениях потенциального пользователя недр неукоснительно соблюдать требования и регламенты государственных, отраслевых, республиканских стандартов, регламентов и методических указаний. Все виды работ, включая подготовительные, работы по обустройству и добычные планируется проводить с применением новейших методик и технологий отечественного и мирового уровня.

Подробно рассмотрены вопросы рекультивации нарушенных земель, факторы и источники техногенного воздействия на окружающую среду, размещения и утилизации отходов, промышленной безопасности, охране и безопасности труда.

4) Исходные условия для расчета технико-экономических показателей при освоении участка Восточный Чульмаканского месторождения следующие: балансовые запасы – 19350 тыс. т; промышленные запасы – 15261 тыс. т; установленный срок пользования недрами согласно условиям конкурса – 25 лет.

При выбранной годовой производственной мощности (500 тыс. т горной массы) срок обеспеченности запасами составляет 31 год.

Освоение участка недр сопряжено со значительными капитальными затратами в объеме 1815,4 млн. р.

Расчет основных технико-экономических показателей выполнен для 20-летнего периода эксплуатации, результаты следующие (без НДС).

Объем добычи составит 9000 тыс. т горной массы, объем товарной продукции – 5000,4 тыс. т;

Себестоимость добычи угля составит 1040 руб./т, себестоимость единицы товарной продукции – 2358 руб/т, цена единицы товарной продукции – 3198 руб/т, стоимость товарной продукции – 15992,2 млн. руб.

Чистая прибыль составит 3165 млн. руб., чистый денежный поток – 2416,1 млн. руб.

Показатели эффективности с учетом затрат на строительство объектов внешних коммуникаций имеют привлекательные значения: внутренняя норма доходности составит 12%, при принятой в проекте ставке дисконтирования 10%, индекс доходности больше 1 (ИД=1,1).

Чистый дисконтированный доход имеет положительное значение (194,6 млн. руб.), срок окупаемости инвестиций составит 7,9 лет, дисконтированный срок окупаемости 15,5 лет.

За 20-летний период освоения участка поступления в бюджеты составят 1773,9 млн. руб., в том числе в федеральный бюджет – 1127,4 млн. руб., в республиканский бюджет – 646,5 млн. руб.

Участником конкурса запланировано создание более 240 новых рабочих мест, участие в проектах, направленных на повышение социальной поддержки населения, профессиональную подготовку и переподготовку кадров, выделению средств на обустройство социальных объектов, развитие спорта,

Значительные компенсационные выплаты предусмотрены на природоохранные мероприятия (платежи за пользование объектами природной среды, негативное воздействие на окружающую среду и др.).

5) Основные выводы по Технико-экономическим предложениям:

Согласно представленных участником конкурса основных технологических решений безубыточное производство при освоении участка Восточный Чульмаканского месторождения будет обеспечено с достаточным уровнем надежности.

Технико-экономические предложения по освоению участка Восточный Чульмаканского месторождения характеризуются достаточным уровнем рентабельности производства и одновременно значительной капиталоемкостью строительства.

Участник конкурса в процессе реализации проектных решений планирует наращивать свое участие в развитии социально-экономической сферы МО «Нерюнгринский район» Республики Саха (Якутия).

Освоение участка Восточный Чульмаканского месторождения имеет важное для Нерюнгринского района Республики Саха (Якутия) социально-экономическое значение.

Конкурсной комиссией сделаны следующие замечания по технико-экономическому предложению:

1. Не приведены ожидаемые результаты в финансовом выражении в части налоговых платежей в бюджеты, возмещения ущерба окружающей среде, затрат при социально-экономическом сотрудничестве с органами местного самоуправления.

2. Предлагаемый участником конкурса общий срок освоения участка Восточный Чульмаканского месторождения по календарному план отработки пластов составляет 33 года, а расчет финансовых показателей выполнен для периода в 20 лет при установленном сроке пользование недрами согласно условиям конкурса 25 лет.

Проектные решения участника конкурса по освоению месторождения должны согласовываться и утверждаться в соответствие с Законом Российской Федерации «О недрах», а срок действия лицензии на пользование недрами может быть продлен в установленном порядке.

3. Недостаточная информативность графических приложений в части размещения запасов каменного угля.

4. Расчеты технико-экономических показателей выполнены без учета факторов риска (темпы роста инфляции, изменение конъектуры мирового рынка и др.). В расчете бюджетной эффективности отработки запасов каменного угля не учтена 4%-ная ставка НДПИ.

5. Не представлена структура реализации угля на экспорт и внутренний рынок.

6. Не приведены затраты на природоохранные мероприятия в томе 2 «Мероприятия по охране окружающей среды ….» и затраты на социально-экономическое развитие Нерюнгринского района в томе 2 «Мероприятия по охране окружающей среды ….».

Конкурсной комиссией предложено отмеченные замечания учесть в дальнейшем при оформлении лицензии и подготовке условий пользования недрами и согласовании проекта на разработку месторождения.

В целом, предложенные АО «ГОК «Инаглинский» технологические решения, технические, кадровые и финансовые возможности участника конкурса, обязательства по проведению природоохранных мероприятий и участию в социально-экономическом развитии Нерюнгринского района Республики Саха (Якутия) обеспечат ввод в разработку и безопасную эксплуатацию участка Восточный Чульмаканского месторождения в предусмотренные Порядком и условиями проведения конкурса сроки, эффективную работу горнодобывающего предприятия, обеспечивающую высокие экономические показатели, вклад в социально-экономическое развитие территории и, в конечном итоге, успешное освоение участка Восточный Чульмаканского месторождения.

Решили:

Признать технико-экономическое предложение по освоению участка Восточный Чульмаканского месторождения, представленные АО «ГОК «Инаглинский», в целом соответствующими требованиям, установленными законодательством Российской Федерации, и объявленному и утвержденному Порядку и условиям проведения конкурса.

Результаты голосования: за – 8, против – 0; воздержались – 0.

Вскрытие конвертов с предложением участников Конкурса по размеру разового платежа.

В соответствии с пунктом 4.7 Порядка и условий проведения конкурса в присутствии участника конкурса вскрыт запечатанный конверт с предложением АО «ГОК «Инаглинский» по размеру разового платежа за пользование недрами на участке Восточный Чульмаканского месторождения в Республике Саха (Якутия).

Предложение участника конкурса АО «ГОК «Инаглинский» по размеру разового платежа за пользование недрами на участке Восточный Чульмаканского месторождения составляет 54 900 001 (пятьдесят четыре миллиона девятьсот тысяч один) рубль.

Принятие решения по итогам проведения конкурса на право пользования недрами на участке Восточный Чульмаканского месторождения.

В соответствии со статьей 13.1 Закона Российской Федерации «О недрах» в случае, если объявленный конкурс на право пользования участком недр признан несостоявшимся в связи с поступлением заявки только от одного участника, лицензия на пользование участком недр может быть выдана этому участнику на условиях объявленного конкурса.

Заявочные материалы и конкурсные предложения АО «ГОК «Инаглинский» по составу и содержанию признаны, в целом, соответствующими требованиям, установленным законодательством Российской Федерации, и Порядку и условиям конкурса на право пользования недрами с целью разведки и добычи каменного угля на участке Восточный Чульмаканского месторождения в Республике Саха (Якутия).

Конкурсная комиссия по результатам итогового заседания решила:

1. Рекомендовать Управлению по недропользованию по Республике Саха (Якутия) признать конкурс на право пользования участком недр с целью разведки и добычи каменного угля на участке Восточный Чульмаканского месторождения в Республике Саха (Якутия), проведенный 26 марта 2015 года в г. Якутске, несостоявшимся.

2. На основании пункта 4 статьи 10.1 и статьи 13.1 Закона Российской Федерации «О недрах» считать возможным предоставить Акционерному обществу «Горно-обогатительный комплекс «Инаглинский (ОГРН 1047796706033, ИНН 7704531762, юридический адрес: Российской Федерация, Республика Саха (Якутия), Нерюнгринский района, 678960, г. Нерюнгри, проспект Геологов, д. 55, корпус 1) право пользования недрами с целью разведки и добычи каменного угля на участке Восточный Чульмаканского месторождения в Республике Саха (Якутия) и выдать лицензию на пользование недрами на условиях объявленного конкурса с учетом предложений АО «ГОК «Инаглинский», в том числе по размеру разового платежа за пользование недрами.

3. Рекомендовать Управлению по недропользованию по Республике Саха (Якутия) принять решение об утверждении результатов конкурса, произвести оформление, государственную регистрацию и выдачу Акционерному обществу «Горно-обогатительный комплекс «Инаглинский лицензии на пользование недрами на участке Восточный Чульмаканского месторождения в Республике Саха (Якутия) с целью разведки и добычи каменного угля, с учетом предложений АО «ГОК «Инаглинский», улучшающих условия объявленного конкурса, замечаний Конкурсной комиссии и с установлением размера разового платежа в сумме 54 900 001 (пятьдесят четыре миллиона девятьсот тысяч один) рубль.

Результаты голосования: за – 8, против – 0; воздержались – 0.

Председатель Конкурсной комиссии	_____	Лацановский И. А.
Заместитель Председателя Конкурсной комиссии	_____	Оленица Т. В.
Члены комиссии:	_____	Ковалев Л. Н.
	_____	Дьяконов В. А.
	_____	Варламов Г. Р.
	_____	Ефимов Н. Н.
	_____	Сухарев В. А.
	_____	Федорова Н. Г.

Приложение № 3 к лицензии ЯКУ 04639 ТЭ

СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ УЧАСТКА НЕДР

масштаб 1:1 100 000

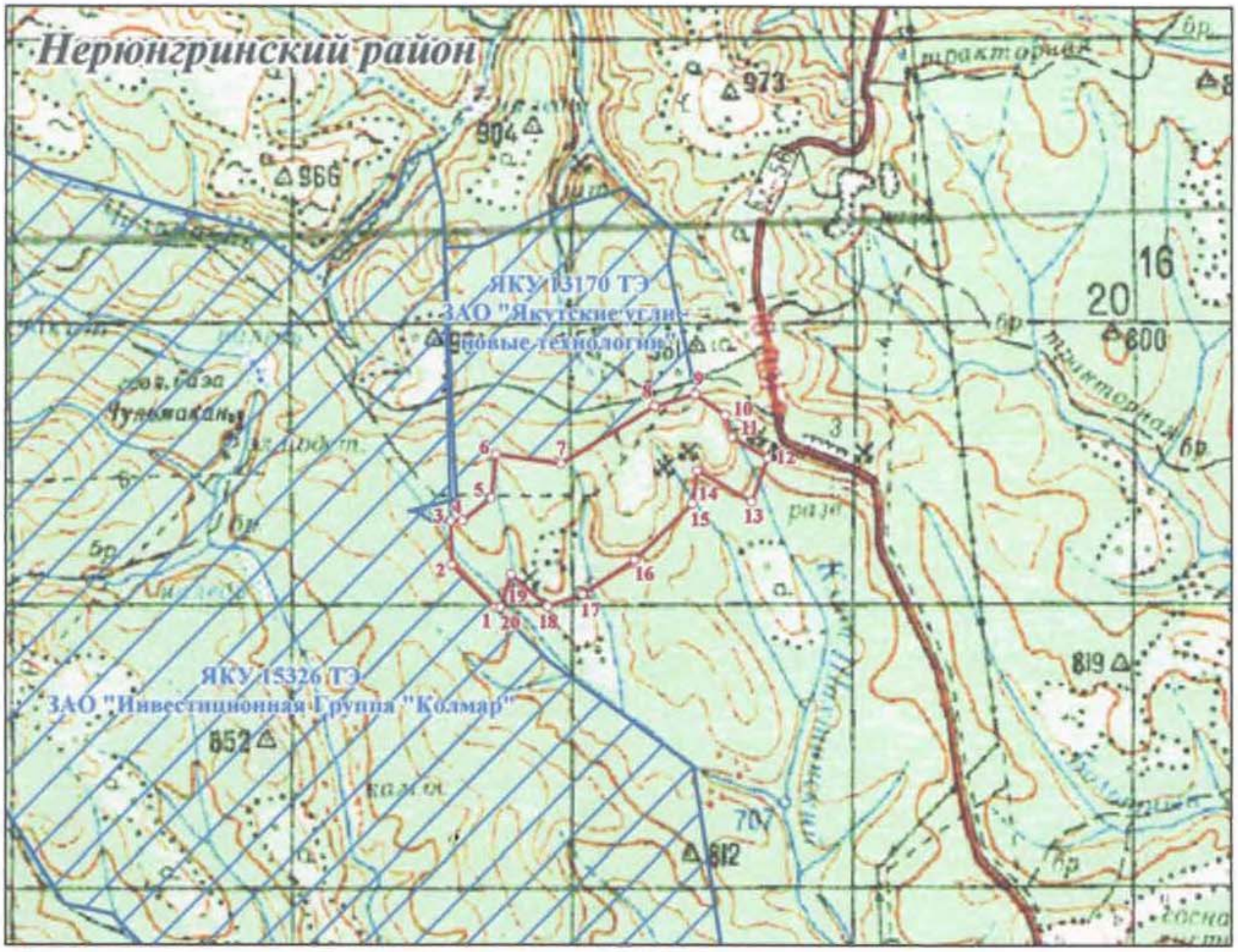


Схема составлена на топографической основе масштаба 1:200000

Условные обозначения

границы участка недр, включающего участок Восточный Чульмаканского месторождения с угловыми точками и их номерами

границы участка недр, предоставленного в пользование: номер лицензии, пользователь недр

Пространственные границы и статус участка недр

Границы участка недр в плане ограничены контуром прямых линий, соединяющих угловые точки со следующими географическими координатами:

Номер угловой точки	Северная широта			Восточная долгота		
	град	мин	сек	град	мин	сек
1	56	57	05	124	45	26
2	56	57	25	124	44	20
3	56	57	45	124	44	50
4	56	57	45	124	45	00
5	56	57	55	124	45	25

Номер угловой точки	Северная широта			Восточная долгота		
	град	мин	сек	град	мин	сек
6	56	58	15	124	45	30
7	56	58	10	124	46	25
8	56	58	35	124	47	45
9	56	58	40	124	48	20
10	56	58	30	124	48	45

1

Приложение № 3 к лицензии ЯКУ 04639 ТЭ

Номер угловой точки	Северная широта			Восточная долгота		
	град	мин	сек	град	мин	сек
11	56	58	20	124	48	50
12	56	58	10	124	49	20
13	56	57	50	124	49	05
14	56	58	05	124	48	20
15	56	57	50	124	48	15

Номер угловой точки	Северная широта			Восточная долгота		
	град	мин	сек	град	мин	сек
16	56	57	25	124	47	25
17	56	57	10	124	46	40
18	56	57	05	124	46	10
19	56	57	20	124	45	40
20	56	57	05	124	45	30

Площадь в указанных границах составляет 6,98 кв. км.

Участок недр предоставляется:

– на период разведки – в предварительных границах горного отвода в пределах площади открытого месторождения, устанавливаемой по результатам завершенного геологического изучения (завершенных оценочных работ) в соответствие с проектными решениями, предусмотренными проектом работ по разведке месторождения;

– на период добычи – в виде горного отвода с ограничением по глубине подошвой пласта $Д_{11}$ в уточненных границах месторождения, не выходящих за границы участка недр, указанных выше.

Оформление горноотводного акта, удостоверяющего уточненные границы горного отвода, осуществляется в установленном порядке после государственной экспертизы запасов каменного угля, утверждения проекта разработки месторождения, получившего необходимые согласования и положительные заключения государственных экспертиз.

Начальник Управления по недропользованию по Республике Саха (Якутия)

_____ **И. А. Лацановский**

«22» апреля 2016 год МП

2

Форма № Р 5 1 0 0 1

Приложение 4
к лицензии ЯКУ 04639 ТЭ

Министерство Российской Федерации по налогам и сборам

СВИДЕТЕЛЬСТВО

о государственной регистрации юридического лица

Настоящим подтверждается, что в соответствии с Федеральным законом «О государственной регистрации юридических лиц» в Единый государственный реестр юридических лиц внесена запись о создании

Закрытое акционерное общество "Якутские угли-новые технологии"
(полное наименование создаваемого юридического лица с указанием организационно-правовой формы)

ЗАО "Якутские угли-НТ"
(сокращенное наименование юридического лица)

Закрытое акционерное общество "Якутские угли-новые технологии"
(фирменное наименование)

«22» (число) «сентября» (месяц (прописью)) «2004» (год) **за основным государственным регистрационным номером**

1 0 4 7 7 9 6 7 0 6 0 3 3

Межрайонная инспекция МНС России № 46 по г.Москве
(Наименование регистрирующего органа)

Главный государственный налоговый инспектор Межрайонной инспекции МНС России № 46 по г.Москве — Волкова О.В.
(подпись, ФИО)

серия 77 № 007020130

МП

Форма № 50007

Приложение 4
к лицензии ЯКУ 04639 ТЭ

Лист записи
Единого государственного реестра юридических лиц

В Единый государственный реестр юридических лиц в отношении юридического лица

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ГОРНО-ОБОГАТИТЕЛЬНЫЙ КОМПЛЕКС "ИНАГЛИНСКИЙ"

полное наименование юридического лица

основной государственный регистрационный номер (ОГРН)

1	0	4	7	7	9	6	7	0	6	0	3	3

В соответствии с Федеральным законом от 08.08.2001 № 129-ФЗ О государственной регистрации юридических лиц в Единый государственный реестр юридических лиц внесена запись о государственной регистрации изменений, вносимых в учредительные документы юридического лица

"08" (число) июня (месяц прописью) 2015 года (год)

за государственным регистрационным номером (ГРН)

2	1	5	1	4	3	4	0	3	8	1	9	3

Запись содержит следующие сведения:

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя
1	2	3
	Сведения о наименовании юридического лица, внесенные в Единый государственный реестр юридических лиц	
1	Организационно-правовая форма	Непубличные акционерные общества
2	Полное наименование юридического лица на русском языке	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ГОРНО-ОБОГАТИТЕЛЬНЫЙ КОМПЛЕКС "ИНАГЛИНСКИЙ"
3	Сокращенное наименование юридического лица на русском языке	АО "ГОК "ИНАГЛИНСКИЙ"
4	ИНН	7704531762
5	КПП	143401001
	Сведения о лице, принявшем решение при данном виде регистрации	
6	Вид лица, принявшего решение	Лицо, действующее на основании полномочия
7	Фамилия	ЦИВИЛЕВ
8	Имя	СЕРГЕЙ
9	Отчество	ЕВГЕНЬЕВИЧ
10	Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН)	783901472526
	Сведения о документах, представленных для внесения данной записи в Единый государственный реестр юридических лиц	
	1	
11	Наименование документа	Р13001 ЗАЯВЛЕНИЕ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ, ВНОСИМЫХ В УЧРЕД.ДОКУМЕНТЫ
12	Номер документа	Б/Н
13	Дата документа	01.06.2015
14	Документы представлены	на бумажном носителе
	2	
15	Наименование документа	УСТАВ ЮЛ В НОВОЙ РЕДАКЦИИ
16	Номер документа	Б/Н
17	Дата документа	18.05.2015
18	Документы представлены	на бумажном носителе
	3	
19	Наименование документа	РЕШЕНИЕ О ВНЕСЕНИИ ИЗМЕНЕНИЙ В УЧРЕДИТЕЛЬНЫЕ ДОКУМЕНТЫ
20	Номер документа	Б/Н
21	Дата документа	18.05.2015
22	Документы представлены	на бумажном носителе
	4	
23	Наименование документа	ДОКУМЕНТ ОБ ОПЛАТЕ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПОШЛИНЫ
24	Номер документа	51362
25	Дата документа	15.05.2015
26	Документы представлены	на бумажном носителе

Лист записи выдан налоговым органом Инспекция Федеральной налоговой службы по Нерюнгринскому району Республики Саха (Якутия)

наименование регистрирующего органа

"08" (число) июня (месяц прописью) 2015 года (год)

Начальник Кончакова Надежда Алексеевна

подпись, фамилия, инициалы

М.П.

1

Приложение 5
к лицензии ЯКУ 04639 ТЭ

Форма № 1-1-Учет
Код по КНД 1121007

Федеральная налоговая служба

СВИДЕТЕЛЬСТВО

О ПОСТАНОВКЕ НА УЧЕТ РОССИЙСКОЙ ОРГАНИЗАЦИИ В НАЛОГОВОМ ОРГАНЕ ПО МЕСТУ ЕЕ НАХОЖДЕНИЯ

Настоящее свидетельство подтверждает, что российская организация
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ГОРНО-ОБОГАТИТЕЛЬНЫЙ КОМПЛЕКС "ИНАГЛИНСКИЙ"

(полное наименование российской организации в соответствии с учредительными документами)

ОГРН 1 0 4 7 7 9 6 7 0 6 0 3 3

поставлена на учет в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации 14.04.2010
(число, месяц, год)

в налоговом органе по месту нахождения **Инспекция Федеральной налоговой службы по Нерюнгринскому району Республики Саха (Якутия)** 1 4 3 4

(наименование налогового органа и его код)

и ей присвоен

ИНН/КПП 7 7 0 4 5 3 1 7 6 2 / 1 4 3 4 0 1 0 0 1

Начальник Инспекции Федеральной налоговой службы по Нерюнгринскому району Республики Саха (Якутия) Крючкова Н. А.

МП

серия 14 №002138709

Приложение №6 к лицензии ЯКУ 04639 ТЭ

СВЕДЕНИЯ ОБ УЧАСТКЕ НЕДР

Расположение участка недр в административно-территориальном отношении:

Район (районы): муниципальное образование «Нерюнгринский район».
Субъект Российской Федерации: Республика Саха (Якутия).
Схема расположения участка недр приведена в приложении №3.

'Участок Восточный Чульмаканского месторождения каменного угля расположен в междуречье рек Чульмакан, Налымакит, Локучакит, левых притоков р. Чульман (речная Тимптон-Алдан), в административном отношении - на территории муниципального района «Нерюнгринский район» Республики Саха (Якутия) в 32 км к северу от административного центра района г. Нерюнгри. Ближайший населенный пункт пос. Чульман расположен в 14 км к юго-востоку от месторождения.

Через населенные пункты проходят Байкало-Амурская железнодорожная магистраль (малый БАМ) и Амуро-Якутская автомобильная дорога (АЯАД). В пос. Беркакит, в 42 км к юго-востоку от участка, имеется крупная железнодорожная станция.

Экономически район достаточно освоен, ведущими являются предприятия угле- и золотодобывающей промышленности, действующие на базе месторождений каменного угля и россыпного и рудного золота.

Энергоснабжение производится от Чульманской ГРЭС (84 МгВт) и Нерюнгринской ГРЭС (630 тыс. кВт). У восточной границы участка проходит ЛЭП-220 кВт, в 5 км к востоку от участку расположена трасса магистрального нефтепровода «Восточная Сибирь-Тихий океан» (ВСТО); в одном с ним коридоре планируется строительство магистрального газопровода «Сила Сибири» по маршруту Якутия-Хабаровск-Владивосток.

Геологическая характеристика участка недр с указанием наличия месторождений (залежей) полезных ископаемых и запасов (ресурсов) по ним:

'Участок Восточный Чульмаканского месторождения расположено в пределах западной части Алдано-Чульманского угленосного района, являющегося частью Южно-Якутского каменноугольного бассейна.

В геологическом строении месторождения принимают участие терригенные отложения юхтинской, дурайской и кабактинской (горкитской) свит юрского возраста, представленные песчаниками, алевролитами и аргиллитами. Вскрытая мощность двух верх-них свит составляет 870 м. Отложения юхтинской свиты на месторождении не вскрыты.

Юрские породы перекрыты отложениями четвертичного возраста аллювиального, делювиального, элювиального, торфяно-болотного происхождения.

В структурном плане участок недр расположено в пределах Чульмаканской структурной зоны с преимущественно слабонаклонным в юго-западном направлении под углом 1-3° и горизонтальным залеганием пород, осложненным разрывными нарушениями и складчатостью более высоких порядков.

На участке недр угленосными являются отложения дурайской свиты, в которых выделено 12 углепроявлений и пластов угля. Промышленная угленосность на участке недр связана с 3 (три) угольными пластами - Д15, Д13, Д11 в верхней части дурайской свиты.

Угольные пласты Д19 и Д15 по степени выдержанности и строения характеризуеются как относительно устойчивые, пласт Д11 - как относительно неустойчивый. По мощности пласты относятся к группам тонких и средних, простого и сложного строения.

Пласты обычно состоят из 2-3 угольных пачек, пласт Д11 в отдельных пересечениях состоит из 5-6 угольных пачек при мощности породных прослоев колеблется от 0,1-0,4 м до 0,8-1,0 м.

Рабочие мощности пластов обычно колеблются от 0,7 м до 1,91-4,6 м, мощность пласта Д11 достигает иногда 5,1-7,5 м.

Средние мощности пластов составляют: пласта Д19 - 2,93 м; пласта Д15 - 1,58 м; пласта Д11 - 1,87 м.

Угли каменные, гумусовые, средней стадии метаморфизма, состав преимущественно витринитовый (содержание витринита 73-97%, в среднем 89-90%), чем определяет очень высокие коксующиеся свойства углей. Зольность углей средняя и высокая и колеблется от 6,0% до 29,2%, составляет в среднем 15,7-16,8%.

Каменные угли пластов Д19, Д15 и Д11 отнесены к группе 2Ж марки Ж и представляют высококачественное сырье для производства металлургического кокса и рекомендуются для коксования со слабоспекающимися углями других месторождений и угольных бассейнов.

Окисленные угли марки СС и продукт обогащения (промпродукт) характеризуются высокой теплотворной способностью и могут быть использованы в качестве энергетического сырья.'

В соответствии с Государственным балансом полезных ископаемых по состоянию на 01.01.2015 по объектам учета на участке недр учтены следующие запасы:

Объект учета	Компонент	Ед. изм.	ABC1	C2
Разрез Инаглинский Чульмаканского месторождения (пласты Д19, Д15 и Д11)	Уголь каменный коксующийся, особо ценные	тыс. т	19350	

Обзор работ, поведенных ранее на участке недр

'Геологоразведочные работы на площади участка недр начаты в 1950 году. В 1951-1955 гг. проведены геологическая съемка масштабов 1:200 000-1:50 000, в 1967-1974 гг. - мерзлотно-гидрогеологическая и инженерно-геологическая съемки масштабов 1:200 000, 1:50 000.

Поисковые и разведочные работы на участке проведены в 1950-1974 гг. (с перерывами) с применением буровых и горных (канавы, подземные выработки) работ, выполнен подсчет запасов каменного угля.

Решением ГКЗ СССР 27.11.1974 года утверждены запасы каменного угля по пластам Д19, Д15, Д11 по категориям В+С1 в количестве 199170 тыс. тонн (протокол № 276).

Эксплуатационные работы на участке проводились с 1954 года по 1970 год. Отрабатывался пласт Д11 подземным и открытым способами. Всего на участке было добыто 1533 тыс. т. угля, потери составили 270 тыс. т.

В 2000-2004 гг. проведена эксплуатационная разведка для открытой отработки пластов Д19, Д15, Д11 разрезом «Инаглинский» в восточной и юго-западной частях участка Восточного Чульмаканского месторождения.

Сведения о технических проектах и иной документации по состоянию на 20.04.2016

Этап освоения	Наименование проекта	Реквизиты документа	Начало работ	Завершение работ
Геологическое изучение (поиски и оценка)				
Разведка месторождений				
Разработка месторождений и иное	Проект строительства шахты «Инаглинскиая»		01.11.2011	31.12.2044

Приложение № 7 к лицензии ЯКУ 04639 ТЭ

ПЕРЕЧИСЛЕНИЕ ПРЕДЫДУЩИХ ПОЛЬЗОВАТЕЛЕЙ НЕДР ДАННЫМ УЧАСТКОМ НЕДР

№№ п/п	Пользователь недр	Серия, номер, вид лицензии на пользование недрами	Дата предоставления	Основание предоставления	Дата прекращения действия	Основание прекращения
1	ООО СП «Эрэл»	ЯКУ 01824 ТЭ	12.02.2001	Распоряжение Правительства Республики Саха (Якутия) № 62-р от 18.07.2000 года, распоряжение МПР России № 1080-р от 21.07.2000 года	15.10.2014	Прекращение права пользования недрами
	ЗАО «Якутские угли – НТ»	ЯКУ 04106 ТЭ	20.01.2015	Пункт 2 статья 10.1 Закона РФ «О недрах» в целях краткосрочного (сроком до одного года) пользования участком недр для осуществления юридическим лицом (оператором) деятельности на участке недр, право пользования которым досрочно прекращено	30.07.2015	Переоформление
	АО «ГОК «Инаглинский»	ЯКУ 04476 ТЭ	01.09.2015	Статья 17.1 Закона РФ «О недрах» в связи с изменением наименования владельца лицензии	26.03.2002	Прекращение права пользования недрами

Приложение № 8 к лицензии ЯКУ 04639 ТЭ

КРАТКАЯ СПРАВКА О ПОЛЬЗОВАТЕЛЕ НЕДР

Полное наименование юридического лица	Акционерное общество «Горно-обогатительный комплекс «Инаглинский»
Сокращенное наименование юридического лица	АО «ГОК «Инаглинский»
Адрес местонахождения	Российская Федерация, Республика Саха (Якутия), Нерюнгринский район, 678960, г. Нерюнгри, пр-т Геологов, д. 55, корп. 1
ОГРН	1047796706033
ИНН	7704531762
КПП	143401001
Телефон	(41147) 9-71-10, (41147) 4-64-07 (факс)
Электронный адрес (e-mail)	office@nerungriugol.ru
Представитель, должность	генеральный директор управляющей организации ООО «УК «Колмар»
Представитель, ФИО	Цивилев Сергей Евгеньевич

Приложение № 9 к лицензии ЯКУ 04639 ТЭ

Федеральное агентство по недропользованию
Управление по недропользованию
по Республике Саха (Якутия)
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО
«05» сентября 2018 г.
№ 1204
(подпись уполномоченного регистратора)
Булдакова Любовь Николаевна
(фамилия, имя, отчество регистратора)

ДОПОЛНЕНИЕ № 1
к лицензии ЯКУ 04639 ТЭ на пользование недрами на участке Восточный Чульмаканского каменноугольного месторождения в Республике Саха (Якутия)

Уполномоченный представитель Федерального агентства по недропользованию (далее – Роснедра) Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации в лице начальника Управления по недропользованию по Республике Саха (Якутия) (далее - Якутнедра) Лацановского Игоря Александровича, на основании решения Комиссии по внесению изменений, дополнений и переоформлению лицензий по участкам недр, отнесенным к компетенции Федерального агентства по недропользованию (протокол № СА-03-57/7-и от 16.03.2018), и поручения Федерального агентства по недропользованию от 28.03.2018 № 04-30/4200, настоящим дополнением к лицензии ЯКУ 04639 ТЭ на пользование недрами с целевым назначением и видами работ: добыча каменного угля на участке Восточный Чульмаканского каменноугольного месторождения, расположенном на территории МО «Нерюнгринский район» Республики Саха (Якутия) (далее – Дополнение) (далее – Дополнение), принимает решение:

I. Внести изменения и дополнения в лицензию ЯКУ 04639 ТЭ на пользование недрами с целевым назначением и видами работ: добыча каменного угля на участке недр Восточный Чульмаканского каменноугольного месторождения, в т.ч.:

Изложить приложение № 3 к лицензии ЯКУ 04639 ТЭ «Схема расположения участка недр Восточный Чульмаканского каменноугольного месторождения и Пространственные границы и статус участка недр» и» в редакции, приведенной в приложении № 10 к лицензии ЯКУ 04639 ТЭ.

II. Включить в состав лицензии ЯКУ 04639 ТЭ в качестве неотъемлемых составных частей:

«Схема расположения участка недр Восточный Чульмаканского каменноугольного месторождения» и «Пространственные границы и статус участка недр» (приложение № 10 к лицензии ЯКУ 04639 ТЭ).

III. Признать утратившими силу с даты государственной регистрации настоящего Дополнения:

- приложения 3 к лицензии ЯКУ 04639 ТЭ «Схема расположения участка недр» и «Пространственные границы и статус участка недр».

IV. Настоящее Дополнение вступает в силу с даты государственной регистрации в установленном порядке.

Начальник
Управления по недропользованию
по Республике Саха (Якутия)
_____ **И.А.Лацановский**
« 25 **»** мая **2018 г.**

С изменениями и дополнениями в лицензию ЯКУ 04639 ТЭ согласен _____ Левин Артем Анатольевич
(Ф.И.О., подпись лица, представляющего АО «ГОК «Инаглинский» и печать предприятия)

« 3 **»** сентября **2018 г.**

Приложение № 10
к лицензии ЯКУ 04639 ТЭ

Пространственные границы и статус участка недр

Границы Участка недр ограничены контуром прямых линий со следующими географическими координатами угловых точек:

№№ точек	Северная широта			Восточная долгота		
	град	мин	сек	град	мин	сек
1	56	58	18,0	124	50	12,7
2	56	57	54,4	124	49	51,5
3	56	58	08,0	124	49	06,4
4	56	57	55,5	124	49	05,9
5	56	57	29,3	124	48	14,1
6	56	57	12,9	124	47	29,3
7	56	57	07,8	124	46	59,6
8	56	57	15,3	124	46	32,1
9	56	57	02,9	124	46	19,2
10	56	57	08,6	124	45	39,6
11	56	57	19,2	124	45	26,3
12	56	57	30,4	124	45	01,3
13	56	57	40,7	124	44	55,7
14	56	57	48,4	124	44	56,5
15	56	57	47,5	124	45	11,4
16	56	57	41,2	124	45	25,9
17	56	57	42,2	124	45	55,0
18	56	57	58,2	124	46	24,1
19	56	58	14,1	124	46	23,4
20	56	58	11,4	124	47	15,6
21	56	58	37,6	124	48	02,2
22	56	58	40,8	124	48	18,4
23	56	58	41,0	124	48	33,3
24	56	58	34,1	124	48	50,0
25	56	58	36,4	124	49	31,0
26	56	58	26,5	124	49	38,2

Участок недр предоставляется:

на период разведки - в предварительных границах горного отвода в пределах площади открытого месторождения, устанавливаемой по результатам завершенного геологического изучения (завершенных оценочных работ) в соответствии с проектными решениями, предусмотренными проектом работ по разведке месторождения;

на период добычи – в виде горного отвода с ограничением по глубине подошвой пласта Д11 в уточненных границах месторождения, не выходящих за границы участка недр, указанных выше.

Оформление горноотводного акта, удостоверяющего уточненные границы горного отвода, осуществляется в установленном порядке после государственной экспертизы

запасов каменного угля, утверждения проекта разработки месторождения, получившего необходимые согласования и положительные заключения государственных экспертиз.

Площадь Участка недр составляет **7,62 км^2.**

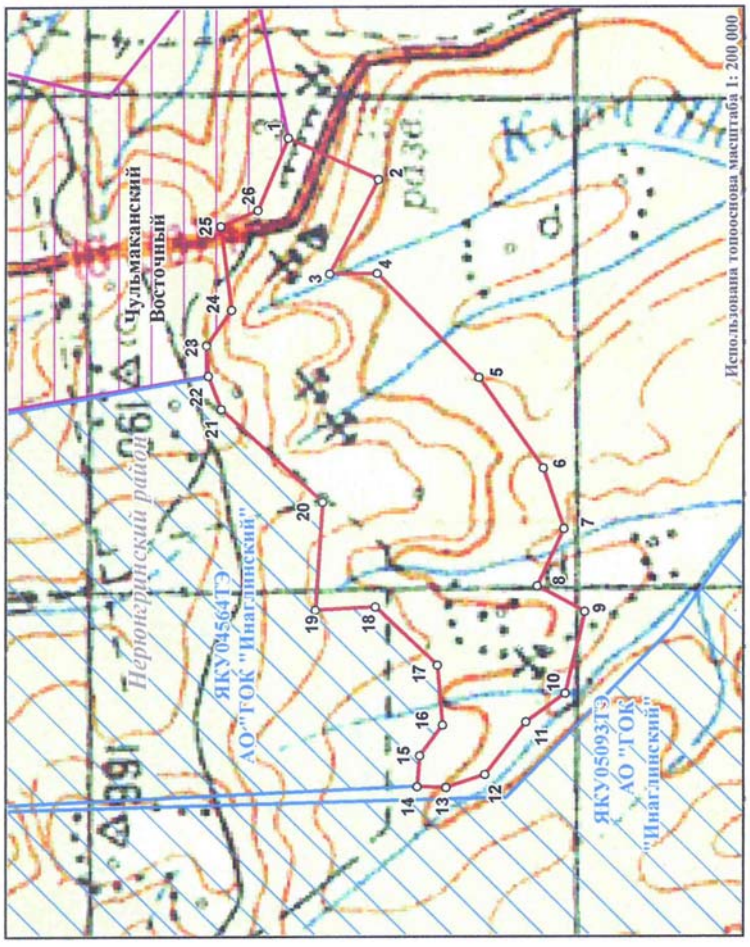
Начальник
Управления по недропользованию
по Республике Саха (Якутия) **И.А.Лацановский**

Географические координаты угловых точек

№ точки	Широта	Долгота
1	56° 58' 18,00"	124° 50' 12,70"
2	56° 57' 54,40"	124° 49' 51,50"
3	56° 58' 08,00"	124° 49' 06,40"
4	56° 57' 55,50"	124° 49' 05,90"
5	56° 57' 29,30"	124° 48' 14,10"
6	56° 57' 12,90"	124° 47' 29,30"
7	56° 57' 07,80"	124° 46' 59,60"
8	56° 57' 15,30"	124° 46' 32,10"
9	56° 57' 02,90"	124° 46' 19,20"
10	56° 57' 08,60"	124° 45' 39,60"
11	56° 57' 19,20"	124° 45' 26,30"
12	56° 57' 30,40"	124° 45' 01,30"
13	56° 57' 40,70"	124° 44' 55,70"
14	56° 57' 48,40"	124° 44' 56,50"
15	56° 57' 47,50"	124° 45' 11,40"
16	56° 57' 41,20"	124° 45' 25,90"
17	56° 57' 42,20"	124° 45' 55,00"
18	56° 57' 58,20"	124° 46' 24,10"
19	56° 58' 14,10"	124° 46' 23,40"
20	56° 58' 11,40"	124° 47' 15,60"
21	56° 58' 37,60"	124° 48' 02,20"
22	56° 58' 40,80"	124° 48' 18,40"
23	56° 58' 41,00"	124° 48' 33,30"
24	56° 58' 34,10"	124° 48' 50,00"
25	56° 58' 36,40"	124° 49' 31,00"
26	56° 58' 26,50"	124° 49' 38,20"

Площадь 7,62 кв.км

СХЕМА
расположения участка недр
Восточный Чульмаканского месторождения
Масштаб 1:50 000



Условные обозначения:
1 Контур участка недр, угловая точка с координатами и ее номер
Контур участка недр разпределенного фонда (номер, недропользователь)
Контур участка недр нераспределенного фонда

Подготовлено в Якутском филиале ФБУ "ТФГИ по ДВФО" 22.05.2018 г.
Зарубина С.Г., тел. 8 (4112) 42-11-85

Приложение 5 (Лицензия ЯКУ 05093 ТЭ)

Управление по недропользованию по Республике Саха (Якутия)
(наименование органа, выдавшего лицензию)

ЛИЦЕНЗИЯ
на пользование недрами

Я К У	0 5 0 9 3	Т Э
серия	номер	вид лицензии

Выдана Акционерному обществу
(субъект предпринимательской деятельности, получивший
«Горно-обогатительный комплекс «Инаглинский»
данную лицензию)

в лице генерального директора управляющей организации
(ф.и.о. лица, представляющего субъект предпринимательской деятельности)
ООО «УК «Колмар» Цивилева Сергея Евгеньевича

с целевым назначением и видами работ разведка и добыча каменного угля
на участке Западный месторождения Чульмаканское

Участок недр расположен на территории муниципального образования
(наименование населенного пункта,
«Нерюнгринский район» Республики Саха (Якутия)
района, области, края, республики)

Описание границ участка недр, координаты угловых точек, копии топопланов, разрезов и др. приводятся в приложении № 3
(№ прилож.)

Участок недр имеет статус горного отвода
(геологического или горного отвода)

Дата окончания действия лицензии 24 февраля 2032 года
(число, месяц, год)

Место штампа государственной регистрации

Федеральное агентство по недропользованию
Управление по недропользованию
по Республике Саха (Якутия)
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО
«28» сентября 2016 г.
№ 04808/ЯКУ 05093 ТЭ
(подпись уполномоченного должностного лица органа)
Иващенко Оксана Викторовна
(фамилия, имя, отчество регистратора)

Неотъемлемыми составными частями настоящей лицензии являются следующие документы (приложения):

1. Условия пользования недрами, на 7 л.;
2. Копия решения, являющегося основанием предоставления лицензии, принятого в соответствии со статьей 10^1 Закона Российской Федерации «О недрах» на 1 л.;
3. Схема расположения участка недр на 2 л.;
4. Копия свидетельства о государственной регистрации юридического лица на 2 л.;
5. Копия свидетельства о постановке пользователя недр на налоговый учет на 1 л.;
6. Документ на 3 л., содержащий сведения об участке недр, отражающие

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 (залежей) полезных ископаемых и запасов (ресурсов) по ним;

обзор работ, проведенных ранее на участке недр, наличие на участке недр горных выработок, скважин и иных объектов, которые могут быть использованы при работе на этом участке;

сведения о добытых полезных ископаемых за период пользования участком недр (если ранее производилась добыча полезных ископаемых);

наличие других пользователей недр в границах данного участка недр;

7. Перечисление предыдущих пользователей данным участком недр (если ранее участок недр находился в пользовании) с указанием оснований, сроков предоставления (перехода права) участка недр в пользование и прекращения действия лицензии на пользование этим участком недр (указывается при переоформлении лицензии), на 1 л.;
8. Краткая справка о пользователе недр, содержащая: юридический адрес пользователя недр, банковские реквизиты, контактные телефоны, на 1 л.;
9. Иные приложения —

(название документов, количество страниц)

Уполномоченное должностное лицо
органа, выдавшего лицензию

Начальник
(должность, ф.и.о. лица, подписавшего лицензию)

Лацановский Игорь Александрович

Подпись

М. п., дата 27 сентября 2016 г.

Приложение 1
к лицензии ЯКУ 05093 ТЭ

УСЛОВИЯ ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ

на участке Западный месторождения Чульмаканское в Республике Саха (Якутия)

1. Данные оПользователе недр, участке недр, предоставленном в пользование, органе, предоставившем лицензию, виде пользования недрами, основании предоставления права пользования недрами и оформления лицензии

1.1. Пользователь недр: Акционерное общество «Горно-обогатительный комплекс «Инаглинский».

1.2. Участок недр, предоставленный в пользование: участок Западный месторождения Чульмаканское (далее – участок недр, лицензионный участок) на территории Республики Саха (Якутия).

1.3. Вид пользования недрами: разведка и добыча каменного угля.

1.4. Орган, предоставивший лицензию: территориальный орган Федерального агентства по недропользованию (далее – Роснедра) – Управление по недропользованию по Республике Саха (Якутия) (далее – Распорядитель недр, Якутнедра).

1.5. Основание предоставления права пользования недрами: абзац 1 части первой статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах» – в связи прекращением деятельности юридического лица – пользователя недр ЗАО «ИГ «Колмар» вследствие его присоединения к другому юридическому лицу АО «ГОК «Инаглинский», письмо Роснедра от 25.08.2016 года № 04-30/10050, решение Комиссии по рассмотрению вопросов о предоставлении права пользования недрами, внесении изменений, дополнений и переоформлении лицензий, а также о досрочном прекращении права пользования недрами на территории Республики Саха (Якутия), отнесенных к компетенции Якутнедра, от 30.08.2016 года (протокол № 105).

1.6. Основание оформления лицензии: письмо Роснедра от 25.08.2016 года № 04-30/10050, приказ Якутнедра от 13.09.2016 года № 215 (приложение 2 к лицензии).

2. Пространственные границы и статус участка недр, предоставленного в пользование, границы земельного участка

2.1. Схема расположения участка недр с указанием его пространственных границ и сведения о нем приведены соответственно в приложениях № 3 и № 6 к настоящей лицензии.

2.2. Земельные участки, необходимые для ведения работ на участке недр, предоставляются Пользователю недр в порядке, установленном законодательством Российской Федерации, после утверждения проекта проведения указанных работ.

3. Условия, определяющие сроки начала работ на участке недр, виды и объемы геологоразведочных работ, сроки их проведения

3.1. Пользователь недр обязан выполнять на участке недр комплекс работ по разведке и добыче каменного угля в соответствии с целевым назначением и видами работ и при этом обеспечить:

3.1.1. *по срокам подготовки проектной и отчетной документации*:

а) не позднее 24.02.2013 года подготовку и утверждение в установленном порядке проекта на выполнение разведочных работ, получившего положительное заключение экспертизы в соответствии со статьей 36.1 Закона Российской Федерации «О недрах»;

б) не позднее 24.02.2015 года представление подготовленных в установленном порядке геологического отчета и ТЭО постоянных разведочных кондиций с подсчетом

запасов каменного угля по категориям C_1 и C_2 по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии со статьей 29 Закона Российской Федерации «О недрах»;

в) не позднее 01.07.2007 года подготовку и утверждение в установленном порядке технического проекта разработки месторождения на площадях с утвержденными запасами, получившего положительные заключения необходимых государственных экспертиз и согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах».

После согласования и утверждения в установленном порядке технического проекта срок действия лицензии продлевается на срок отработки месторождения полезных ископаемых, исчисляемый исходя из технико-экономического обоснования разработки месторождения полезных ископаемых, обеспечивающего рациональное использование и охрану недр по заявке пользователя недр;

г) не позднее 6 месяцев до планируемого срока завершения отработки запасов месторождения подготовку и утверждение в установленном порядке проекта на ликвидацию горных выработок, объектов обустройства и инфраструктуры, проекта мероприятий по приведению в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую среду с учетом требований промышленной безопасности и охраны недр, а также природоохранного законодательства, согласованного в соответствии со статьей 23.2 Закона Российской Федерации «О недрах»;

3.1.2. *по объемам, основным видам работ и срокам их проведения:*

а) не позднее 24.05.2013 года начало разведочных работ на участке недр;

б) не позднее 24.02.2015 года завершение разведочных работ на участке недр, при этом минимальный ежегодный объем работ по бурению скважин должен составить не менее 10000 м во второй и третий год действия лицензии;

3.1.3. *по срокам ввода месторождения в эксплуатацию и (или) разработку и уровню добычи минерального сырья*:

а) не позднее 14.08.2016 года начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия;

б) не позднее 24.02.2018 года ввод горнодобывающего предприятия в эксплуатацию;

в) не позднее 24.02.2019 года выход горнодобывающего предприятия на проектную мощность с производительностью в соответствии с техническим проектом, но не менее 4,5 млн. тонн угля в год.

3.2. Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр.

3.3. Пользователь недр должен обеспечить соблюдение требований утвержденных проектных документов на проведение разведочных и горно-эксплуатационных работ.

3.4. Проведение работ на участке недр в соответствии с их целевым назначением разрешается при наличии у Пользователя недр:

1) разработанных и утвержденных в установленном порядке проектных документов на проведение разведочных и горно-эксплуатационных работ и другой проектной документации, прошедших необходимые согласования и экспертизы;

2) балансовых запасов полезных ископаемых, прошедших в установленном порядке государственную экспертизу запасов полезных ископаемых;

3) оформленных в установленном порядке разрешений на пользование земельными участками для проведения соответствующих видов работ.

4) необходимых лицензий на отдельные виды деятельности при ведении горных и иных видов работ или договоров с организациями подрядчиками, обладающими необходимыми лицензиями.

4. Условия, связанные с платежами и налогами, взимаемыми при пользовании недрами, земельными участками, водными объектами

4.1. Пользователь недр при пользовании недрами должен уплачивать следующие платежи и налоги, установленные в соответствие с законодательством Российской Федерации:

4.1.1. разовый платеж за пользование недрами в сумме 950000000 (девятьсот пятьдесят миллионов) рублей – в течение 30 дней со дня государственной регистрации лицензии ЯКУ 15326 ТЭ (28.02.012 года);

4.1.2. регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождений каменного угля за площадь участка недр, на которой запасы полезного ископаемого будут установлены и учтены Государственным балансом, за исключением площадей, введенных в промышленную эксплуатацию, по ставке 5730 рублей за 1 км^2 за каждый календарный год проведения разведочных работ;

4.1.3. налог на добычу полезных ископаемых;

4.1.4. налог за пользование водными объектами (водный налог), в том числе при попутном извлечении подземных вод при добыче полезного ископаемого.

4.2. Определение налоговой базы, установление налоговых ставок для налогов, указанных в подпунктах 4.1.3 и 4.1.4 настоящего раздела, а также зачисление разового платежа в бюджет осуществляется в соответствии с налоговым и бюджетным законодательством Российской Федерации.

4.3. Другие виды платежей, налогов и сборы, предусмотренные законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, уплачиваются Пользователем недр в установленном порядке.

5. Условия использования и передачи для хранения геологической информации

5.1. Геологическая и иная информация о недрах, полученная за счет государственных средств, в том числе за счет отчислений на воспроизводство минерально-сырьевой базы, является государственной собственностью.

Пользователь недр имеет право на получение в установленном порядке указанной информации по лицензионному участку, хранящейся в федеральном и территориальном геологическом фонде (далее – фонды геологической информации) или в фондах предприятий-изготовителей информации.

5.2. Геологическая информация о недрах, включая дубликаты проб пород, иная информацию о недрах, полученная Пользователем недр за счет собственных средств, а также геологические отчеты, карты и иные материалы, созданные пользователем недр, являются его собственностью и подлежат представлению по установленной форме в фонды геологической информации с определением условий ее использования, в том числе в коммерческих целях.

5.3. Пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной при выполнении работ на участке недр, в том числе дубликатов проб пород, отобранных на участке недр.

По заявлению фондов геологической информации Пользователь недр, представивший им геологическую информацию о недрах, обязан на безвозмездной основе принять на временное хранение представленную ими геологическую информацию.

5.4. С момента представления геологической информации о недрах в фонды геологической информации право собственности на материальный носитель (вещь), в котором выражена геологическая информация о недрах, переходит к Российской Федерации.

5.5. Роснедра, Якутнедра и другие органы государственной власти Российской Федерации и Республики Саха (Якутия) могут бесплатно и без получения согласия ее обладателя (правообладателя) использовать геологическую информацию о недрах, предо-

ставленную пользователем недр в фонды геологической информации, исключительно в государственных интересах в целях осуществления полномочий, возложенных на них федеральными законами и законами Республики Саха (Якутия).

6. Условия выполнения установленных законодательством, стандартами (нормами, правилами) требований по рациональному изучению, использованию и охране недр, охране окружающей среды и безопасному ведению работ

6.1. Недропользователь обязан обеспечить:

а) соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм, правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами;

б) рациональное использование недр и охрану месторождения от затопления, обводнения и других факторов, снижающих качество полезных ископаемых и промышленную ценность месторождения или осложняющих его разработку;

в) проведение опережающего геологического изучения недр, обеспечивающего достоверную оценку запасов полезных ископаемых, а также его полноту;

г) ведение геологической и другой требуемой документации в процессе выполнения работ на участке недр, обеспечивающей нормальный технологический цикл работ, прогнозирование опасных ситуаций, своевременное определение и нанесение на планы горных работ в опасных зон и обеспечение ее сохранности;

д) соблюдение установленных требований по охране окружающей среды;

е) принятие необходимых мер для сокращения или избежания загрязнения, вызванного деятельностью горнодобывающего предприятия;

ж) не позднее 24.08.2014 года составление проекта (программы) проведения мониторинга окружающей среды (атмосфера, недра, водные объекты, почвы, биоресурсы) в районе влияния горнодобывающего предприятия (далее – мониторинг окружающей среды) и его согласование с уполномоченными органами;

з) не позднее 24.08.2015 года сооружение наблюдательной сети и начало мониторинга окружающей среды до ввода в эксплуатацию горнодобывающего предприятия;

и) ведение мониторинга состояния окружающей среды в пределах участка недр в течение всего периода его освоения, в соответствии с программой, согласованной с Якутнедра до начала промышленной добычи или строительства объектов инфраструктуры;

к) строительство очистных сооружений по очистке разного рода стоков, сооружение пылеулавливающих устройств и иных защитных сооружений, централизованный сбор и безопасную утилизацию вредных отходов производства;

л) очистку карьерных и шахтных вод перед сбросом в поверхностные водные объекты, размещение отвалов и отходов промышленного производства с минимальным воздействием на окружающую среду и осуществление систематического контроля за их состоянием;

м) оперативное извещение Распорядителя недр и природоохранных органов обо всех авариях, связанных с загрязнением окружающей среды.

н) в случаях и порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации, при проведении всех видов работ при эксплуатации месторождения безопасность жизни и здоровья производственного персонала, связанного с пользованием недрами;

о) своевременное проектирование опасных производственных объектов, их декларирование и экспертизу промышленной безопасности в случаях и порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации;

п) выполнение требований законодательства, норм, правил, технических регламентов по безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами, производственный контроль за состоянием промышленной безопасности на объектах работ;

р) своевременное проведение технического освидетельствования технических устройств, зданий и сооружений;

с) осуществление мероприятий по обеспечению безопасного состояния горных выработок, предупреждению выбросов вредных газов, пыли, прорывов воды, горных ударов;

т) заключение договоров с подразделениями профессиональной горно-спасательной службы.

6.2. Пользователь недр обязуется обеспечить соблюдение других требований законодательства Российской Федерации, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм, правил), регламентирующих вопросы рационального изучения, использования и охраны недр, охраны окружающей среды, безопасного ведения работ.

6.3. Основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ на участке недр должны устанавливаться в проекте работ, прошедшем необходимые экспертизы.

6.4. До истечения срока действия лицензии, в том числе, в случае досрочного прекращения права пользования недрами, Пользователь недр должен в установленном порядке:

1) завершить все виды работ на участке недр;

2) провести по согласованию с соответствующими органами консервацию (ликвидацию) горных выработок и других объектов своей деятельности, в соответствии с действующими правилами консервации (ликвидации);

3) привести горных выработки и другие сооружения в состояние, обеспечивающее безопасность жизни и здоровья населения, охрану окружающей среды;

4) привести нарушенные земли на участках, сдаваемых соответствующим органам, в состояние пригодное для дальнейшего использования в соответствии с их назначением;

5) произвести полный расчет по платежам и налогам, связанными с пользованием недрами и негативным воздействием на окружающую среду;

6) сдать в установленном порядке в соответствующие органы геологическую, топогеодезическую документацию, и иную документацию (акты консервации (ликвидации) горных выработок, рекультивации (восстановления) земель, статистическую отчетность и др.);

7) возвратить лицензию на пользование недрами в Якутнедра.

До завершения процесса консервационных или ликвидационных мероприятий Пользователь недр несет ответственность, возложенную на него законодательством Российской Федерации.

7. Условия, определяющие порядок предоставления отчетности

7.1. Пользователь недр обязан:

7.1.1. представлять в соответствующие органы государственной власти достоверную отчетность, предусмотренную законодательством Российской Федерации, о результатах своей деятельности на участке недр;

7.1.2. предоставлять в федеральный и территориальный фонды геологической информации:

– отчеты о результатах геологоразведочных работ на участке недр, выполненных по настоящим Условиям, – в сроки, установленные государственной регистрацией геологоразведочных работ;

– отчет о результатах работ, включая отчеты по оценке ресурсов и подсчету запасов полезных ископаемых, – в течение месяца с даты завершения каждого этапа работ;

7.1.3. обеспечить Распорядителю недр доступ ко всем оригиналам документов, относящихся к проведенным Пользователем недр на участке недр работам, и представлять ему следующую отчетность, связанную с пользованием недрами:

а) ежеквартально (в течение 10 дней по окончании квартала) краткий информационный отчет о выполнении Условий в части объемов и результатов геологоразведочных работ, объемов их финансирования, добычи полезных ископаемых, рекультивации земель и других видах работ за период с начала года до окончания квартала;

б) ежеквартально до последнего числа месяца, следующего за отчетным кварталом, – расчеты регулярных платежей за пользование недрами по формам, утверждаемым Министерством финансов Российской Федерации по согласованию с МПР Российской Федерации;

в) ежегодно (до 20 января года, следующего за отчетным) – информационные отчеты о выполнении Условий, включая сведения, указанные в абзаце а) настоящего подпункта, о результатах мониторинга состояния окружающей среды;

г) в сроки, предусмотренные законодательством и нормативными актами, сведения по формам федерального государственного статистического наблюдения (формы 5-гр, 70-тп, 71- тп, 2-лс и др.).

7.2. Распорядитель недр по взаимной договоренности с Пользователем недр определяет формы, содержание и периодичность дополнительной отчетности, представляемой им.

7.3. Пользователь недр обязуется обеспечивать участие своих представителей в проводимых Распорядителем недр совещаниях, заседаниях комиссий и других мероприятиях, касающихся лицензионного участка.

8. Условия, при наступлении которых право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено

8.1. Право пользования участком недр прекращается в соответствии с пунктом 3 части первой статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» в случае невыполнения условия, оговоренного в пункте 4.1.1 настоящих Условий пользования недрами.

8.2. Право пользования участком недр может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с пунктом 2 части второй статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» при нарушении Пользователем недр обязательств, установленных следующими условиями пользования недрами:

а) абзацами а), б), в) подпункта 3.1.1, абзацем г) подпункта 7.1.3 – при нарушении сроков более чем на шесть месяцев;

б) подпунктом 3.1.2, абзацами а), б) подпункта 3.1.3, пунктами 4.1.2, 5.2, абзацем ж) пункта 6.1, пунктом 7.1 (кроме подпункта 7.1.3).

8.3. Право пользования недрами может быть также досрочно прекращено по другим основаниям, предусмотренным законодательством Российской Федерации о недрах.

9. Дополнительные условия, устанавливаемые конкурсной формой предоставления права пользования недрами.

9.1. По участию в социально-экономическом развитии Пользователь недр обязан обеспечить:

а) организацию рабочих мест для населения, проживающего в районе работ, и максимальное использование при освоении месторождения местных трудовых ресурсов;

б) организацию профессиональной подготовки населения с целью привлечения его к проведению работ, связанных с освоением участка недр;

в) при прочих равных условиях привлечение предприятий Республики Саха (Якутия) и российских предприятий в качестве подрядчиков (поставщиков) по изготовлению оборудования, технических средств и выполнения различного вида услуг;

г) компенсацию потерь и убытков владельцев земельных участков, изымаемых для целей недропользования в порядке и сроки установленные законодательством Российской Федерации;

д) оплату обучения в местном колледже 303 человек по горным специальностям;

е) финансирование социально-экономических программ Нерюнгринского района Республики Саха (Якутия) на сумму не менее 35 млн. руб., в том числе участие в строительстве малой ледовой арены с установкой системы искусственного льда и выполнения строительно-монтажных работ в 2012-2013 гг. на сумму не менее 33 млн. руб.

10. Прочие условия

10.1. Заголовки пунктов, содержащиеся в настоящих Условиях пользования недрами, приведены исключительно для удобства и не должны влиять на их толкование или интерпретацию.

10.2. В случае вступления всех или отдельных положений настоящих Условий в противоречие с положениями вновь принятого законодательства Российской Федерации Пользователь недр обязан руководствоваться вновь принятым законодательством Российской Федерации, с обязательным внесением в установленном порядке дополнений в настоящие Условия.

10.3. Взаимодействие между Пользователем недр и администрацией муниципального образования «Нерюнгринский район» Республики Саха (Якутия) осуществляется на основании социально-экономических соглашений.

Социально-экономические соглашения представляются в Якутнедра и хранятся в лицензионном деле.

10.4. Пользователь недр обязан информировать Распорядителя недр обо всех случаях изменений контактных телефонов, адреса и организационно-правовой формы, реорганизации или ликвидации в течение 15 дней с даты внесения таких изменений, сообщив при этом свои предложения относительно пользования недрами.

10.5. Во всем ином, не предусмотренном настоящими Условиями, Распорядитель недр и Пользователь недр руководствуются действующим законодательством Российской Федерации.

10.6. Споры по вопросам пользования недрами разрешаются органами государственной власти, судами в соответствие с их полномочиями и в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

Начальник Управления по недропользованию по Республике Саха (Якутия)

_____ И. А. Лацановский

«27» сентября 2016 года

Приложение 2
к лицензии ЯКУ 05093ТЭ

МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
УПРАВЛЕНИЕ ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ ПО РЕСПУБЛИКЕ САХА (ЯКУТИЯ)

П Р И К А З

г. Якутск

13 сентября 2016 г. № 214

О переоформлении лицензии на пользование недрами ЯКУ 15887 КЭ на участке Западный месторождения Чульмаканское в Республике Саха (Якутия)

В соответствии со статьями 10.1 и 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах» в связи прекращением деятельности юридического лица – пользователя недр ЗАО «ИГ «Колмар» вследствие его присоединения к другому юридическому лицу – АО «ГОК «Инаглинский в соответствии с законодательством Российской Федерации и на основании письма Роснедра от 25.08.2016 года № 04-30/10050 и решения Комиссии по рассмотрению вопросов о предоставлении права пользования участками недр, внесении изменений, дополнений и переоформлении лицензий, а также о досрочном прекращении права пользования недрами на территории Республики Саха (Якутия), отнесенных к компетенции Якутнедра, от 30.08.2016 года (протокол № 105), п р и к а з ы в а ю :

1. Предоставить право пользования недрами на участке Западный месторождения Чульмаканское в Республике Саха (Якутия) для разведки и добычи каменного угля Акционерному обществу «Горно-обогатительный комплекс «Инаглинский».

2. Переоформить на АО «ГОК «Инаглинский» лицензию на пользование недрами ЯКУ 15326 ТЭ на участке Западный месторождения Чульмаканское, выданную ЗАО «ИГ «Колмар».

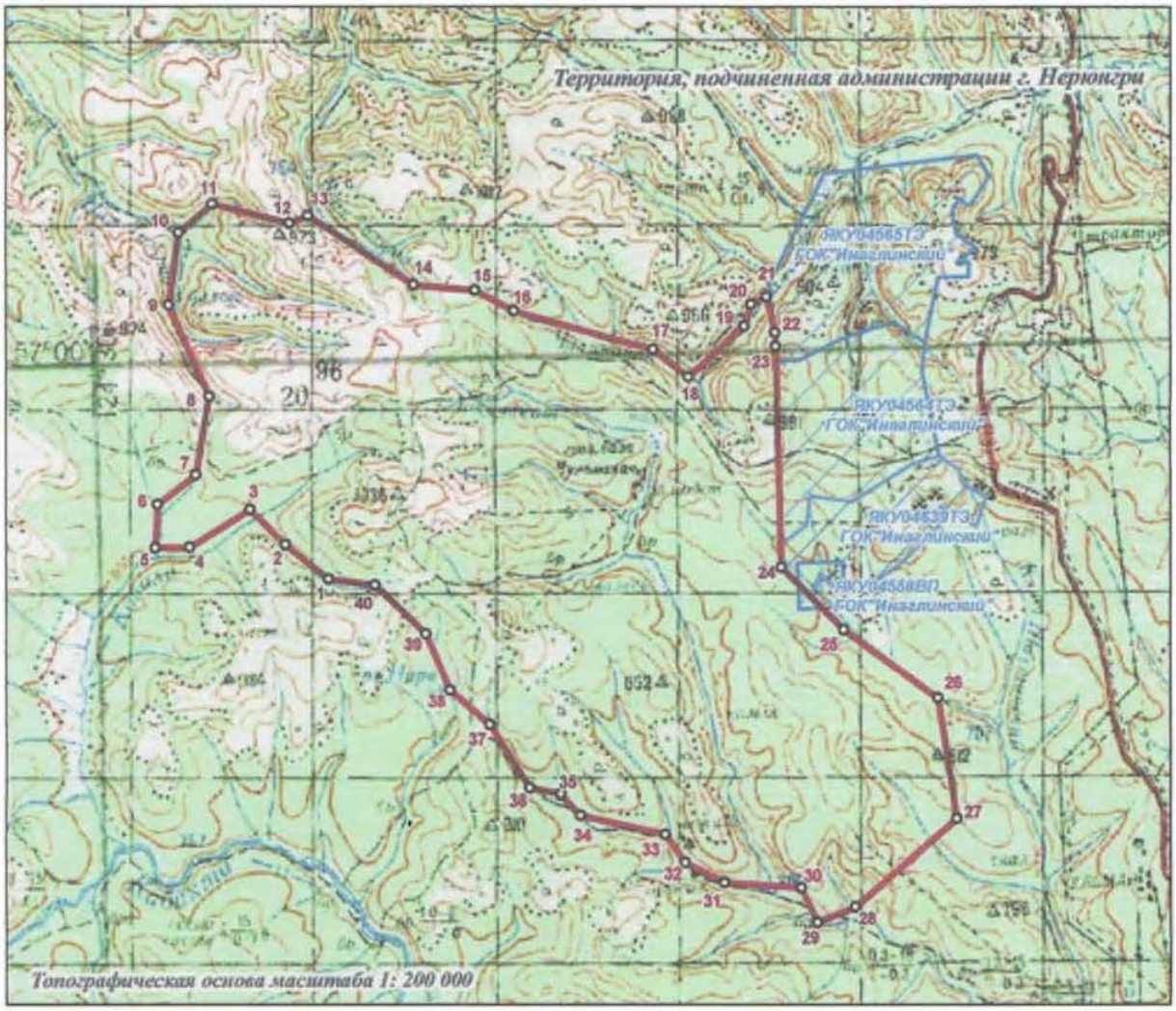
3. Отделу лицензирования (Н. Г. Федорова) обеспечить оформление, государственную регистрация и выдачу АО «ГОК «Инаглинский» лицензии на пользование недрами на участке Западный месторождения Чульмаканское в Республике Саха (Якутия) для разведки и добычи каменного угля.

Начальник И. А. Лацановский

Приложение № 3 к лицензии ЯКУ 05093 ТЭ

СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ УЧАСТКА НЕДР

масштаб 1:150 000



Условные обозначения

границы участка недр, включающего участок Западный месторождения Чульмаканское с угловыми точками и их номерами

границы участка недр, предоставленного в пользование: номер лицензии, пользователь недр

Пространственные границы и статус участка недр

Границы участка недр в плане ограничены контуром прямых линий, соединяющих угловые точки со следующими географическими координатами:

Номер угловой точки	Северная широта			Восточная долгота		
	град	мин	сек	град	мин	сек
1	56	57	25	124	35	00
2	56	57	50	124	34	05
3	56	58	15	124	33	20
4	56	57	50	124	32	00
5	56	57	50	124	31	15

Номер угловой точки	Северная широта			Восточная долгота		
	град	мин	сек	град	мин	сек
6	56	58	20	124	31	20
7	56	58	40	124	32	10
8	56	59	35	124	32	30
9	57	00	40	124	31	40
10	57	01	30	124	31	55

1

Приложение № 3 к лицензии ЯКУ 05093 ТЭ

Номер угловой точки	Северная широта			Восточная долгота		
	град	мин	сек	град	мин	сек
11	57	01	50	124	32	40
12	57	01	35	124	34	20
13	57	01	40	124	34	45
14	57	00	50	124	37	00
15	57	00	45	124	38	20
16	57	00	30	124	39	10
17	57	00	00	124	42	10
18	56	59	40	124	42	55
19	57	00	15	124	44	10
20	57	00	30	124	44	20
21	57	00	35	124	44	40
22	57	00	10	124	44	50
23	57	00	00	124	44	50
24	56	57	25	124	44	50
25	56	56	40	124	46	10

Номер угловой точки	Северная широта			Восточная долгота		
	град	мин	сек	град	мин	сек
26	56	55	50	124	48	10
27	56	54	25	124	48	30
28	56	53	25	124	46	15
29	56	53	15	124	45	25
30	56	53	40	124	45	05
31	56	53	45	124	43	25
32	56	54	00	124	42	35
33	56	54	20	124	42	10
34	56	54	35	124	40	20
35	56	54	50	124	39	55
36	56	54	55	124	39	15
37	56	55	40	124	38	25
38	56	56	05	124	37	35
39	56	56	45	124	37	05
40	56	57	20	124	36	00

Площадь в указанных границах составляет 138,1 кв. км.

Участок недр предоставляется:

– на период разведки – в предварительных границах горного отвода в пределах площади открытого месторождения, устанавливаемой по результатам завершенного геологического изучения (завершенных оценочных работ) в соответствие с проектными решениями, предусмотренными проектом работ по разведке месторождения;

– на период добычи – в виде горного отвода с ограничением по глубине нижней границей подсчета запасов каменного угля для подземной добычи на горизонте +530 м в уточненных границах месторождения, не выходящих за границы участка недр, указанных выше.

Оформление горноотводного акта, удостоверяющего уточненные границы горного отвода, осуществляется в установленном порядке после государственной экспертизы запасов каменного угля, утверждения проекта разработки месторождения, получившего необходимые согласования и положительные заключения государственных экспертиз.

Начальник Управления по недропользованию по Республике Саха (Якутия)

И. А. Лацановский

« 27 » сентября 2016 год МП

Приложение 4
к лицензии ЯКУ 05093 ТЭ

Форма № Р 5 1 0 0 1

Министерство Российской Федерации по налогам и сборам

СВИДЕТЕЛЬСТВО

о государственной регистрации юридического лица

Настоящим подтверждается, что в соответствии с Федеральным законом «О государственной регистрации юридических лиц» в Единый государственный реестр юридических лиц внесена запись о создании

Закрытое акционерное общество "Якутские угли-новые технологии"
(полное наименование создаваемого юридического лица с указанием организационно-правовой формы)

ЗАО "Якутские угли-НТ"
(сокращенное наименование юридического лица)

Закрытое акционерное общество "Якутские угли-новые технологии"
(фирменное наименование)

«22» «сентября» «2004» **за основным государственным регистрационным номером**
(число) (месяц (прописью)) (год)

1 0 4 7 7 9 6 7 0 6 0 3 3

Межрайонная инспекция МНС России № 46 по г.Москве
(Наименование регистрирующего органа)

Главный государственный налоговый инспектор Межрайонной инспекции МНС России № 46 по г.Москве — Волкова О.В.
(подпись, ФИО)

серия 77 № 007020130

МП

Форма № 50007

Приложение 4
к лицензии ЯКУ 05093 ТЭ

Лист записи
Единого государственного реестра юридических лиц

В Единый государственный реестр юридических лиц в отношении юридического лица

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ГОРНО-ОБОГАТИТЕЛЬНЫЙ КОМПЛЕКС "ИНАГЛИНСКИЙ"

полное наименование юридического лица

основной государственный регистрационный номер (ОГРН)

1	0	4	7	7	9	6	7	0	6	0	3	3

В соответствии с Федеральным законом от 08.08.2001 № 129-ФЗ О государственной регистрации юридических лиц в Единый государственный реестр юридических лиц внесена запись о государственной регистрации изменений, вносимых в учредительные документы юридического лица

"08" (число) июня (месяц прописью) 2015 года (год)

за государственным регистрационным номером (ГРН)

2	1	5	1	4	3	4	0	3	8	1	9	3

Запись содержит следующие сведения:

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя
1	2	3
	Сведения о наименовании юридического лица, внесенные в Единый государственный реестр юридических лиц	
1	Организационно-правовая форма	Непубличные акционерные общества
2	Полное наименование юридического лица на русском языке	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ГОРНО-ОБОГАТИТЕЛЬНЫЙ КОМПЛЕКС "ИНАГЛИНСКИЙ"
3	Сокращенное наименование юридического лица на русском языке	АО "ГОК "ИНАГЛИНСКИЙ"
4	ИНН	7704531782
5	КПП	143401001
	Сведения о лице, принявшем решение при данном виде регистрации	
6	Вид лица, принявшего решение	Лицо, действующее на основании полномочия
7	Фамилия	ЦИВИЛЕВ
8	Имя	СЕРГЕЙ
9	Отчество	ЕВГЕНЬЕВИЧ
10	Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН)	783901472526
	Сведения о документах, представленных для внесения данной записи в Единый государственный реестр юридических лиц	
	1	
11	Наименование документа	Р13001 ЗАЯВЛЕНИЕ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ, ВНОСИМЫХ В УЧРЕД.ДОКУМЕНТЫ
12	Номер документа	Б/Н
13	Дата документа	01.06.2015
14	Документы представлены	на бумажном носителе
	2	
15	Наименование документа	УСТАВ ЮЛ В НОВОЙ РЕДАКЦИИ
16	Номер документа	Б/Н
17	Дата документа	18.05.2015
18	Документы представлены	на бумажном носителе
	3	
19	Наименование документа	РЕШЕНИЕ О ВНЕСЕНИИ ИЗМЕНЕНИЙ В УЧРЕДИТЕЛЬНЫЕ ДОКУМЕНТЫ
20	Номер документа	Б/Н
21	Дата документа	18.05.2015
22	Документы представлены	на бумажном носителе
	4	
23	Наименование документа	ДОКУМЕНТ ОБ ОПЛАТЕ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПОШЛИНЫ
24	Номер документа	51362
25	Дата документа	15.05.2015
26	Документы представлены	на бумажном носителе

Лист записи выдан налоговым органом Инспекция Федеральной налоговой службы по Нерюнгринскому району Республики Саха (Якутия)

наименование регистрирующего органа

"08" (число) июня (месяц прописью) 2015 года (год)

Начальник Крючкова Надежда Алексеевна

подпись, фамилия, инициалы

МП

Приложение 5
к лицензии ЯКУ 05093 ТЭ

Форма № 1-1-Учет
Код по КНД 1121007

Федеральная налоговая служба

СВИДЕТЕЛЬСТВО

О ПОСТАНОВКЕ НА УЧЕТ РОССИЙСКОЙ ОРГАНИЗАЦИИ В НАЛОГОВОМ ОРГАНЕ ПО МЕСТУ ЕЕ НАХОЖДЕНИЯ

Настоящее свидетельство подтверждает, что российская организация
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ГОРНО-ОБОГАТИТЕЛЬНЫЙ КОМПЛЕКС "ИНАГЛИНСКИЙ"

(полное наименование российской организации в соответствии с учредительными документами)

ОГРН 1 0 4 7 7 9 6 7 0 6 0 3 3

поставлена на учет в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации **14.04.2010**
(число, месяц, год)

в налоговом органе по месту нахождения **Инспекция Федеральной налоговой службы по Нерюнгринскому району Республики Саха (Якутия)** 1 4 3 4

(наименование налогового органа и его код)

и ей присвоен

ИНН/КПП 7 7 0 4 5 3 1 7 6 2 / 1 4 3 4 0 1 0 0 1

Начальник Инспекции Федеральной налоговой службы по Нерюнгринскому району Республики Саха (Якутия) Крючкова Н. А.

М.П.

серия 14 №002138709

Приложение № 6 к лицензии ЯКУ 05093 ТЭ

СВЕДЕНИЯ ОБ УЧАСТКЕ НЕДР

Расположение участка недр в административно-территориальном отношении:

Район (районы): муниципальное образование «Нерюнгринский район».
Субъект Российской Федерации: Республика Саха (Якутия).
Схема расположения участка недр приведена в приложении № 3.

Участок подземной отработки пластов $Д_{19}$, $Д_{15}$, $Д_{11}^{в}$, $Д_{11}^{н}$ месторождения Денисовское расположен в междуречье рек Чульман и Олонгора, относящихся к бассейнам рек Тимптон и Горбыллах, в 20 км к северо-востоку от г. Нерюнгри – административного центра Нерюнгринского района и в 10 км к юго-западу от ближайшего населенного пункта пос. Чульман.

В пос. Чульман имеется железнодорожная станция Амуро-Якутской железнодорожной магистрали (АЯМ), через участок недр проходят магистральная дорога федерального значения «Лена», ЛЭП-220 кВ и ЛЭП-110 кВ.

Экономически район достаточно освоен, ведущими являются предприятия угле- и золотодобывающей промышленности, действующие на базе месторождений каменного угля, россыпного и рудного золота.

Энергоснабжение в районе производится от Чульманской ГРЭС (84 МВт) и Нерюнгринской ГРЭС (630 тыс. кВт). Топливной базой служат угольные месторождения Южно-Якутского каменноугольного бассейна.

В пределах площади участка недр по состоянию на 01.01.2016 года отсутствуют особо охраняемые природные территории, земли обороны и безопасности, особые условия Министерства обороны Российской Федерации.

Геологическая характеристика участка недр с указанием наличия месторождений (залежей) полезных ископаемых и запасов (ресурсов) по ним:

Месторождение каменного угля Денисовское расположено в западной части Алдано-Чульманского угленосного района, являющегося частью Южно-Якутского каменноугольного бассейна, в структурно-тектоническом отношении – в пределах северного крыла Олонгрино-Китаянской синклинали.

В геологическом строении участка, принимают участие терригенные отложения юхтинской (*на поверхности не обнажены*), дурайской и кабактинской (горкитской) свит юрского возраста, представленные песчаниками, алевролитами и аргиллитами, и перекрытые маломощным (до 4-5 м) чехлом рыхлых отложений четвертичного возраста. Вскрытая мощность двух верхних свит составляет 880 м.

Залегание пород моноклинальное с погружением в юго-западном и южном направлении под углами 2-6°, осложнено пологими брахисинклинальными складками и единичными флексурными перегибами, переходящими в разрывные нарушения с амплитудами до 15-30 м, р Залегание пород вблизи разломов до 15-30°.

Угли каменные, гумусовые, средней стадии метаморфизма, состав преимущественно витринитовый, чем определяет очень высокие коксующиеся свойства углей, зольность углей средняя и высокая.

Все основные типы углей (марки 1КЖ, 2КЖ, К) представляют высококачественное сырье для производства металлургического кокса, и рекомендуются для коксования со слабоспекающимися углями других угольных бассейнов.

Приложение № 6 к лицензии ЯКУ 05093 ТЭ

Окисленные угли (марка СС) и промпродукт характеризуются высокой теплотворной способностью. Отходы обогащения могут быть использованы в стройиндустрии в качестве сырья для производства аглопорита.

Промышленная угленосность на участке приурочена к верхней части дурайской свиты мощностью 120-140 м и нижней части горкитской свиты мощностью 270-280 м.

Подсчет запасов и прогнозных ресурсов в пределах площади участка недр выполнен в технических границах шахты «Чульмаканская» второй очереди до горизонта +530 м.

Подсчет запасов каменного угля выполнен по постоянным кондициям для подсчета запасов угля по участку Западный месторождения Чульмаканское, утвержденным 23.03.1979 года решением ГКЗ СССР (протокол № 1332-К). Этим же решением ГКЗ СССР запасы каменного угля утверждены.

Балансовые запасы угля и горной массы подсчитаны по детально разведанной площади участка по 6 пластам горкитской свиты ($Г_9$, $Г_7^{н}$, $Г_5^{в}$, $Г_4$, $Г_3$, $Г_2$) и 9 пластам и их пачкам (в зонах расщепления) дурайской свиты ($Д_{19}(Д_{19}^{в})$, $Д_{19}^{с}$, $Д_{19}^{н}$, $Д_{15}$, $Д_{15}^{н}$, $Д_{11}$, $Д_7$, $Д_5$, $Д_5^{н}$). Забалансовые запасы подсчитаны по пластам $Г_7^{н}$ и $Г_4$.

Для основных подсчетных пластов участка ($Д_{19}$, $Д_{15}$ и $Д_{11}$) выявлены локально и значительные по площади зоны размывов, генетических выклиниваний, тектонических раздувов и пережимов, а также зоны региональных расщеплений на самостоятельные подсчетные пачки.

На северо-западном фланге участка Западный по результатам поисково-оценочных работ 1986-87 гг. подсчитаны запасы углей категории C_2 в количестве 183,5 млн. тонн и прогнозные ресурсы категории P_1 в количестве 86,3 млн. тонн.

Прогнозные ресурсы апробированы ВНИГРИуголь по состоянию на 01.01.1998 года и в соответствии с решением НТС МПР России от 05.03.1999 года учтены Сводкой прогнозных ресурсов твердых полезных ископаемых по Республике Саха (Якутия). Запасы категории C_2 не апробированы и на учетах не числятся.

В соответствии с Классификацией запасов месторождений и прогнозных ресурсов твердых полезных ископаемых по сложности геологического строения северная часть участка Западный месторождения Чульмаканское отнесен ко II группе, южная часть участка – к III группе, по степени изученности участок Западный месторождения Чульмаканское отнесен к группе подготовленных для промышленного освоения.

В соответствии с Государственным балансом запасов полезных ископаемых по состоянию на 01.01.2015 года по объектам учета на участке недр учтены следующие запасы:

Объект учета	Компонент	Единица измерения	ABC_1	C_2
Чульмаканское Западный Лицензия ЯКУ 15326 ТЭ	каменный уголь	тыс. т		
балансовые запасы			379212	148342
забалансовые запасы			13634	

Обзор работ, проведенных ранее на участке недр:

Выходы угольных пластов на площади месторождения установлены в 1930 году при строительстве Амуро-Якутской магистрали.

Геологическое изучение месторождения проводилось Южно-Якутской комплексной экспедицией, а также рядом научных организаций. На месторождении выделены три участка: Восточный, Западный и Локучакитский.

Приложение № 6 к лицензии **ЯКУ** 05093 **ТЭ**

Площадь месторождения покрыта геологической съемкой: в 1951-1952 гг. – масштаба 1:200 000, в 1954 году – масштаба 1: 50 000.

Геологоразведочные работы на месторождении начаты в 1950 году в пределах Восточного участка, проводилась в различных частях месторождения с перерывами до 1959 года и в периоды 1970-1978 гг. и 1986-87 гг.

Сведения о действующих технических проектах по состоянию на 21.09.2016 года на участке недр:

Этап освоения	Наименование проекта	Реквизиты документа	Начало работ	Завершение работ
Геологическое изучение (поиски и оценка)				
Разведка месторождений	«Проведение геолого-разведочных работ на северо-западном фланге Западного участка Чульмаканского каменноугольного месторождения»	Положительное экспертное заключение Якутского ТО ФБУ «Росгеол-экспертиза» № 16-02-13/15 от 25.02.2015 года	3 квартал 2014 года	4 квартал 2016 года
Разработка месторождений и иные виды пользования недрами	«Технический проект отработки участка «Западный» Чульмакан-ского каменноугольного месторождения откры-тым способом». (ООО СибПроектГрупп, 2014 год)	Протокол ЦКР-ТПИ Роснедра от 16.03.2015 года № 25/15-стп.	2015 год	2018 год

Сведения о добытых полезных ископаемых за период пользования участком недр по сведениям, отраженным:

- в Государственном балансе запасов полезных ископаемых по состоянию на 01.01.2015 года: отсутствуют.
- в Сводном балансе запасов полезных ископаемых по состоянию на 01.01.2016 года: 325 тыс. тонн каменного угля.

Приложение № 7 к лицензии ЯКУ 05093 ТЭ

ПЕРЕЧИСЛЕНИЕ ПРЕДЫДУЩИХ ПОЛЬЗОВАТЕЛЕЙ НЕДР ДАННЫМ УЧАСТКОМ НЕДР

№№ п/п	Пользователь недр	Серия, номер, вид лицензии на пользование недрами	Дата предоставления	Основание предоставления	Дата прекращения действия	Основание прекращения
1	ЗАО «ИГ «Колмар»	ЯКУ 15326 ТЭ	28.02.2012	Пункт 4 части первой статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» по результатам конкурса, решение конкурсной комиссии о предоставлении права пользования участком недр для целей разведки и добычи полезных ископаемыхот 03.02.2012 года, приказ Роснедра от 09.02.2012 года № 156		Переход права пользования недрами при прекращении деятельности юридического лица – пользователя недр вследствие его присоединения к другому юридическому лицу в соответствии с законодательством Российской Федерации

Приложение № 8 к лицензии ЯКУ 05093 ТЭ

КРАТКАЯ СПРАВКА О ПОЛЬЗОВАТЕЛЕ НЕДР

Полное наименование юридического лица	Акционерное общество «Горно-обогатительный комплекс «Инаглинский»
Сокращенное наименование юридического лица	АО «ГОК «Инаглинский»
Адрес местонахождения	Российская Федерация, Республика Саха (Якутия), Нерюнгринский район, 678960, г. Нерюнгри, пр-т Геологов, д. 55, корп. 1
ОГРН	1047796706033
ИНН	7704531762
КПП	143401001
Телефон	(41147) 4-54-10, (41147) 4-64-07 (факс)
Электронный адрес (e-mail)	info@kolmar.ru
Представитель, должность	генеральный директор управляющей организации ООО «УК «Колмар»
Представитель, ФИО	Цивилев Сергей Евгеньевич

Приложение № 9 к лицензии ЯКУ 05093 ТЭ

Федеральное агентство по недропользованию
Управление по недропользованию
по Республике Саха (Якутия)
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО
«05» сентября 2018 г.
№ 1203
(подпись уполномоченного регистратора)
Трудакова Любовь Николаевна
(фамилия, имя, отчество регистратора)

ДОПОЛНЕНИЕ № 1
к лицензии ЯКУ 05093 ТЭ на пользование недрами участка Западный Чульмаканского месторождения в Республике Саха (Якутия)

Уполномоченный представитель Федерального агентства по недропользованию (далее – Роснедра) Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации в лице начальника Управления по недропользованию по Республике Саха (Якутия) (далее - Якутнедра) Лацановского Игоря Александровича, на основании решения Комиссии по внесению изменений, дополнений и переоформлению лицензий по участкам недр, отнесенным к компетенции Федерального агентства по недропользованию (протокол № СА-03-57/7-и от 16.03.2018), и поручения Федерального агентства по недропользованию от 28.03.2018 № 04-30/4200, настоящим дополнением к лицензии ЯКУ 05093 ТЭ на пользование недрами с целевым назначением и видами работ: разведка и добыча каменного угля на участке Западный Чульмаканского месторождения, расположенном на территории МО «Нерюнгринский район» Республики Саха (Якутия) (далее – Дополнение) (далее – Дополнение), принимает решение:

I. Внести изменения и дополнения в лицензию ЯКУ 05093 ТЭ на пользование недрами с целевым назначением и видами работ: разведка и добыча каменного угля на участке Западный Чульмаканского месторождения, в т.ч.:

Изложить приложение № 3 к лицензии ЯКУ 05093 ТЭ «Схема расположения участка недр Западный Чульмаканского месторождения и Пространственные границы и статус участка недр» и» в редакции, приведенной в приложении № 10 к лицензии ЯКУ 05093 ТЭ.

II. Включить в состав лицензии ЯКУ 05093 ТЭ в качестве неотъемлемых составных частей:

«Схема расположения участка недр Западный Чульмаканского месторождения» и «Пространственные границы и статус участка недр» (приложение № 10 к лицензии ЯКУ 05093 ТЭ).

III. Признать утратившими силу с даты государственной регистрации настоящего Дополнения:

- приложения 3 к лицензии ЯКУ 05093 ТЭ «Схема расположения участка недр» и «Пространственные границы и статус участка недр».

IV. Настоящее Дополнение вступает в силу с даты государственной регистрации в установленном порядке.

Начальник
Управления по недропользованию
по Республике Саха (Якутия)
_____ **И.А.Лацановский**
« 25 **»** мая **2018 г.**

С изменениями и дополнениями в лицензию ЯКУ 05093 ТЭ согласен Левин Артем Анатольевич
(Ф.И.О., подпись лица, представляющего АО «ГОК «Инаглинский» и печать предприятия)

« 3 **»** сентября **2018 г.**

Приложение № 10
к лицензии ЯКУ 05093 ТЭ

Пространственные границы и статус участка недр

Границы Участка недр ограничены контуром прямых линий со следующими географическими координатами угловых точек:

№№ точек	Северная широта			Восточная долгота		
	град	мин	сек	град	мин	сек
1	56	57	25	124	35	00
2	56	57	50	124	34	05
3	56	58	15	124	33	20
4	56	57	50	124	32	00
5	56	57	50	124	31	15
6	56	58	20	124	31	20
7	56	58	40	124	32	10
8	56	59	35	124	32	30
9	57	00	40	124	31	40
10	57	01	30	124	31	55
11	57	01	50	124	32	40
12	57	01	35	124	34	20
13	57	01	40	124	34	45
14	57	00	50	124	37	00
15	57	00	45	124	38	20
16	57	00	30	124	39	10
17	57	00	00	124	42	10
18	56	59	40	124	42	55
19	57	00	15	124	44	10
20	57	00	30	124	44	20
21	57	00	35	124	44	40
22	57	00	10	124	44	50
23	57	00	00	124	44	50
24	56	57	25	124	44	50
25	56	56	40	124	46	10
26	56	55	50	124	48	10
27	56	54	25	124	48	30
28	56	53	25	124	46	15
29	56	53	15	124	45	25
30	56	53	40	124	45	05
31	56	53	45	124	43	25
32	56	54	00	124	42	35
33	56	54	20	124	42	10
34	56	54	35	124	40	20
35	56	54	50	124	39	55
36	56	54	55	124	39	15
37	56	55	40	124	38	25
38	56	56	05	124	37	35
39	56	56	45	124	37	05

40	56	57	20	124	36	00

Площадь Участка недр составляет **138,41 км^2.**

Для пластов: $К_7^{Н}$ ($Г_7^{Н}$) и $К_5^{В}$ ($Г_5^{В}$)

№№ точек	Северная широта			Восточная долгота		
	град	мин	сек	Град	мин	сек
1	56	57	25,6	124	34	58,4
2	56	57	46,7	124	34	13,8
3	56	58	00,1	124	33	54,6
4	56	58	15,0	124	33	20,9
5	56	58	01,2	124	32	53,4
6	56	57	50,6	124	32	16,9
7	56	57	48,7	124	31	37,8
8	56	57	54,1	124	31	19,9
9	56	58	20,0	124	31	20,0
10	56	58	42,6	124	32	05,1
11	56	59	22,8	124	32	23,2
12	57	00	33,6	124	31	39,6
13	57	01	34,6	124	31	51,9
14	57	01	58,7	124	32	52,2
15	57	01	35,0	124	34	20,0
16	57	01	43,2	124	34	55,6
17	57	01	00,6	124	36	51,0
18	57	00	51,9	124	38	25,2
19	57	00	29,4	124	39	36,9
20	57	00	07,6	124	42	09,7
21	56	59	43,1	124	42	58,7
22	57	00	17,9	124	43	59,8
23	57	00	30,0	124	44	20,0
24	57	00	38,0	124	44	44,5
25	57	00	30,1	124	44	45,1
26	57	00	37,4	124	45	52,6
27	57	00	32,0	124	46	02,7
28	56	59	55,6	124	45	32,1
29	56	59	35,4	124	45	53,1
30	56	59	19,1	124	45	55,1
31	56	59	11,2	124	45	29,5
32	56	58	47,2	124	45	51,7
33	56	58	36,7	124	45	54,4
34	56	58	27,2	124	44	55,1
35	56	57	48,4	124	44	56,5
36	56	57	40,7	124	44	55,7
37	56	57	30,4	124	45	01,3
38	56	57	19,2	124	45	26,3
39	56	57	08,6	124	45	39,6
40	56	55	50,0	124	48	10,0
41	56	54	25,0	124	48	30,0

42	56	53	25,0	124	46	15,0
43	56	53	15,0	124	45	25,0
44	56	53	40,0	124	45	05,0
45	56	53	45,0	124	43	25,0
46	56	54	09,3	124	42	27,7
47	56	54	19,6	124	42	09,7
48	56	54	23,4	124	41	39,4
49	56	54	35,8	124	40	21,8
50	56	54	48,5	124	39	57,6
51	56	54	54,2	124	39	15,6
52	56	55	04,1	124	38	57,1
53	56	55	50,8	124	38	14,2
54	56	56	02,5	124	37	33,6
55	56	56	33,0	124	37	09,6
56	56	56	42,6	124	37	08,0
57	56	56	54,9	124	36	50,8
58	56	57	00,3	124	36	26,8
59	56	57	20,1	124	35	33,7

Площадь Участка недр составляет **146,43 км^2.**

Для пластов: $К_9$, $К_4$, $К_3$, $К_2$, $Д_{19}$ ($Д_{19}^{В}$), $Д_{19}^{С}$, $Д_{19}^{Н}$, $Д_{15}$, $Д_{15}^{В}$, $Д_{11}$, $Д_7$, $Д_5$, $Д_5^{Н}$

№№ точек	Северная широта			Восточная долгота		
	град	мин	сек	град	мин	сек
1	56	57	25,6	124	34	58,4
2	56	57	46,7	124	34	13,8
3	56	58	00,1	124	33	54,6
4	56	58	15,0	124	33	20,9
5	56	58	01,2	124	32	53,4
6	56	57	50,6	124	32	16,9
7	56	57	48,7	124	31	37,8
8	56	57	54,1	124	31	19,9
9	56	58	20,0	124	31	20,0
10	56	58	42,6	124	32	05,1
11	56	59	22,8	124	32	23,2
12	57	00	33,6	124	31	39,6
13	57	01	34,6	124	31	51,9
14	57	01	58,7	124	32	52,2
15	57	01	35,0	124	34	20,0
16	57	01	43,2	124	34	55,6
17	57	01	00,6	124	36	51,0
18	57	00	51,9	124	38	25,2
19	57	00	29,4	124	39	36,9
20	57	00	07,6	124	42	09,7
21	56	59	43,1	124	42	58,7
22	57	00	17,9	124	43	59,8
23	57	00	30,0	124	44	20,0
24	57	00	38,0	124	44	44,5
25	57	00	30,1	124	44	45,1

26	57	00	06,3	124	44	51,2
27	56	59	57,6	124	44	50,2
28	56	59	50,6	124	44	52,1
29	56	58	27,2	124	44	55,1
30	56	57	48,4	124	44	56,5
31	56	57	40,7	124	44	55,7
32	56	57	30,4	124	45	01,3
33	56	57	19,2	124	45	26,3
34	56	57	08,6	124	45	39,6
35	56	55	50,0	124	48	10,0
36	56	54	25,0	124	48	30,0
37	56	53	25,0	124	46	15,0
38	56	53	15,0	124	45	25,0
39	56	53	40,0	124	45	05,0
40	56	53	45,0	124	43	25,0
41	56	54	09,3	124	42	27,7
42	56	54	19,6	124	42	09,7
43	56	54	23,4	124	41	39,4
44	56	54	35,8	124	40	21,8
45	56	54	48,5	124	39	57,6
46	56	54	54,2	124	39	15,6
47	56	55	04,1	124	38	57,1
48	56	55	50,8	124	38	14,2
49	56	56	2,5	124	37	33,6
50	56	56	33,0	124	37	09,6
51	56	56	42,6	124	37	08,0
52	56	56	54,9	124	36	50,8
53	56	57	00,3	124	36	26,8
54	56	57	20,1	124	35	33,7

Площадь Участка недр составляет **142,93 км^2.**

Участок недр предоставляется:

на период разведки - в предварительных границах горного отвода в пределах площади открытого месторождения, устанавливаемой по результатам завершенного геологического изучения (завершенных оценочных работ) в соответствии с проектными решениями, предусмотренными проектом работ по разведке месторождения;

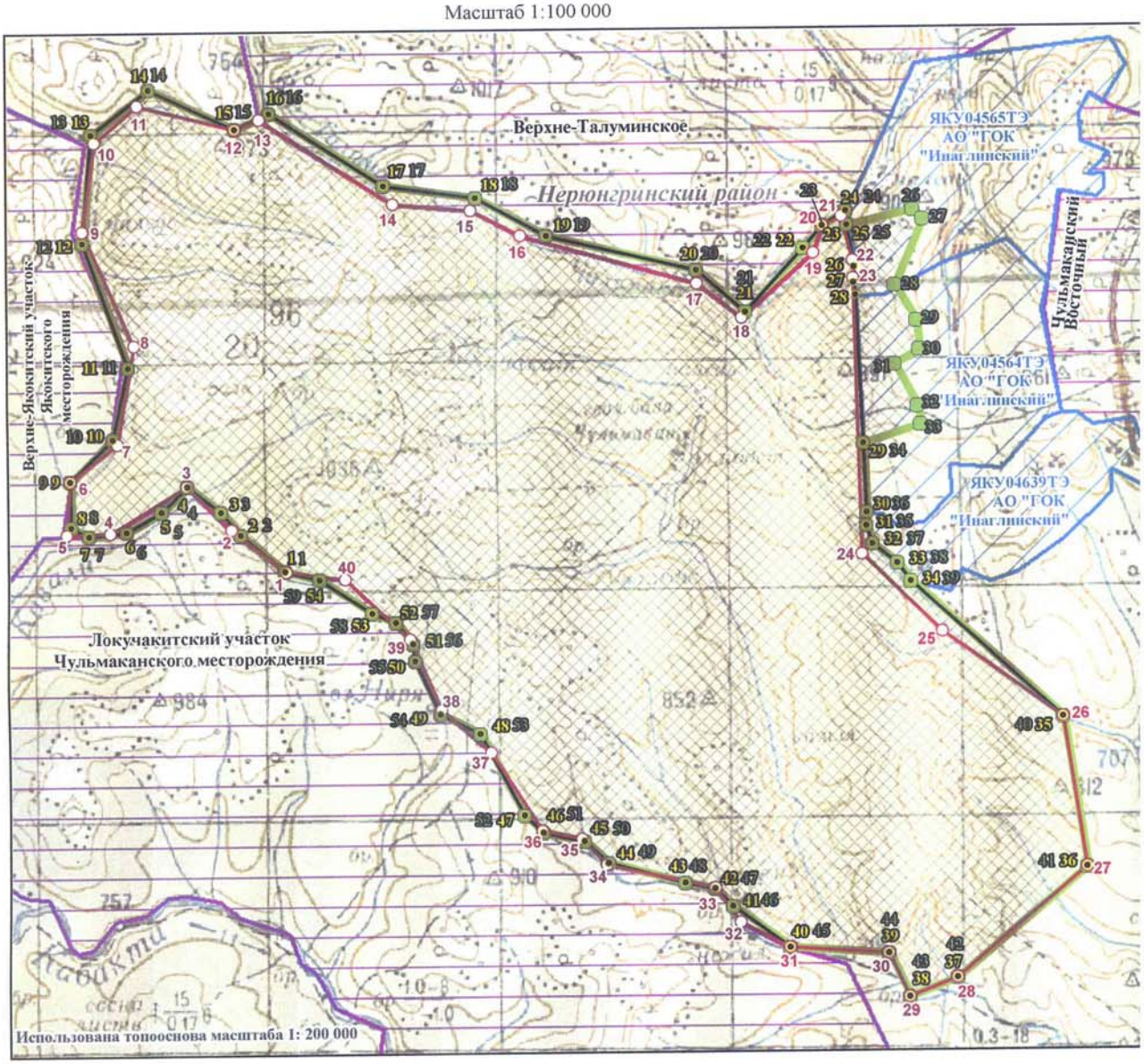
на период добычи – в виде горного отвода с ограничением по глубине нижней границей подсчета запасов каменного угля для подземной добычи на горизонте +530 м в уточненных границах месторождения, не выходящих за границы участка недр, указанных выше.

Оформление горноотводного акта, удостоверяющего уточненные границы горного отвода, осуществляется в установленном порядке после государственной экспертизы запасов каменного угля, утверждения проекта разработки месторождения, получившего необходимые согласования и положительные заключения государственных экспертиз.

Начальник
Управления по недропользованию
по Республике Саха (Якутия) **И.А.Лацановский**

СХЕМА
расположения участка недр
участок Западный Чульмаканского месторождения

Масштаб 1:100 000



У с л о в н ы е о б о з н а ч е н и я

- Контур участка недр, угловая точка с координатами и ее номер
- Контур участка недр для пластов К9,К4,К3,К2,Д19(Д19в), Д19с,Д19н,Д15,Д15в, Д11,Д7,Д5,Д5н, угловая точка с координатами и ее номер
- Контур участка недр для пластов К7н(Г7н) и К5в (Г5в), угловая точка с координатами и ее номер
- Контур участка недр рапределенного фонда (номер, недропользователь)
- Контур участка недр нерапределенного фонда

Подготовлено в Якутском филиале ФБУ "ТФГИ по ДВФО" 18.06.2018 г.
Зарубина С.Г., тел. 8 (4112) 42-11-85

Географические координаты угловых точек участка недр

№ точки	Широта	Долгота	№ точк	Широта	Долгота
1	56° 57' 25,00"	124° 35' 00,00"	21	57° 00' 35,00"	124° 44' 40,00"
2	56° 57' 50,00"	124° 34' 05,00"	22	57° 00' 10,00"	124° 44' 50,00"
3	56° 58' 15,00"	124° 33' 20,00"	23	57° 00' 00,00"	124° 44' 50,00"
4	56° 57' 50,00"	124° 32' 00,00"	24	56° 57' 25,00"	124° 44' 50,00"
5	56° 57' 50,00"	124° 31' 15,00"	25	56° 56' 40,00"	124° 46' 10,00"
6	56° 58' 20,00"	124° 31' 20,00"	26	56° 55' 50,00"	124° 48' 10,00"
7	56° 58' 40,00"	124° 32' 10,00"	27	56° 54' 25,00"	124° 48' 30,00"
8	56° 59' 35,00"	124° 32' 30,00"	28	56° 53' 25,00"	124° 46' 15,00"
9	57° 00' 40,00"	124° 31' 40,00"	29	56° 53' 15,00"	124° 45' 25,00"
10	57° 01' 30,00"	124° 31' 55,00"	30	56° 53' 40,00"	124° 45' 05,00"
11	57° 01' 50,00"	124° 32' 40,00"	31	56° 53' 45,00"	124° 43' 25,00"
12	57° 01' 35,00"	124° 34' 20,00"	32	56° 54' 00,00"	124° 42' 35,00"
13	57° 01' 40,00"	124° 34' 45,00"	33	56° 54' 20,00"	124° 42' 10,00"
14	57° 00' 50,00"	124° 37' 00,00"	34	56° 54' 35,00"	124° 40' 20,00"
15	57° 00' 45,00"	124° 38' 20,00"	35	56° 54' 50,00"	124° 39' 55,00"
16	57° 00' 30,00"	124° 39' 10,00"	36	56° 54' 55,00"	124° 39' 15,00"
17	57° 00' 00,00"	124° 42' 10,00"	37	56° 55' 40,00"	124° 38' 25,00"
18	56° 59' 40,00"	124° 42' 55,00"	38	56° 56' 05,00"	124° 37' 35,00"
19	57° 00' 15,00"	124° 44' 10,00"	39	56° 56' 45,00"	124° 37' 05,00"
20	57° 00' 30,00"	124° 44' 20,00"	40	56° 57' 20,00"	124° 36' 00,00"

Площадь 138,41 кв.км

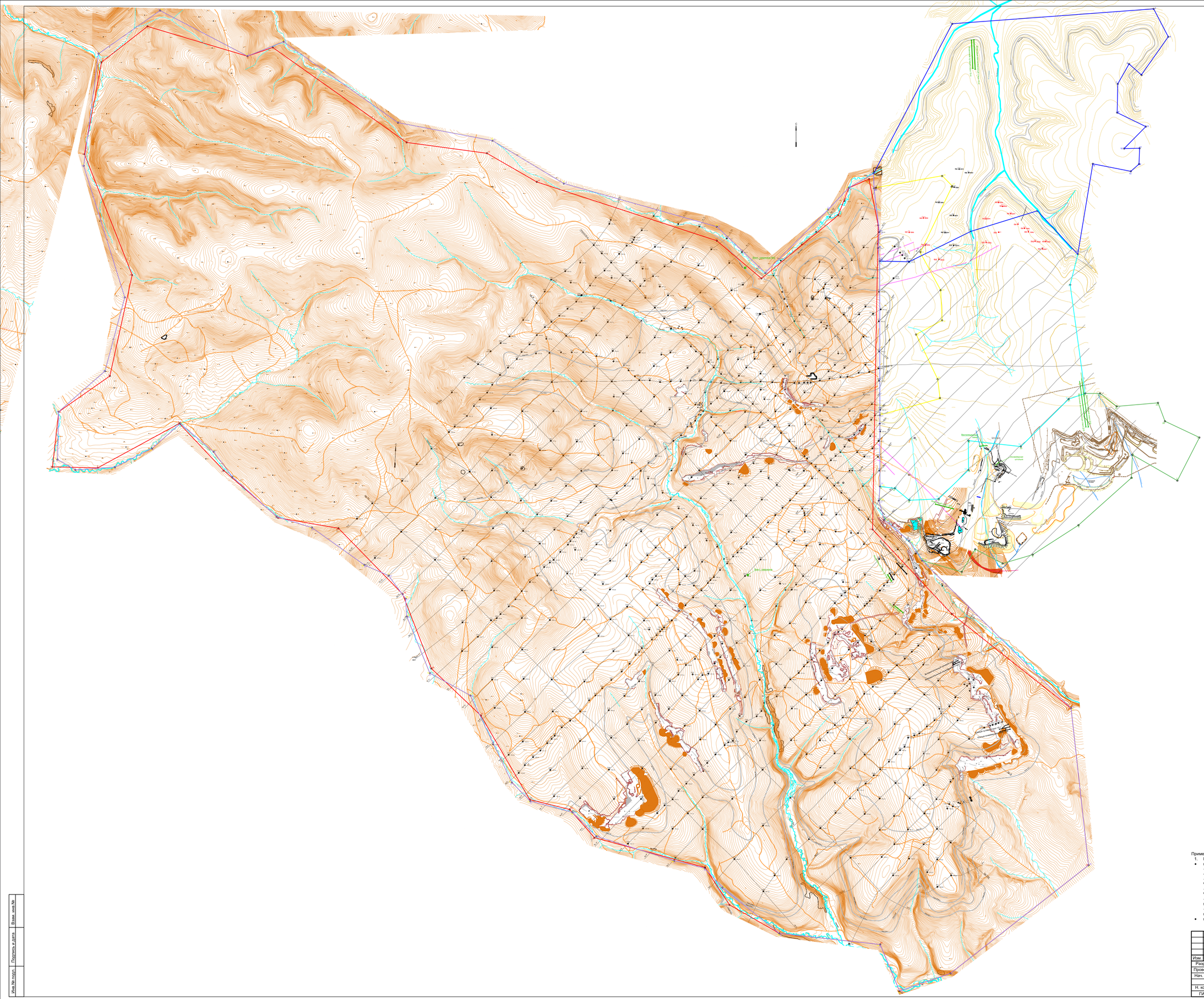
Географические координаты угловых точек участка недр для пластов К7н(Г7н) и К5в (Г5в)

№ точки	Широта	Долгота	№ точки	Широта	Долгота
1	56° 57' 25,60"	124° 34' 58,40"	31	56° 59' 11,20"	124° 45' 29,50"
2	56° 57' 46,70"	124° 34' 13,80"	32	56° 58' 47,20"	124° 45' 51,70"
3	56° 58' 00,10"	124° 33' 54,60"	33	56° 58' 36,70"	124° 45' 54,40"
4	56° 58' 15,00"	124° 33' 20,90"	34	56° 58' 27,20"	124° 44' 55,10"
5	56° 58' 01,20"	124° 32' 53,40"	35	56° 57' 48,40"	124° 44' 56,50"
6	56° 57' 50,60"	124° 32' 16,90"	36	56° 57' 40,70"	124° 44' 55,70"
7	56° 57' 48,70"	124° 31' 37,80"	37	56° 57' 30,40"	124° 45' 01,30"
8	56° 57' 54,10"	124° 31' 19,90"	38	56° 57' 19,20"	124° 45' 26,30"
9	56° 58' 20,00"	124° 31' 20,00"	39	56° 57' 08,60"	124° 45' 39,60"
10	56° 58' 42,60"	124° 32' 05,10"	40	56° 55' 50,00"	124° 48' 10,00"
11	56° 59' 22,80"	124° 32' 23,20"	41	56° 54' 25,00"	124° 48' 30,00"
12	57° 00' 33,60"	124° 31' 39,60"	42	56° 53' 25,00"	124° 46' 15,00"
13	57° 01' 34,60"	124° 31' 51,90"	43	56° 53' 15,00"	124° 45' 25,00"
14	57° 01' 58,70"	124° 32' 52,20"	44	56° 53' 40,00"	124° 45' 05,00"
15	57° 01' 35,00"	124° 34' 20,00"	45	56° 53' 45,00"	124° 43' 25,00"
16	57° 01' 43,20"	124° 34' 55,60"	46	56° 54' 09,30"	124° 42' 27,70"
17	57° 01' 00,60"	124° 36' 51,00"	47	56° 54' 19,60"	124° 42' 09,70"
18	57° 00' 51,90"	124° 38' 25,20"	48	56° 54' 23,40"	124° 41' 39,40"
19	57° 00' 29,40"	124° 39' 36,90"	49	56° 54' 35,80"	124° 40' 21,80"
20	57° 00' 07,60"	124° 42' 09,70"	50	56° 54' 48,50"	124° 39' 57,60"
21	56° 59' 43,10"	124° 42' 58,70"	51	56° 54' 54,20"	124° 39' 15,60"
22	57° 00' 17,90"	124° 43' 59,80"	52	56° 55' 04,10"	124° 38' 57,10"
23	57° 00' 30,00"	124° 44' 20,00"	53	56° 55' 50,80"	124° 38' 14,20"
24	57° 00' 38,00"	124° 44' 44,50"	54	56° 56' 02,50"	124° 37' 33,60"
25	57° 00' 30,10"	124° 44' 45,10"	55	56° 56' 33,00"	124° 37' 09,60"
26	57° 00' 37,40"	124° 45' 52,60"	56	56° 56' 42,60"	124° 37' 08,00"
27	57° 00' 32,00"	124° 46' 02,70"	57	56° 56' 54,90"	124° 36' 50,80"
28	56° 59' 55,60"	124° 45' 32,10"	58	56° 57' 00,30"	124° 36' 26,80"
29	56° 59' 35,40"	124° 45' 53,10"	59	56° 57' 20,10"	124° 35' 33,70"
30	56° 59' 19,10"	124° 45' 55,10"	Площадь 146,43 кв.км		

Географические координаты угловых точек участка недр для пластов К9,К4,К3,К2,Д19(Д19в), Д19с,Д19н,Д15,Д15в, Д11,Д7,Д5,Д5н

№ точки	Широта	Долгота
1	56° 57' 25,60"	124° 34' 58,40"
2	56° 57' 46,70"	124° 34' 13,80"
3	56° 58' 00,10"	124° 33' 54,60"
4	56° 58' 15,00"	124° 33' 20,90"
5	56° 58' 01,20"	124° 32' 53,40"
6	56° 57' 50,60"	124° 32' 16,90"
7	56° 57' 48,70"	124° 31' 37,80"
8	56° 57' 54,10"	124° 31' 19,90"
9	56° 58' 20,00"	124° 31' 20,00"
10	56° 58' 42,60"	124° 32' 05,10"
11	56° 59' 22,80"	124° 32' 23,20"
12	57° 00' 33,60"	124° 31' 39,60"
13	57° 01' 34,60"	124° 31' 51,90"
14	57° 01' 58,70"	124° 32' 52,20"
15	57° 01' 35,00"	124° 34' 20,00"
16	57° 01' 43,20"	124° 34' 55,60"
17	57° 01' 00,60"	124° 36' 51,00"
18	57° 00' 51,90"	124° 38' 25,20"
19	57° 00' 29,40"	124° 39' 36,90"
20	57° 00' 07,60"	124° 42' 09,70"
21	56° 59' 43,10"	124° 42' 58,70"
22	57° 00' 17,90"	124° 43' 59,80"
23	57° 00' 30,00"	124° 44' 20,00"
24	57° 00' 38,00"	124° 44' 44,50"
25	57° 00' 30,10"	124° 44' 45,10"
26	57° 00' 06,30"	124° 44' 51,20"
27	56° 59' 57,60"	124° 44' 50,20"
28	56° 59' 50,60"	124° 44' 52,10"
29	56° 58' 27,20"	124° 44' 55,10"
30	56° 57' 48,40"	124° 44' 56,50"
31	56° 57' 40,70"	124° 44' 55,70"
32	56° 57' 30,40"	124° 45' 01,30"
33	56° 57' 19,20"	124° 45' 26,30"
34	56° 57' 08,60"	124° 45' 39,60"
35	56° 55' 50,00"	124° 48' 10,00"
36	56° 54' 25,00"	124° 48' 30,00"
37	56° 53' 25,00"	124° 46' 15,00"
38	56° 53' 15,00"	124° 45' 25,00"
39	56° 53' 40,00"	124° 45' 05,00"
40	56° 53' 45,00"	124° 43' 25,00"
41	56° 54' 09,30"	124° 42' 27,70"
42	56° 54' 19,60"	124° 42' 09,70"
43	56° 54' 23,40"	124° 41' 39,40"
44	56° 54' 35,80"	124° 40' 21,80"
45	56° 54' 48,50"	124° 39' 57,60"
46	56° 54' 54,20"	124° 39' 15,60"
47	56° 55' 04,10"	124° 38' 57,10"
48	56° 55' 50,80"	124° 38' 14,20"
49	56° 56' 02,50"	124° 37' 33,60"
50	56° 56' 33,00"	124° 37' 09,60"
51	56° 56' 42,60"	124° 37' 08,00"
52	56° 56' 54,90"	124° 36' 50,80"
53	56° 57' 00,30"	124° 36' 26,80"
54	56° 57' 20,10"	124° 35' 33,70"

Площадь 142,93 кв.км



Условные обозначения

Наименование	Обозначения	
	букв.	граф.
1	2	3
Лицензионная граница участка недр "Западный" (Лицензия ЯКУ 05093 ТЭ)	○ 25	
Лицензионная граница участка недр "Западный" по пластам К9, К4, К3, К2.Д19(Д19в), Д19с, Д19к, Д15, Д15к, Д11, Д7, Д5, Д5н (Лицензия ЯКУ 05093 ТЭ)	○ 25	
Лицензионная граница участка недр "Западный" по пластам К7н и К6в (Лицензия ЯКУ 05093 ТЭ)	○ 24	
Лицензионная граница участка недр "Северная часть" геологического участка "Восточный" (Лицензия ЯКУ 04565 ТЭ)	○ 10	
Лицензионная граница участка недр "Центральная часть" геологического участка "Восточный" (Лицензия ЯКУ 04564 ТЭ)	○ 8	
Лицензионная граница участка недр "Восточный" (Лицензия ЯКУ 04639 ТЭ)	○ 5	
Устья существующих выработок		
Устья проектируемых выработок		
Выход пласта под наносы		
Разведочная скважина колонкового бурения, ее номер, абсолютная отметка устья		
Поверхностные водотоки		
Изолинии рельефа поверхности		
Существующие автодороги		

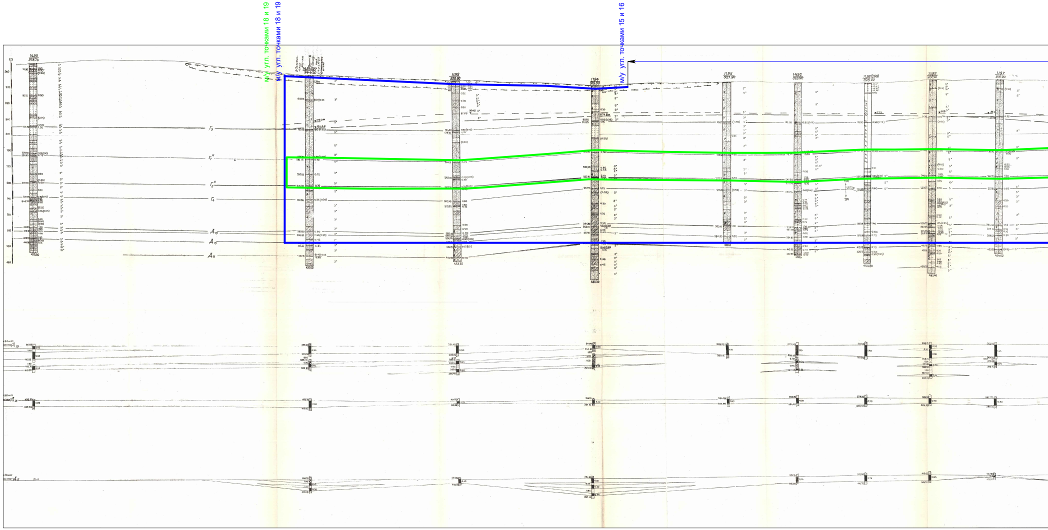
Примечание:

1. Настоящий чертеж выполнен на основании:
   - геологических материалов:
     - отчёт «Геология и запасы Чульмаканского каменно-угольного месторождения. Участок «Восточный», (Южно-Якутский бассейн) (состояние геологоразведочных работ на 01.01.1974 г.)», 1974 г.;
     - сводный отчёт о геологоразведочных работах на Западном, Восточном и Локучакитском участках Чульмаканского месторождения за 1970-1979 гг.;
     - оперативный подсчёт запасов угля по результатам эксплуатационной разведки участка Восточного Чульмаканского месторождения (разрез "Инаглинский") по ГРР 2000 и 2001 годам;
     - подсчёт запасов угля северной части участка Восточный Чульмаканского каменноугольного месторождения (по состоянию на 01.01.2011 г. в пределах лицензии ЯКУ 13909 ТЭ);
     - отчета о результатах детализационных геологоразведочных работ в центральной части поля шахты "Инаглинская" (ГУГП РС(Я) "Якутгеология", 2014г.);
   - на основании материалов, предоставленных геолого-маркшейдерской службой АО "ГОК "Инаглинский".

							П36843-105-ГПР
							АО "ГОК "Инаглинский"
							Корректировка проекта строительства шахты "Инаглинская"
							АО "ГОК "Инаглинский"
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		
Разраб.		Нагаев			08.21	Геология	Стадия: П; Лист: 1; Листов: 17
Проверил		Захаров			08.21		
Нач. отд.		Шпак			08.21		
Н. контр.		Захаров			08.21	План поверхности совмещенный с планом выходов пластов под наносы М 1:20000	ООО "СибПроектГрупп"
ГИП		Вильховой			08.21		

Формат А0

Инв.№ подл. | Подпись и дата | Взам. инв.№

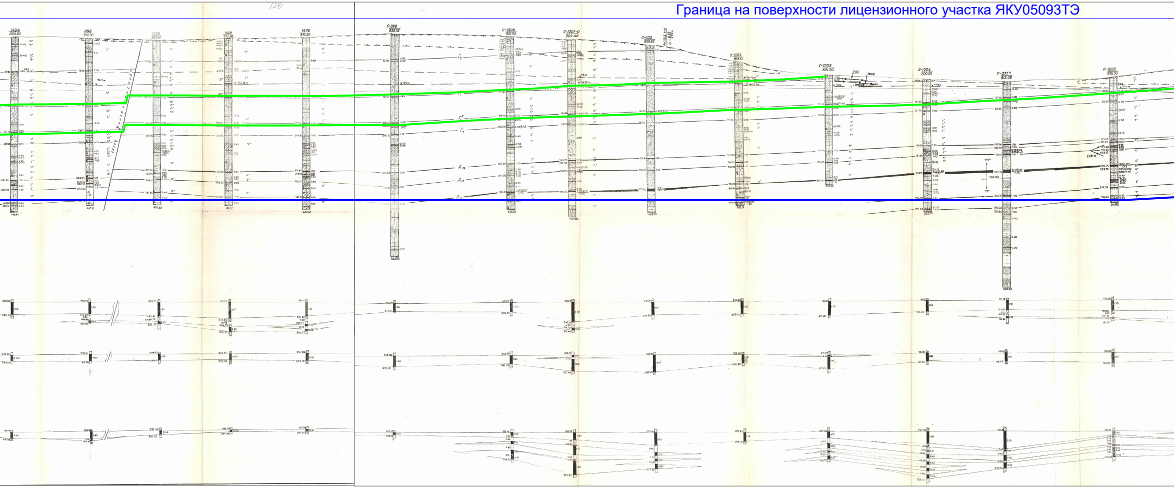

м/у угл. точками 18 и 19
м/у угл. точками 18 и 19
м/у угл. точками 15 и 16
1490
1193
1194
1195
1492
1196(298)
1493
1197
Г9
Г7
Г6
Г4
Д15
Д11

Согласовано

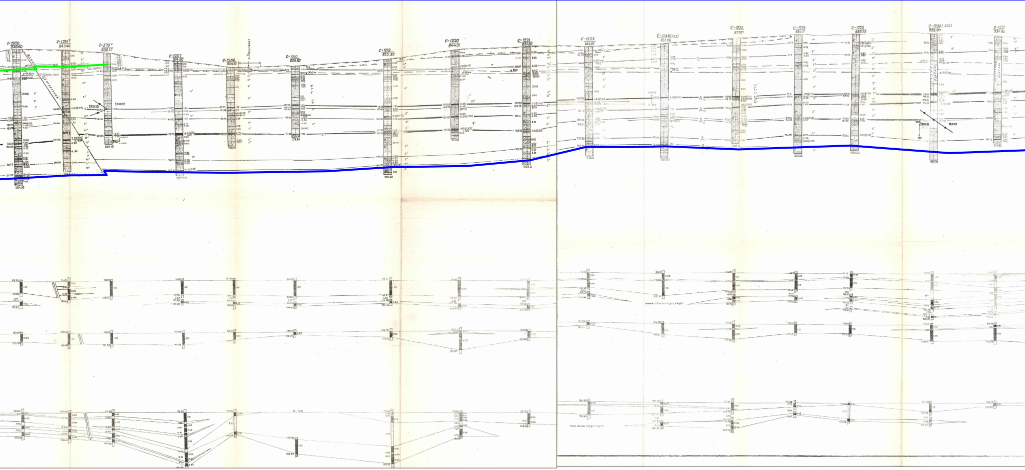
Взам. инв. ?

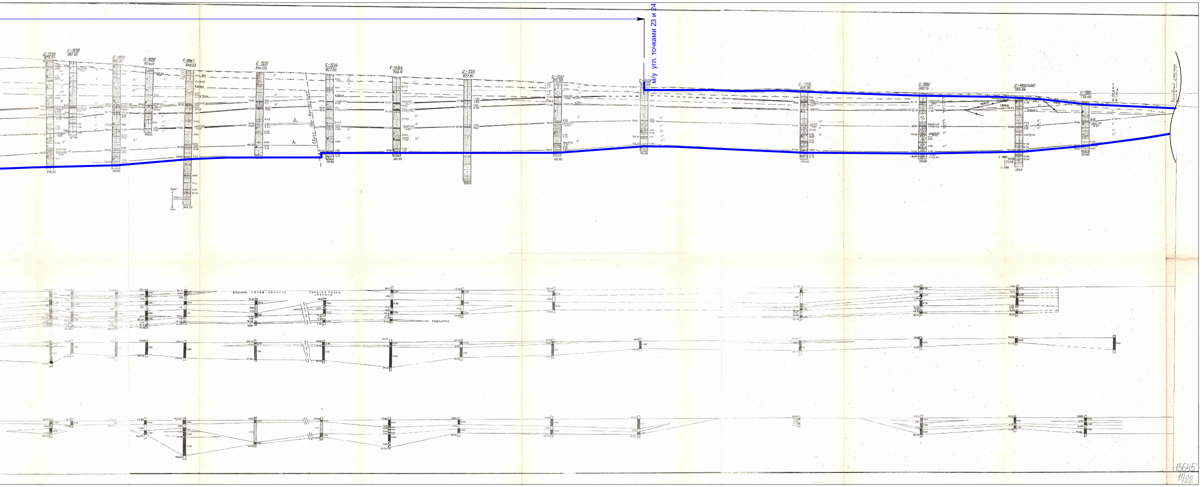
Подпись и дата

Инв. ? подл.


Граница на поверхности лицензионного участка ЯКУ05093ТЭ
1494
933.60
1198
925.90
1495
926.90
1189
922.90
1496
931.30
С-388
939.75
С-1200
931.00
С-1201-0
922.40
С-332
906.83
С-1202
883.10
С-1203
831.20
С-1204
820.50
С-277.4
813.08
С-1205
826.53
Г₉
Г₇
Г₆
Г₄
А₁₉
А₁₈
А₁₇

11/27


С-1206
849.60
С-1751
847.40
С-370
836.17
С-1207
814.00
С-1208
804.10
р. Лакучкит
С-1210
806.80
С-1219
822.80
С-1220
844.31
С-1221
851.80
2КЖ13
1КЖ17
С-1222
854.97
С-1748(552)
851.96
С-1223
877.07
С-1224
885.0
С-1225
889.28
С-1226(2К5)
888.30
С-1227
880.62
1КЖ17
2КЖ13


м/у угл. точками 23 и 24
С-1238
872.04
С-1628
867.65
С-1229
С-1626
864.01
С-394
849.53
С-1212
841.05
С-1214
837.05
С-1484
833.16
С-226
827.80
С-1257
821.58
С-1258
С-1259
808.36
С-1261
802.75
С-1900 (406)
793.34
С-1261
779.92
Западный участок
13645
11/28

Условные обозначения

Наименование	Обозначение	
	Буквен.	Графич.
1	2	3
Граница участка недр по лицензии ЯКУ 04564 ТЭ		🟥
Граница участка недр по лицензии ЯКУ 04565 ТЭ		🟧
Граница участка недр по лицензии ЯКУ 04639 ТЭ		🟦
Граница участка недр "Западный" по лицензии ЯКУ 05093 ТЭ по пластам $К_9$, $К_4$, $К_3$, $К_2$, $Д_{19}(Д_{19}^{в})$, $Д_{19}^{с}$, $Д_{15}$, $Д_{15}^{в}$, $Д_{11}$, $Д_7$, $Д_5$, $Д_5^{н}$		🟦
Граница участка недр "Западный" по лицензии ЯКУ 05093 ТЭ по пластам $К_7^{н}$ и $К_5^{в}$		🟩

Примечание:
При выполнении чертежа использовались материалы геологического отчёта:
- сводный отчёт о геологоразведочных работах на Западном, Восточном и Локучакитском участках Чульмаканского месторождения за 1970-1979 гг.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата
Разраб.	Нагаев				08.21
Проверил	Захаров				08.21
Нач. отд.	Шпак				08.21
Н. контр	Захаров				08.21
ГИП	Вильховой				08.21

П36843-105-ГПР

АО "ГОК "Инаглинский"
Корректировка проекта строительства шахты "Инаглинская"
АО "ГОК "Инаглинский"

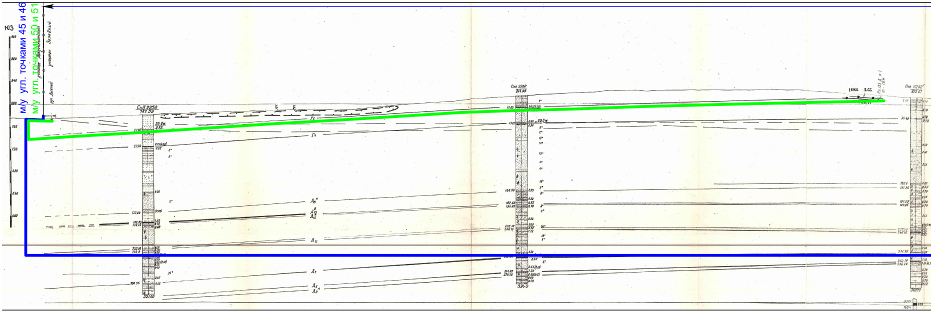
Геология

Стадия	Лист	Листов
П	2	

Геологический разрез по профилю XII-XII
(1 : 5 000)

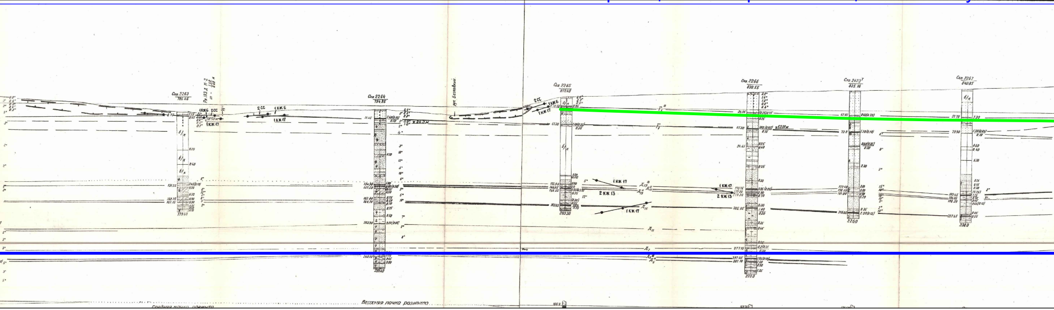
ООО "СибПроектГрупп"

Формат А3 х 8

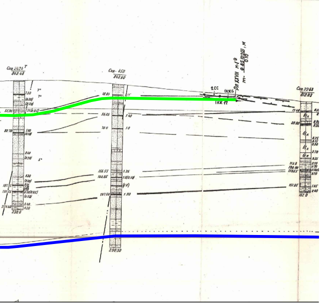


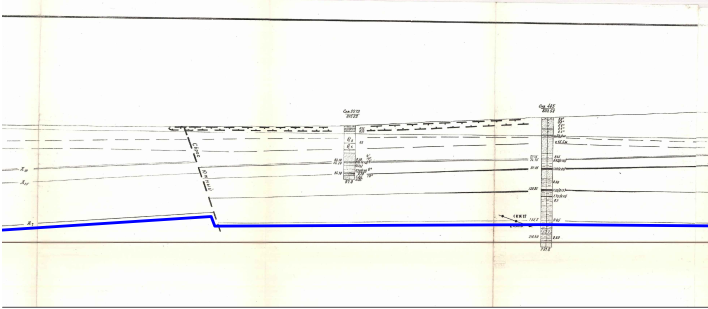
м/у угл. точками 45 и 46
м/у угл. точками 50 и 51
ЮЗ
920
880
840
800
760
720
680
640
600
руч. Длинный
участок Ануйский
участок Западный
Скв 2258
782.59
20.0м
Скв 2260
814.59
50.0м
Скв 2262
812.67
1ЖБ
2СС
321.00
334.0
340.0

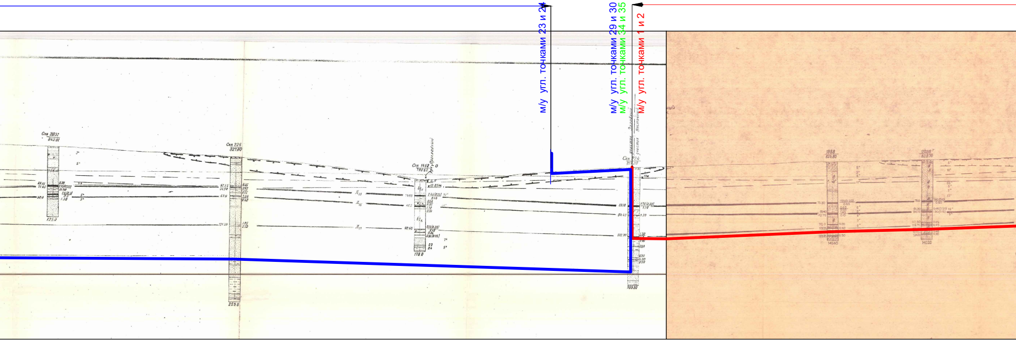
Граница на поверхности лицензионного участка Я


Скв. 2263
786.46
Ри 183 Д К-2
1КЖ6
2СС
1КЖ17
2СС
1КЖ6
1КЖ17
Скв 2264
734.95
руч. Безводный
Скв 2265
819.40
2СС
1КЖ6
1КЖ17
б/к
1КЖ17
2КЖ13
1КЖ17
Скв. 2266
830.55
1КЖ17
2КЖ13
Скв 2423т
835.16
Скв. 2267
840.85
Верхняя пачка размыта
Средняя пачка размыта

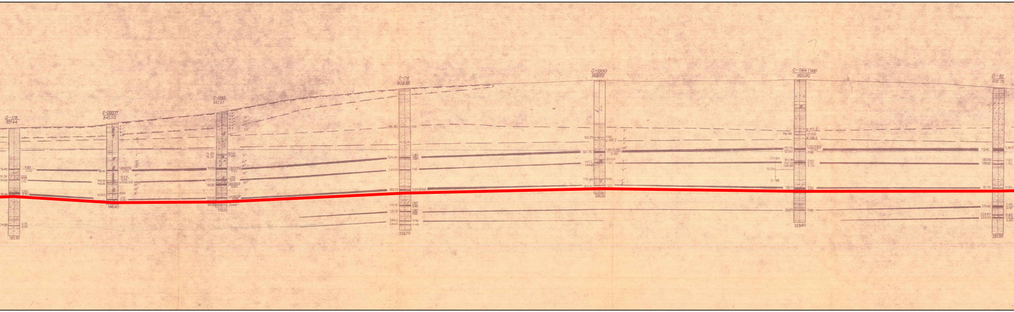
КУ05093ТЭ


Скв 2426 т
849.48
Скв- 450
843.60
Скв 2268
819.03
2СС
1КЖ6
1КК 17
Пл XXVII к-1⁹
m- 0.85(0.30) / 0.10 , м
18.85
56.35
79.9
55.98
92.78
156.55
166.05
197.58
17.40
89.85
290.30

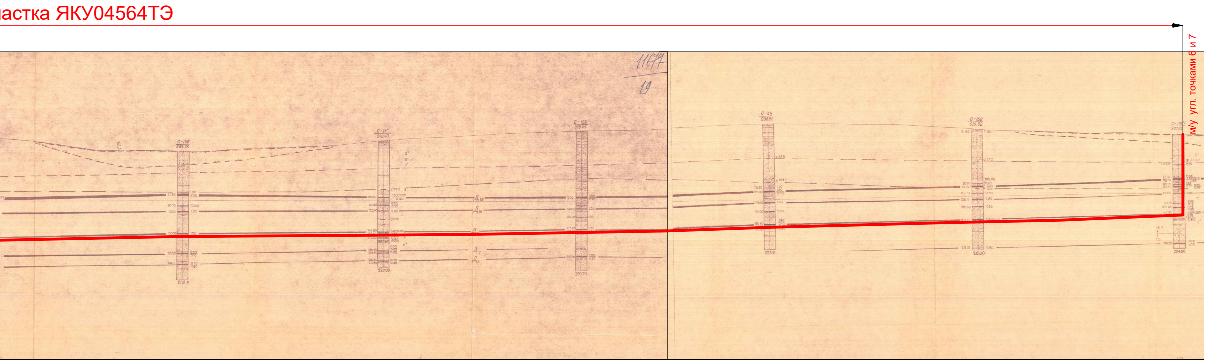

Скв 2272
815.22
Скв 445
833.58
Сброс
Южный
1 КЖ 17
97.0
231.8
135.5
216.40
130.95
92.95
45.5м


м/у угл. точками 23 и 24
м/у угл. точками 29 и 30
м/у угл. точками 34 и 35
м/у угл. точками 1 и 2
Скв 2037
843.01
Скв 226
827.80
Скв 224
817.20
участок Западный
участок Восточный
125.0
259.0
128.0
1988
826.80
2036
14140
14020

Граница на поверхности Лицензионного уч



С-178
881.44
192.50
С-2037
845.50
146.40
С-1989
857.57
170.70
С-176
909.58
258.70
С-1990
925.00
200.20
С-1164 (188)
925.80
255.40
С-82
915.76
261.50


астка ЯКУ04564ТЭ
м/у угл. точками 6 и 7
С-186
С-11'
С-155
С-48
С-156
С-115Н
907.82
204.80
11677
19

Условные обозначения

Наименование	Обозначение	
	Буквен.	Графич.
1	2	3
Граница участка недр по лицензии ЯКУ 04564 ТЭ		🟥
Граница участка недр по лицензии ЯКУ 04565 ТЭ		🟧
Граница участка недр по лицензии ЯКУ 04639 ТЭ		🟦
Граница участка недр "Западный" по лицензии ЯКУ 05093 ТЭ по пластам $К_9$, $К_4$, $К_3$, $К_2$, $Д_{19}(Д_{19}^{в})$, $Д_{19}^{с}$, $Д_{15}$, $Д_{15}^{в}$, $Д_{11}$, $Д_7$, $Д_5$, $Д_5^{н}$		🟦
Граница участка недр "Западный" по лицензии ЯКУ 05093 ТЭ по пластам $К_7^{н}$ и $К_5^{в}$		🟩

Примечание

Настоящий чертеж выполнен на основании:

- геологических материалов:
  - отчёт «Геология и запасы Чульмаканского каменно-угольного месторождения. Участок «Восточный», (Южно-Якутский бассейн) (состояние геологоразведочных работ на 01.01.1974 г.)»,1974 г.;
  - сводный отчёт о геологоразведочных работах на Западном, Восточном и Локучакитском участках Чульмакаского месторождения за 1970-1979 гг.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата
Разраб.		Нагаев			08.21
Проверил		Захаров			08.21
Нач. отд.		Шпак			08.21
Н. контр		Захаров			08.21
ГИП		Вильховой			08.21

П36843-105-ГПР

АО "ГОК "Инаглинский"
Корректировка проекта строительства шахты "Инаглинская"
АО "ГОК "Инаглинский"

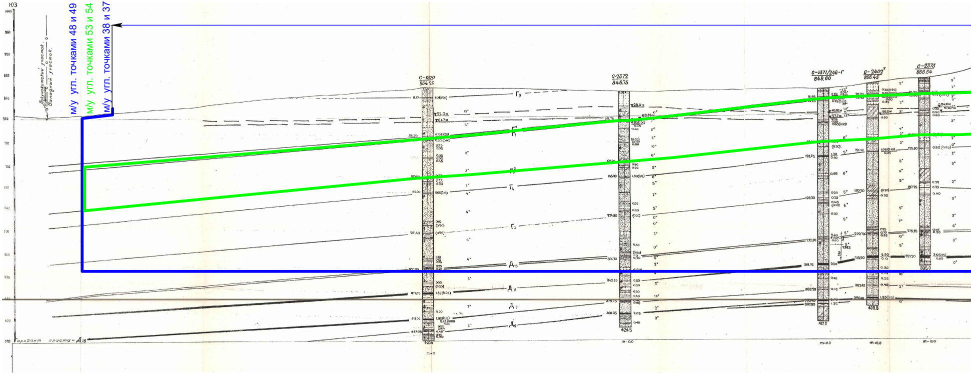
Геология

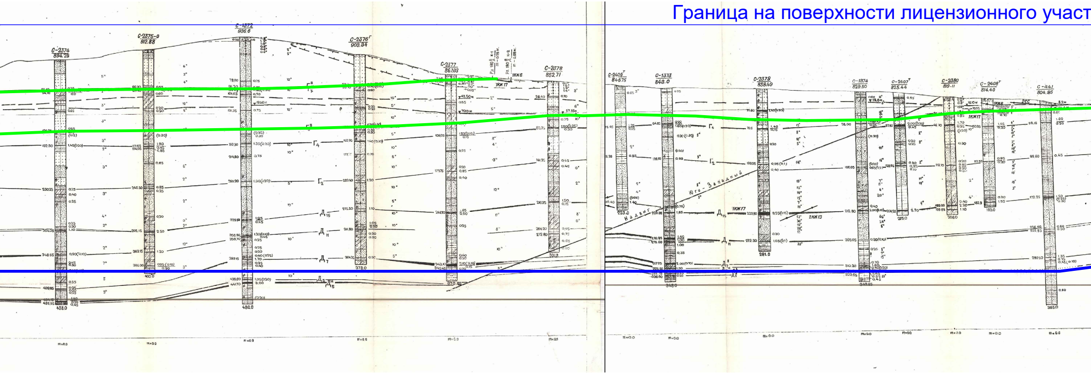
Стадия	Лист	Листов
П	3	

Геологический разрез по 7 р.л.
(1 : 5 000)

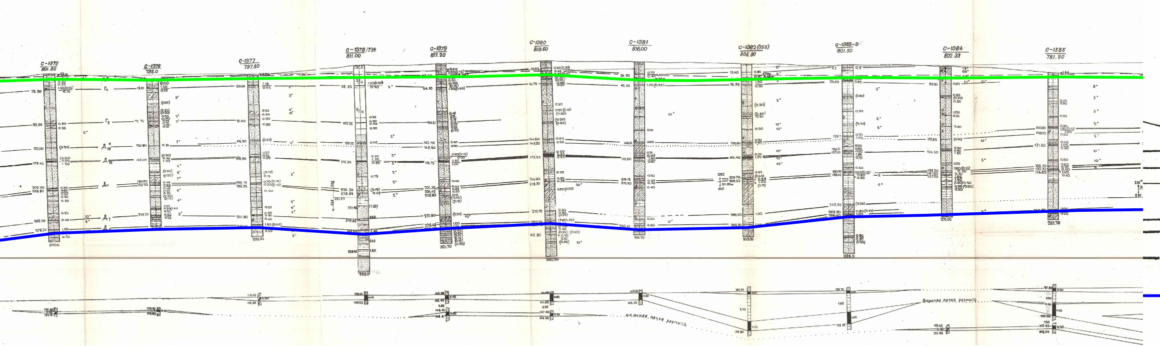
ООО "СибПроектГрупп"

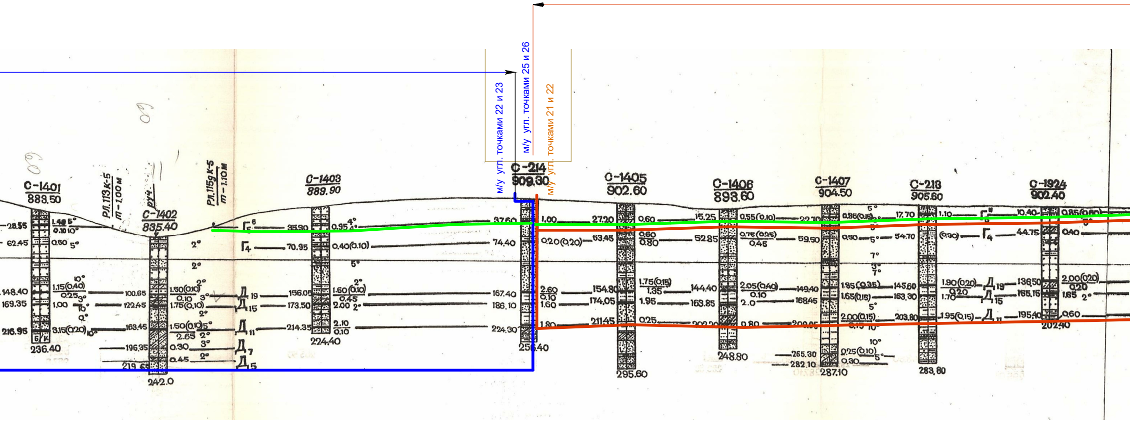
Формат А4х11


ЮЗ
1000
960
920
880
840
800
760
720
680
640
600
560
520
480
400
370
Лоркуонтский участок
Западный участок
м/у угл. точками 48 и 49
м/у угл. точками 53 и 54
м/у угл. точками 38 и 37
С-1370
854.20
С-2372
846.75
С-1371/246-Г
849.60
С-2402
856.45
С-2373
866.54
Г9
Г7
Г4
Г2
Д15
Д11
Д7
Д5
Горизонт пласта - Д19
400.5
424.5
417.0
400.8
335.0
m+0
m-0.0
m+0.0
m+0.0
m-0.0

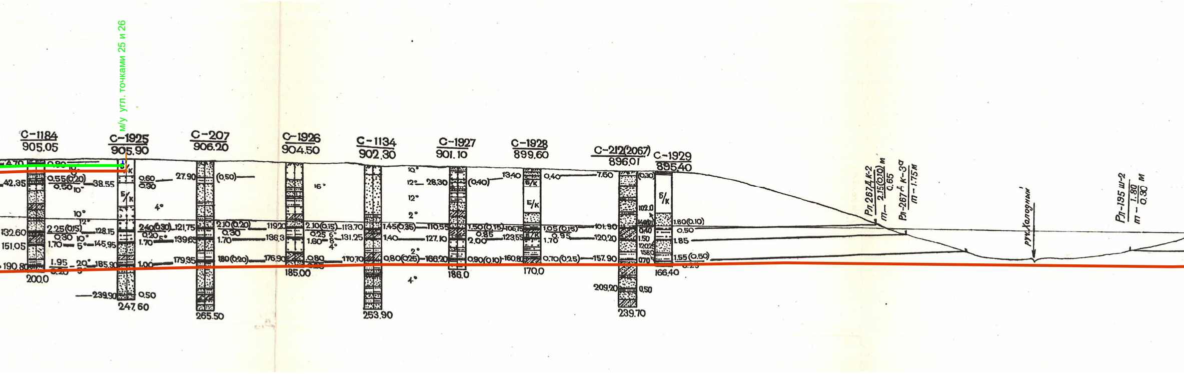

С-2374
894.25
С-2375-0
812.88
С-1372
836.6
С-2376Г
903.84
С-2377
867.93
С-2378
852.71
С-2406Т
846.75
С-1373
848.0
С-2379
838.49
С-1374
829.50
С-2407Т
825.44
С-2380
819.11
С-2408Т
814.40
С-441
804.85
Г7
Г5
Г4
Г2
Д15
Д11
Д7
Д5
1КЖ6
1КЖ7
2КЖ13
Юго-Западный
Надвиг
438.0
400.0
480.0
378.0
370.0
223.0
348.0
281.0
340.85
215.0
206.0
183.0
365.0
m=0.0

Граница на поверхности лицензионного участ ка ЯКУ05093ТЭ


С-1375
801.80
С-1376
795.0
С-1377
797.80
С-1378/239
811.00
С-1379
817.20
С-1380
819.60
С-1381
816.00
С-1382 (255)
806.80
С-1383-0
801.50
С-1384
802.33
С-1385
781.90
Г₄
Г₂
Д₁₉
Д₁₈
Д₁₁
Д₇
Верхняя пачка размыва
Нижняя пачка размыва

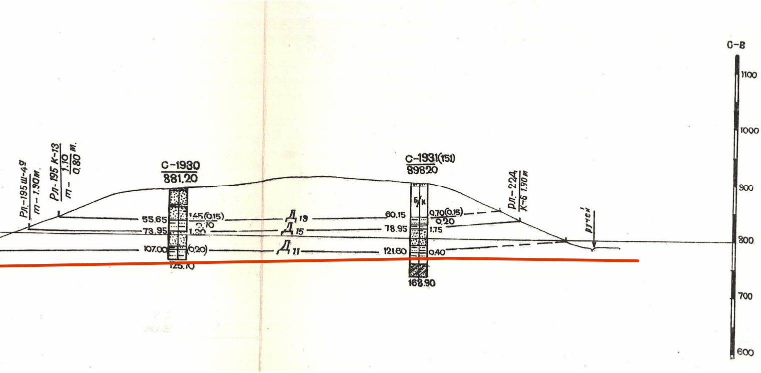

м/у угл. точками 22 и 23
м/у угл. точками 25 и 26
м/у угл. точками 21 и 22
С-1401
883.50
236.40
РЛ.113 к-5
т - 1.00 м
руч.
С-1402
835.40
242.0
РЛ.115g к-5
т - 1.10 м
С-1403
889.90
224.40
С-214
909.30
256.40
С-1405
902.60
295.60
С-1406
893.60
248.80
С-1407
904.50
287.10
С-218
905.60
283.80
С-1924
902.40
202.40
Г5
Г4
Д19
Д15
Д11
Д7
Д5

Проекция на поверхность границы лицензионного участка ЯКУ04565ТЭ


м/у угл. точками 25 и 26
С-1184 905.05
С-1925 905.90
С-207 906.20
С-1926 904.50
С-1134 902.30
С-1927 901.10
С-1928 899.60
С-212(2067) 896.01
С-1929 895.40
Б/К
200.0
247.60
265.50
185.00
253.90
186.0
170.0
239.70
166.40
Рл-267Д К-2 m — 2.15(0.10) м / 0.65
Рл-267Д К-3а m - 1.75м
руч. Холодный
Рл-195 Ш-2 m — 1.80 / 0.90 м

Условные обозначен

Наименование
1
Граница участка недр по лицензии ЯКУ 04564 ТЭ
Граница участка недр по лицензии ЯКУ 04565 ТЭ
Граница участка недр по лицензии ЯКУ 04639 ТЭ
Граница участка недр "Западный" по лицензии ЯКУ 05093 ТЭ по пластам $К_9$, $К_4$, $К_3$, $К_2$, $Д_{19}(Д_{19}^{в})$, $Д_{19}^{с}$, $Д_{15}$, $Д_{15}^{в}$, $Д_{11}$, $Д_7$, $Д_5$, $Д_5^{н}$
Граница участка недр "Западный" по лицензии ЯКУ 05093 ТЭ по пластам $К_7^{н}$ и $К_5^{в}$


С-В
1100
1000
900
800
700
600
Рл.-195 Ш-4⁹
m - 1.90м.
Рл-195 К-13
1.10
m - 0.80 м.
С-1930
881.20
55.65
73.95
107.00
125.70
145(0.15)
0.70
1.90
(0.20)
Д 19
Д 15
Д 11
С-1931(151)
898.20
Б/К
60.15
78.95
121.60
168.90
0.70(0.15)
0.20
1.75
0.40
Рл.-224
К-6 1.90м
ручей

Примечание:
Настоящий чертеж выполнен на основании:
- геологических материалов:
  - отчёт «Геология и запасы Чульмаканского каменно-угольного месторождения. Участок «Восточный», (Южно-Якутский бассейн) (состояние геологоразведочных работ на 01.01.1974 г.)»,1974 г.;
  - сводный отчёт о геологоразведочных работах на Западном, Восточном и Локучакитском участках Чульмаканского месторождения за 1970-1979 гг.

ия

Обозначение	
Буквен.	Графич.
2	3
	━
	━
	━
	━
	━

						П36843-105-ГПР
						АО "ГОК "Инаглинский" Корректировка проекта строительства шахты "Инаглинская" АО "ГОК "Инаглинский"
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	

Разраб.	Нагаев		08.21	Геология
Проверил	Захаров		08.21	
Нач. отд.	Шпак		08.21	
Н. контр	Захаров		08.21	Геологический разрез по 11 р.л. (1 : 5 000)
ГИП	Вильховой		08.21	

Стадия	Лист	Листов
П	4	

ООО "СибПроектГрупп"

Формат А4х11

Схема расположения листов

Лист 5 А0	Лист 6 А0
Лист 7 А0	Лист 8 А0

Примечание:
1.Сводная таблица промышленных запасов и потерь по пласту Д19(Д19в) приведена на П36843-105-ГПР, лист 7;
2. Условные обозначения приведены на П36843-105-ГПР, лист 8;
3. Перечень материалов, используемых при разработке настоящего чертежа, приведен на П36843-105-ГПР, лист 6.

						П36843-105-ГПР
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	АО "ГОК "Инаглинский" Корректировка проекта строительства шахты "Инаглинская" АО "ГОК "Инаглинский"
Разраб.	Нагаев				08.21	Геология — Стадия: П, Лист: 5, Листов:
Проверил	Захаров				08.21	
Нач. отд.	Шпак				08.21	
Н. контр	Захаров				08.21	Пласт Д19(Д19в). План подсчёта промышленых запасов и проектных потерь (1:10 000) — ООО "СибПроектГрупп"
ГИП	Вильховой				08.21	

Формат А0

Взам. инв.№
Подпись и дата
Инв.№ подл.

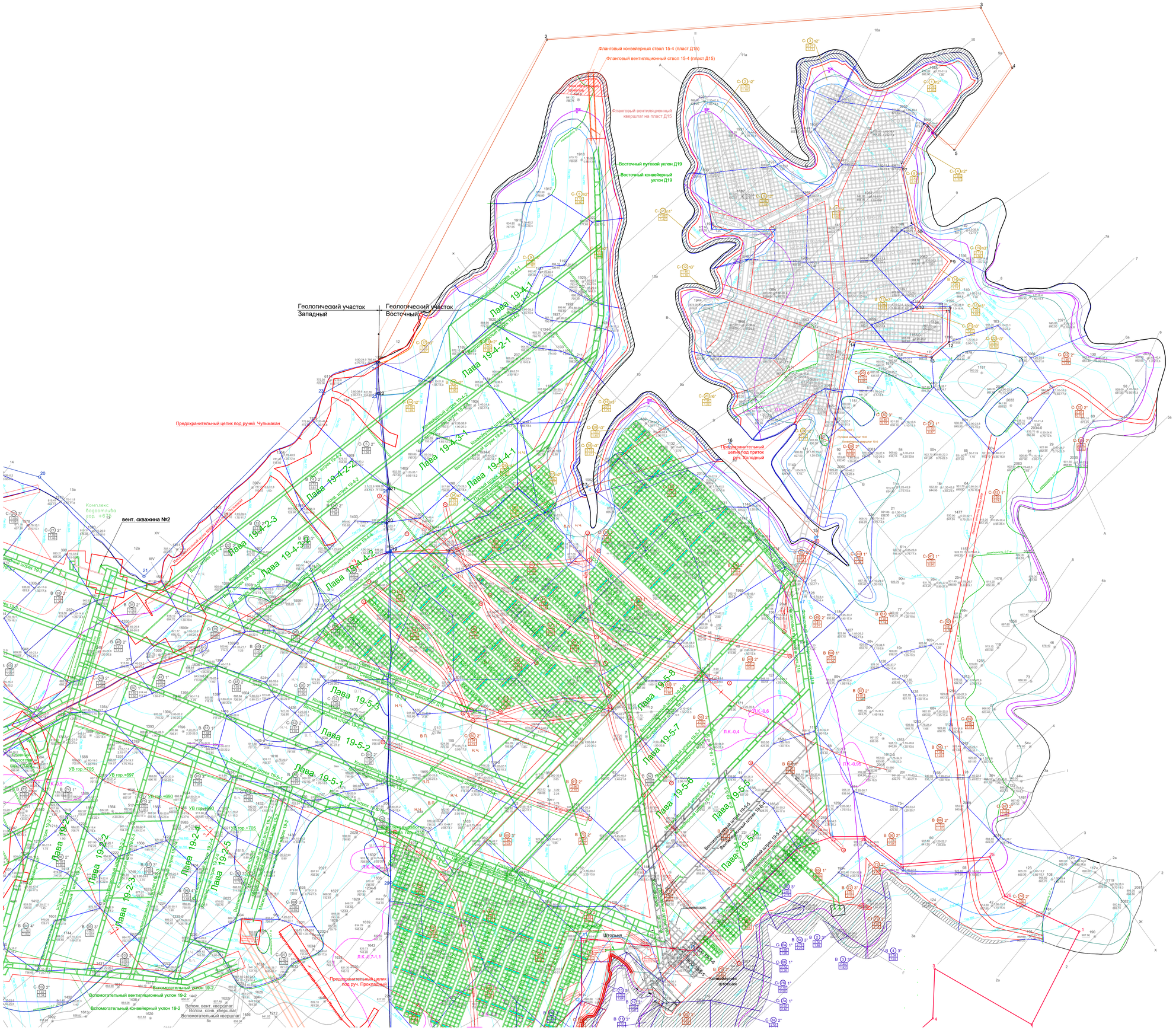


Схема расположения листов

Лист 5 А0	Лист 6 А0
Лист 7 А0	Лист 8 А0

Примечания:

1. Сводная таблица промышленных запасов и потерь по пласту Д19(Д19в) приведена на П36843-105-ГПР, лист 7;
2. Условные обозначения приведены на П36843-105-ГПР, лист 8;
3. Настоящий чертеж выполнен на основании:

- геологических материалов:
  - отчёт «Геология и запасы Чульмаканского каменно-угольного месторождения. Участок «Восточный», (Южно-Якутский бассейн) (состояние геологоразведочных работ на 01.01.1974 г.)»,1974 г.;
  - сводный отчёт о геологоразведочных работах на Западном, Восточном и Локучакитском участках Чульмаканского месторождения за 1970-1979 гг.;
  - оперативный подсчёт запасов угля по результатам эксплуатационной разведки участка Восточного Чульмаканского месторождения (разрез "Инаглинский") по ГРР 2000 и 2001 годам;
  - подсчёт запасов угля северной части участка Восточный Чульмаканского каменноугольного месторождения (по состоянию на 01.01.2011 г. в пределах лицензии ЯКУ 13909 ТЭ);
  - отчета о результатах детализационных геологоразведочных работ в центральной части поля шахты "Инаглинская" (ГУГПП РС(Я) "Якутгеология", 2014г.);
- на основании Заключений специализированных организаций:
  - заключение СФ "ВНИМИ" №22-1/з от 26.02.218 г. по теме "Установление границ безопасного ведения горных работ от дневной поверхности для свиты рабочих пластов и проектных границах поля шахты "Инаглинская" АО ГОК "Инаглинский";
  - заключение ООО "ВНИИ-ГЕО" №5 от 01.02.2018 г. "Геодинамическое районирование с оценкой сейсмической активности территории в пределах горного отвода шахты "Инаглинская" и рекомендации по безопасному ведению горных работ в зонах влияния геодинамически активных структур";
  - заключение ООО "ВНИИ-ГЕО" №10 от 26.03.2018 г. "по обоснованию оптимальных параметров межлавных целиков для проектных механизированных лав свиты рабочих пластов шахты "Инаглинская" АО "ГОК "Инаглинский";
  - заключение СФ АО "ВНИМИ №015-2/з от 06.02.2018 г. по теме "Рекомендации по определению размеров барьерных целиков с полями смежных городобывающих предприятий и размеров барьерных целиков между открытыми и подземными горными работами ...";
  - заключение СФ АО "ВНИМИ" №023-1/з от 27.02.2018 г. по теме "Обоснование и выбор параметров технологической схемы отработки ... пластов камерно-столбовой системой ...";
  - заключение ООО "ВНИИ-ГЕО" №9 от 26.03.2018 г. "о склонности пластов свиты к горным ударам и установление границы отнесения пластов к склонным по горным ударам ...";
  - заключение ООО "ВНИИ-ГЕО" №11 от 28.03.208 г. "по обоснованию оптимальных размеров целиков между капитальными выработками и охранных целиков со стороны будущих выработанных пространств ...";
  - заключение ООО «ВНИИ-ГЕО» №2 от 27.01.2020 г. Определение размеров опасных зон вдоль геологических нарушений и разработка мероприятий по безопасному ведению горных работ при переходе горными выработками через геологические нарушения ...;
  - заключение ООО «ВНИИ-ГЕО» №21 от 16.07.2019 г. «по определению способов и мер охраны объектов поверхности от подработки и по установлению мер охраны земной поверхности ... .

						П36843-105-ГПР			
						АО "ГОК "Инаглинский" Корректировка проекта строительства шахты "Инаглинская" АО "ГОК "Инаглинский"			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата				
Разраб.		Нагаев			08.21	Геология	Стадия	Лист	Листов
Проверил		Захаров			08.21		П	6	
Нач. отд.		Шпак			08.21				
Н. контр		Захаров			08.21	Пласт Д19(Д19в). План подсчёта промышленных запасов и проектных потерь (1:10 000)	ООО "СибПроектГрупп"		
ГИП		Вильховой			08.21				

Формат А0

Взам. инв.№ | Подпись и дата | Инв.№ подл.

Сводная таблица эксплуатационных потерь по каждой выемочной единице по пласту Д19(Д19в)

№ выемочного столба	Номер целика	Номера подсчётных блоков	Лицензия	Угол падения пласта, град.	Балансовые запасы А+В+С1 по чистым угольным пачкам	Секанс угла	Площадь, м2	Истинная площадь, м2	Мощность, м	Плотность кажущаяся, т/м3	В межштрековых целиках
1	2	3	4	6	7	8	9	10	11	12	12
Блок №1											
Лава 19-1-1	1-1-1э	119,	ЯКУ05093ТЭ	2	142	1,00061	8480	8485	0,74	1,33	8,0
		119, 125	ЯКУ05093ТЭ	2		1,00085	5856	5861	0,78031	1,33	
Лава 19-1-2	1-2-1э	125, 119	ЯКУ05093ТЭ	3	163	1,00114	9089	9099	0,82032	1,33	10
		125, 124	ЯКУ05093ТЭ	3		1,00123	5855	5862	0,84053	1,33	
Лава 19-1-3	1-3-1э	124, 118, 110	ЯКУ05093ТЭ	2	414	1,00061	21906	21919	0,81264	1,33	24
	1-3-2э	117, 110,	ЯКУ05093ТЭ	2		1,00061	21084	21097	0,78271	1,33	22
	1-3-3э	124, ,	ЯКУ05093ТЭ	2		1,00061	5856	5860	0,79	1,33	
Лава 19-1-4 (струг)	1-4-1э	123, 116,	ЯКУ05093ТЭ	1	60	1,00015	5946	5947	0,7764	1,33	6
Лава 19-1-5 (струг)	1-5-1э	123, 108, 116, 109	ЯКУ05093ТЭ	1	262	1,00030	13825	13829	0,80125	1,33	15
Лава 19-1-6 (струг)	1-6-1э	122, 115, 108, 109	ЯКУ05093ТЭ	2	293	1,00074	15348	15359	0,84983	1,33	17
Лава 19-1-7 (струг)	1-7-1э	122, 114, 108, 109	ЯКУ05093ТЭ	3	351	1,00139	16394	16417	0,87651	1,33	19
	1-7-2э	122, 114, 107, 106	ЯКУ05093ТЭ	4		1,00238	16393	16432	0,92066	1,33	20
Лава 19-1-8 (струг)	1-8-1э	130, 113,	ЯКУ05093ТЭ	3	78	1,00107	7036	7044	0,87977	1,33	8
Лава 19-1-9 (струг)	1-9-1э	130, 113, 107, 106	ЯКУ05093ТЭ	2	365	1,00056	18207	18217	0,88723	1,33	21
	1-9-2э	107, 106,	ЯКУ05093ТЭ	1		1,00015	4803	4804	0,87795	1,33	6
Лава 19-1-10 (струг)	1-10-1э	121, 113,	ЯКУ05093ТЭ	2	250	1,00093	13314	13326	0,86208	1,33	15
Лава 19-1-11 (струг)	1-11-1э	121, 112, 105	ЯКУ05093ТЭ	5	333	1,00310	16452	16503	0,87546	1,33	19
Лава 19-1-12 (струг)	1-12-1э	120, 112, 105	ЯКУ05093ТЭ	5	361	1,00352	18138	18202	0,92223	1,33	22
	1-12-2э	104, ,	ЯКУ05093ТЭ	5		1,00382	2392	2401	0,78	1,33	2
Лава 19-1-13 (струг)	1-13-1э	128, 120, 111, 104	ЯКУ05093ТЭ	3	202	1,00166	15647	15673	0,88782	1,33	19
	1-13-2э	128, 120, 111, 104	ЯКУ05093ТЭ	4		1,00225	15480	15515	0,8714	1,33	18
Лава 19-1-14 (струг)	1-14-1э	119, 126, 139, 140, 146, 153, 159	ЯКУ05093ТЭ	3	649	1,00138	41988	42046	0,83922	1,33	47
Лава 19-1-15 (струг)	1-15-1э	125, 139, 138, 146, 152, 159,	ЯКУ05093ТЭ	3	802	1,00125	42251	42304	0,85593	1,33	48
Лава 19-1-16 (струг)	1-16-1э	124, 125, 138, 145, 146, 152, 158, 164	ЯКУ05093ТЭ	3	1 187	1,00112	67325	67400	0,82774	1,33	74
	1-16-2э	152, 158, 164, 157	ЯКУ05093ТЭ	3		1,00107	33300	33336	0,81341	1,33	36
Лава 19-1-17 (струг)	1-17-1э	124, 138, 145, 151, 156	ЯКУ05093ТЭ	2	868	1,00064	47269	47299	0,88181	1,33	55
Лава 19-1-18 (струг)	1-18-1э	124, 137, 145, 151, 150	ЯКУ05093ТЭ	2	795	1,00068	42382	42411	0,86993	1,33	49
	1-18-2э	137, 151, 150	ЯКУ05093ТЭ	3		1,00103	18601	18620	0,90552	1,33	22

[illegible]

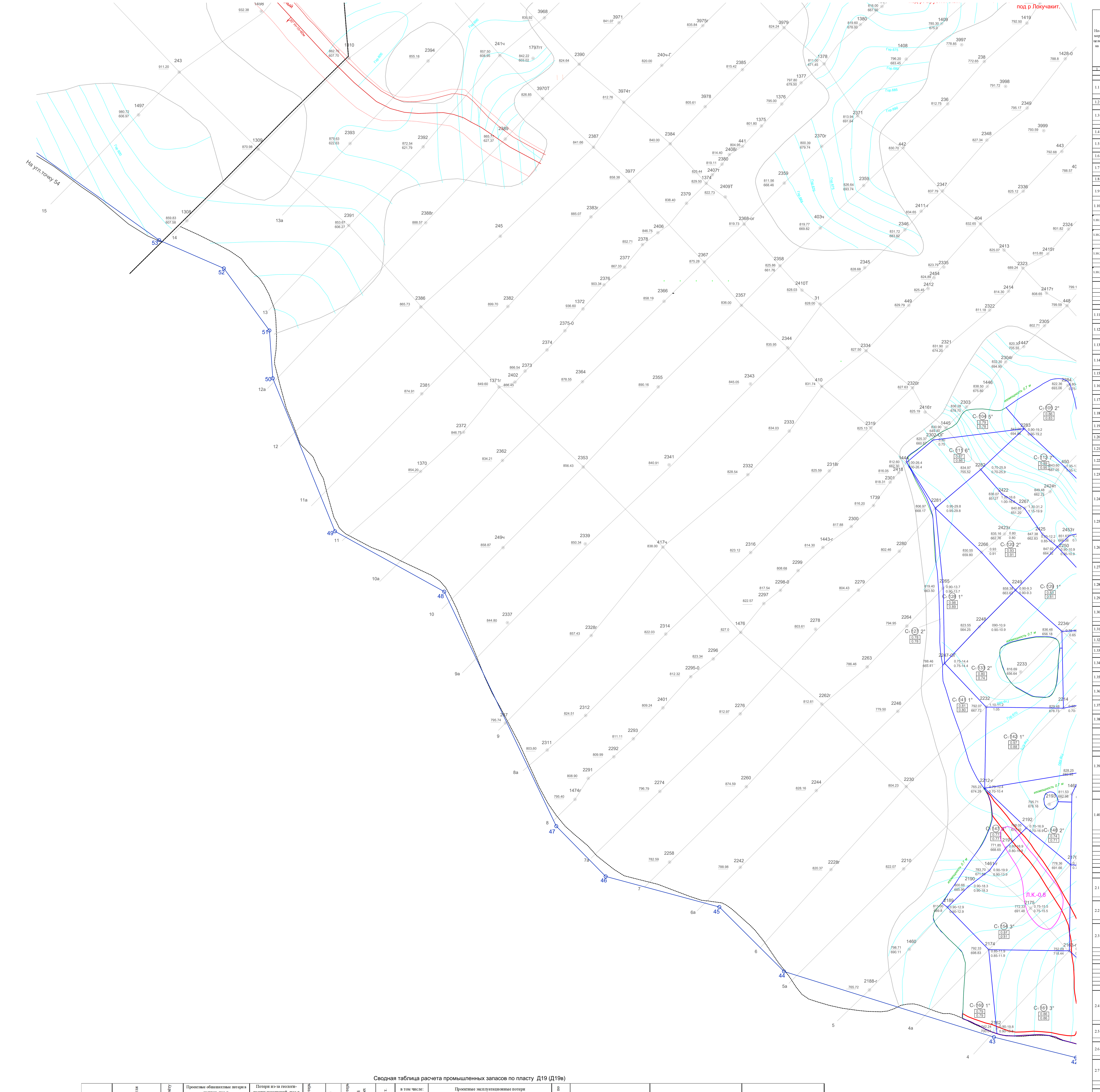


Таблица расчета проектных потерь по блокам подсчета запасов по пласту Д19 (Д19в)

Номер целика	Местоположение целика/ участка потерь	Номера блоков подсчёта запасов	Угол падения пласта. градус	Отчёт	Секанс угла падения (α)	Размеры теряемых угольных пачек: площадь проекции. м² (S)	истинная площадь. м²	нормальная мощность угольных пачек. и (ЧУП)	Плотность угольных пачек кажущаяся. т/м³	Проектные потери (B+C₁+C₂), тыс.т: 1. Общешахтные потери, тыс.т	2. Потери из-за геологических нарушений, тыс.т	Сумма проектных потерь, тыс.т
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1. Общешахтные потери в постоянных целиках												
Под объектами на поверхности												
1.1	Предохранительный целик под р. Локучакит и руч. Брустничный	100, 101, 93, 94, 85, 73, 74, 60, 71, 58, 106, 107, 113, 114, 122, 130, 131,	3	1979 г.	1,00134	405352	405894	1,34	1,33	724		724
	в т.ч. В ЯКУ05093ТЭ									*724*		*724*
1.2	Предохранительный целик под руч. Прохладный	97	3	1979 г.	1,00137	27922	27960	1,76	1,33	65		65
	в т.ч. В ЯКУ05093ТЭ									*65*		*65*
1.3	Предохранительный целик под р. Чульмакан	21, 34, 22 в.п., 22н.ч., 13, 23, 14, 4, 5, , 24, 17,	2	1979 г., 2011 г.	1,00063	336575	336788	1,58	1,33	708		708
	в т.ч. В ЯКУ05093ТЭ									*706*		*706*
	в т.ч. В ЯКУ04565ТЭ									*2*		*2*
1.4	Предохранительный целик под руч. Холодный (6 блок)	29С1, 20С1П,	2	2011 г.	1,00067	8290	8296	1,02	1,33	11		11
	в т.ч. В ЯКУ04565ТЭ									*11*		*11*
1.5	Предохранительный целик под объекты Северной промплощадки	21, 34, 46, 35в.п., 35н.ч., 22в.п., 22н.ч.	2	1979 г.	1,00075	319130	319370	1,35	1,33	575		575
	в т.ч. В ЯКУ05093ТЭ									*575*		*575*
1.6	Предохранительный целик под проектную ПС 35/6	97	3	1979 г.	1,00137	25551	25586	1,76	1,33	60		60
	в т.ч. В ЯКУ05093ТЭ									*60*		*60*
1.7	Предохранительный целик под ПС №54 "Инаглинская"	83, 14бВ, 14аС1,	3	1974 г., 2001 г.	1,00137	13183	13201	1,32	1,33	23		23
	в т.ч. В ЯКУ04639ТЭ									*23*		*23*
1.8	Предохранительный целик под опору ЛЭП-110	83, 89,	3	1974 г.	1,00137	3379	3384	1,45	1,33	7		7
	в т.ч. В ЯКУ04639ТЭ									*7*		*7*
1.9	Предохранительный целик под фланговый ствол 15-5 и под опору ЛЭП-110	89	3	1974 г.	1,00137	11388	11404	1,30	1,33	20		20
	в т.ч. В ЯКУ04639ТЭ									*20*		*20*
1.10	Предохранительный целик под опору ЛЭП-110	89	3	1974 г.	1,00137	3213	3217	1,33	1,33	6		6
	в т.ч. В ЯКУ04639ТЭ									*6*		*6*
1.10.1	Предохранительный целик под борт промплощадки существующего конвейерного штрека	79	2	1974 г.	1,00061	21858	21871	2,24	1,33	65		65
	в т.ч. В ЯКУ04639ТЭ									*65*		*65*
1.10.2	Предохранительный целик под ВЛ 35кВ	88, 89, 83, 82, 77, 70	3	1974 г.	1,00137	198114	198386	1,67	1,33	441		441
	в т.ч. В ЯКУ04564ТЭ					*138241*	*138431*	*1,67*	*1,33*	*308*		*308*
	в т.ч. В ЯКУ04639ТЭ					*59873*	*59872*	*1,67*	*1,33*	*133*		*133*
1.10.3	Предохранительный целик под промплощадку блочно-модульной угольной котельной	77, 78	4	1974 г.	1,00244	39618	39715	1,50	1,33	79		79
	в т.ч. В ЯКУ04564ТЭ					*4437*	*4448*	*1,50*	*1,33*	*9*		*9*
	в т.ч. В ЯКУ04639ТЭ					*35181*	*35180*	*1,50*	*1,33*	*70*		*70*
1.10.3	Предохранительный целик под промплощадку вентиляторной установки главного проветривания	77, 78	4	1974 г.	1,00244	30237	30311	1,76	1,33	71		71
	в т.ч. В ЯКУ04639ТЭ					*30237*	*30236*	*1,76*	*1,33*	*71*		*71*
	Всего под объектами на поверхности									**2855**		**2855**
	в т.ч. В ЯКУ05093ТЭ									*2130,0*		*2130,0*
	в т.ч. В ЯКУ05464ТЭ									*317,0*		*317,0*
	в т.ч. В ЯКУ04565ТЭ									*13,0*		*13,0*
	в т.ч. В ЯКУ04639ТЭ									*395,0*		*395,0*
Под капитальные горные выработки												
1.11	Под вспомогательные вентиляционный и конвейерный уклоны 19-2	97в.п., 103в.п., 103н.ч., 102, 95, 94, 93, 100, 99, 92, 91, 83,	3	1979 г.	1,00167	489720	490540	1,27	1,33	829		829
	в т.ч. В ЯКУ05093ТЭ									*829*		*829*
1.12	Под магистральные вентиляционный и конвейерный штреки Д19 (2 блок)	74, 60, 73, 85, 86, 94, 93, 102		1979 г.	1,00000	246236	246236	1,70	1,33	556		556
	в т.ч. В ЯКУ05093ТЭ									*556*		*556*
1.13	Под магистральные вентиляционный, конвейерный и путевой штреки Д19 (3 блок)	59, 45, 46, 21, 33, 34		1979 г.	1,00000	157488	157488	1,40	1,33	292		292
	в т.ч. В ЯКУ05093ТЭ									*292*		*292*
1.14	Под магистральные конвейерный и путевой штреки 19-3 (3 блок)	21, 33, 32, 20, 19, 31, 30, 18, 29, 27, 26а,		1979 г.	1,00000	564568	564568	1,41	1,33	1060		1060
	в т.ч. В ЯКУ05093ТЭ									*1060*		*1060*
1.15	Под западные конвейерный и путевой уклоны (3 блок)	25, 26а, 38, 52		1979 г.	1,00000	244816	244816	1,01	1,33	330		330
	в т.ч. В ЯКУ05093ТЭ									*330*		*330*
1.16	Под конвейерный и путевой штреки 19-3 (3 блок)	52, 65, 66, 80, 81, 82, 68, 69, 70, 57, 71, 58, 45, 59		1979 г.	1,00000	504250	504250	1,51	1,33	1010		1010
	в т.ч. В ЯКУ05093ТЭ									*1010*		*1010*
1.17	Под вспомогательные путевой и конвейерный штреки 19-3 (3 блок)	16, 7, 6, 1,		1979 г.	1,00000	100648	100648	0,97	1,33	130		130
	в т.ч. В ЯКУ05093ТЭ									*130*		*130*
1.18	Под конвейерный и вентиляционный уклоны 19-3-12 19-3 (3 блок)	7, 15, 6,		1979 г.	1,00000	127845	127845	0,85	1,33	144		144
	в т.ч. В ЯКУ05093ТЭ									*144*		*144*
1.19	Под путевой уклон 19-3-2, путевой уклон 19-3-2бис (3 блок)	17, 10, 11, 3, 2, 1		1979 г.	1,00000	292841	292841	1,20	1,33	466		466
	в т.ч. В ЯКУ05093ТЭ									*466*		*466*
1.20	Под вентиляционный и конвейерный уклоны 19-3-11	25	3	1979 г.	1,00137	49755	49823	0,83	1,33	55		55
	в т.ч. В ЯКУ05093ТЭ									*55*		*55*
1.21	Под путевой уклон 19-3-11	52	3	1979 г.	1,00137	23985	24018	1,05	1,33	34		34
	в т.ч. В ЯКУ05093ТЭ									*34*		*34*
1.22	Под восточные путевой и конвейерный уклоны (4 блок)	5С1П, 9С1П, 10С1П, 10С1П(н.п.), 19С1П, 19С1П(в.п.)	2	2011 г.	1,00065	265486	265659	1,23	1,33	434		434
	в т.ч. В ЯКУ04565ТЭ									*434*		*434*
1.23	Под путевой штрек 19-4 (4 блок)	24в.п., 51в.п., 27С1П, 26С1, 34С1, 35С1, , 35н.ч., 43, , 24н.ч., 36в.п.	3	2011 г., 1979 г.	1,00179	154513	154789	1,83	1,33	376		376
	в т.ч. В ЯКУ04565ТЭ				*1,00274*	*63044*	*63217*	*2,31*	*1,33*	*198*		*198*
	в т.ч. В ЯКУ04564ТЭ				*1,00137*	*6990*	*7000*	*2,05*	*1,33*	*19*		*19*
	в т.ч. В ЯКУ05093ТЭ				*1,00115*	*84479*	*84576*	*1,42*	*1,33*	*159*		*159*
1.24	Под Северные вентиляционный и конвейерный бремсберги Д19. Разведочные путевой и конвейерный штреки	21, 34, 22в.п., 22н.ч., 35н.ч., 35в.п., 47в.п., 36в.п., 49, 50в.п., 51в.п., 51н.ч., 63н.ч., 37н.ч., , 44, 60н.ч., 53, 61, 62, 70(В), 71	2	19979 г., 1974 г.	1,00061	1028338	1028966	2,05	1,33	2801		2801
	в т.ч. В ЯКУ05093ТЭ				*1,00084*	*218855*	*219038*	*1,42*	*1,33*	*413*		*413*
	в т.ч. В ЯКУ04564ТЭ				*1,00049*	*809483*	*809877*	*2,22*	*1,33*	*2 388*		*2 388*
1.25	Под центральные вентиляционный и конвейерный бремсберги. Под штольню (проект), конвейерный штрек (сущ.) Под пункты обслуживания машин с дизельным	, 60, 74, 61, 76, 78, 77н.ч., 77в.п., 89н.ч., 79в.п., 79н.ч., , 68, 69, 76, 70(В), 70(С1), 78, 71, , 78, 71, 13С1, 12В, 11В, 85В, 79В,	2	1979 г., 1974 г., 2001 г.	1,00084	713267	713864	1,80	1,33	1711		1711
	в т.ч. В ЯКУ05093ТЭ				*1,00063*	*311086*	*311282*	*1,71*	*1,33*	*707*		*707*
	в т.ч. В ЯКУ05464ТЭ				*1,00096*	*291609*	*291888*	*1,86*	*1,33*	*720*		*720*
	в т.ч. В ЯКУ03639ТЭ				*1,00108*	*110572*	*110692*	*1,93*	*1,33*	*284*		*284*
1.26	Под восточные путевой и внтиляционный стволы, фланговые путевой и конвейерный штреки Д19 (5 блок)	64, 65, 50, 57, 49(С1), 49(В), 39, 38, 37, 28, 28С1П, 28С1П(в.п.), , 71, 65, , 28С1П, 28С1П(в.п.), ,	2	1974 г., 2011 г.	1,00060	399876	400118	2,09	1,33	1114		1114
	в т.ч. В ЯКУ05464ТЭ				*1,00052*	*335373*	*335548*	*2,09*	*1,33*	*932*		*932*
	в т.ч. В ЯКУ03639ТЭ				*1,00030*	*64503*	*64522*	*2,12*	*1,33*	*182*		*182*
1.27	Под конвейерный и ветиляционный штреки	63, 64, 71	1	1974 г.	1,00032	175112	175168	2,09	1,33	486		486
	в т.ч. В ЯКУ05464ТЭ				*1,00031*	*153917*	*153964*	*2,06*	*1,33*	*422*		*422*
	в т.ч. В ЯКУ03639ТЭ				*1,00000*	*21195*	*21195*	*2,26*	*1,33*	*64*		*64*
1.28	Под вспомогательный дренажный штрек 19-5	53, 54, ,	1	1974 г.	1,00028	97460	97487	2,19	1,33	284		284
	в т.ч. В ЯКУ05464ТЭ									*284*		*284*
1.29	Под вспомогательные конвейерный и путевой штреки 19-5	47в.п., 47, 48,	1	1974 г.	1,00015	46783	46790	2,12	1,33	132		132
	в т.ч. В ЯКУ05464ТЭ									*132*		*132*
1.30	Под южные фланговые вентиляционный и конвейерный бремсберги 19-5	89, 88,81, 83, 75а, 75, 77, 70, 68	3	1974г., 2001 г.	1,00113	385803	386239	1,41	1,33	725		725
	в т.ч. В ЯКУ05464ТЭ				*1,00091*	*250963*	*251191*	*1,55*	*1,33*	*518*		*518*
	в т.ч. В ЯКУ03639ТЭ				*1,00113*	*134840*	*134993*	*1,16*	*1,33*	*207*		*207*
1.31	Под фланговый ствол 15-5 (пересекает пласт Д19)	89	3	1974 г.	1,00137	21211	21240	1,33	1,33	38		38
	в т.ч. В ЯКУ03639ТЭ									*38*		*38*
1.32	Под в путевой и конвейерный уклоны 19-6 (6 блок)	20С1П, 13В, 12С1П, 7В,	4	2011 г.	1,00206	166146	166489	1,47	1,33	326		326
	в т.ч. В ЯКУ04565ТЭ									*326*		*326*
1.33	Под в путевой и конвейерный стволы 19-6 (6 блок)	3С1П, 4В, 1С1П,	2	2011 г.	1,00061	98481	98541	1,56	1,33	204		204
	в т.ч. В ЯКУ04565ТЭ									*204*		*204*
1.34	Под вспомогательные путевой и конвейерные уклоны 19-6 (6 блок)	6С1, 11С1П, , 11С1П, 12С1П, , 11С1П, 6С1, 7В, 3С1П	2	2011 г.	1,00060	26796	26812	1,39	1,33	50		50
	в т.ч. В ЯКУ04565ТЭ									*50*		*50*
1.35	Под промежуточные путевой и конвейерные уклоны 19-6(6 блок)	11С1П, 12С1П, , 11С1П, 6С1, 7В, 3С1П	2	2011 г.	1,00085	38170	38202	1,24	1,33	63		63
	в т.ч. В ЯКУ04565ТЭ									*63*		*63*
1.36	Под вспомогательные путевой и конвейерные стволы 19-6, комплекс участкового водоотлива гор.+830 (6 блок)	11С1П, 6С1, 7В, 3С1П	2	2011 г.	1,00044	100421	100465	1,48	1,33	197		197
	в т.ч. В ЯКУ04565ТЭ									*197*		*197*
1.37	Под вспомогательные путевой и конвейерные стволы 19-6бис, у КСО19-6-31 (6 блок)	12С1П, 20С1П, ,	4	2011 г.	1,00208	100514	100724	1,17	1,33	157		157
	в т.ч. В ЯКУ04565ТЭ									*157*		*157*
1.38	Под вентиляционный и конвейерный уклоны 19-1 (1 блок)	127, 128, 120, 129, 121, 130, 122, 123, 117, 124, 125, 119		1979 г.	1,00000	677235	677235	0,84	1,33	754		754
	в т.ч. В ЯКУ05093ТЭ									*754*		*754*
	Всего под капитальные горные выработки:									**14758**		**14758**
	в т.ч. В ЯКУ05093ТЭ									*6939,0*		*6939,0*
	в т.ч. В ЯКУ04565ТЭ									*1629,0*		*1629,0*
	в т.ч. В ЯКУ05464ТЭ									*5415,0*		*5415,0*
	в т.ч. В ЯКУ04639ТЭ									*775,0*		*775,0*
В барьерном целике												
1.39	В барьерном целике от соседних предприятий	1, 6, 15, 25, 38, 52, , 65, 64, 57, 50, 49, 39, , 74, 66, 66, 65, , 29С1, 20С1П, 21С1, 13В, 14В, 7В, 4В, 1С1П	2	1979 г., 1974 г., 2001 г., 2011 г.	1,00084	213967	214147	1,40	1,33	398		398
	в т.ч. В ЯКУ05093ТЭ				*1,00080*	*50937*	*50978*	*0,97*	*1,33*	*66,0*		*66,0*
	в т.ч. В ЯКУ05464ТЭ				*1,00028*	*44544*	*44557*	*1,84*	*1,33*	*109,0*		*109,0*
	в т.ч. В ЯКУ03639ТЭ				*1,00054*	*39043*	*39064*	*1,29*	*1,33*	*67,0*		*67,0*
	в т.ч. В ЯКУ04565ТЭ				*1,00153*	*79443*	*79564*	*1,48*	*1,33*	*156,0*		*156,0*
В барьерном целике от ОГР												
1.40	В барьерном целике от ОГР	110, 126, 140, 153, 159, 166, 163, 170, 164, 157, 156, 150, 144, , 65, 64, 57, 50, 49, 39, , 73, 72(В), 65, 56В, 66С1, 6аС1, 79, 85, 11В, 12В, 13С1, 78, , 5С1П, 10С1П, 10С1П(н.п.), 19С1П(в.п.), 27С1П(в.п.), 28С1П, 28С1П(в.п.), 20С1П, 12С1П, 11С1П, 2С1П, 3С1П, 1С1П, ,	2	1979 г., 1974 г., 2001 г., 2011 г.	1,00092	574949	575481	1,36	1,33	1037		1037
	в т.ч. В ЯКУ05039ТЭ				*1,00130*	*126645*	*126810*	*0,84*	*1,33*	*141,0*		*141,0*
	в т.ч. В ЯКУ05464ТЭ				*1,00028*	*44545*	*44558*	*1,83*	*1,33*	*109,0*		*109,0*
	в т.ч. В ЯКУ03639ТЭ				*1,00096*	*134646*	*134775*	*1,62*	*1,33*	*291,0*		*291,0*
	в т.ч. В ЯКУ04565ТЭ				*1,00088*	*269113*	*269351*	*1,39*	*1,33*	*496,0*		*496,0*
	Всего общешахтные потери:									**19048**		**19048**
	в т.ч. В ЯКУ05093ТЭ									*9 276,0*		*9 276,0*
	в т.ч. В ЯКУ05464ТЭ									*5 950,0*		*5 950,0*
	в т.ч. В ЯКУ03639ТЭ									*1 528,0*		*1 528,0*
	в т.ч. В ЯКУ04565ТЭ									*2 294,0*		*2 294,0*
2. Потери из-за геологических нарушений												
В зоне опасного ведения горных работ:												
2.1	В зоне опасного ведения горных работ от взброса Центрального	83, 72, 60, 47в.п., 47, , 82, 70, 71, 59, 35в.п., 35, ,	2	1979 г.	1,00085	321256	321530	1,65	1,33		707	707
	в т.ч. В ЯКУ05093ТЭ				*1,00085*	*321256*	*321530*	*1,65*	*1,33*		*707*	*707*
2.2	В зоне опасного ведения горных работ от взброса Чульмаканского	25, 26а, 27, 18, 19, 20, 15, 7, 16, 17, 12, ,	3	1979 г.	1,00156	266966	267382	1,29	1,33		459	459
	в т.ч. В ЯКУ05093ТЭ				*1,00156*	*266966*	*267382*	*1,29*	*1,33*		*459*	*459*
2.3	В зоне опасного веднеия горных работ у нарушений, выявленных разведкой, проводимой в 2013-2014 г.г.	14, 37, 63в.п., 64, 79, , 36, 36в.п., 47в.п., 47, 48, 46, 45в.п., 45, 35, 35в.п., 43, 44, 53, 54, 60, 61, 70, 55, 49, 62, 71, 63, 64, 65, 68, 76, 75, 82, 82н.п., 49, 39, , 65, 79, 88н.п., 89н.п., , 24С1, 34С1, 35С1, 35С1 ВП, ,	2	1979 г., 1974 г., 2001 г., 2011 г.	1,00051	1005812	1006327	1,92	1,33		2577	2577
	в т.ч. В ЯКУ05093ТЭ				*1,00125*	*26099*	*26132*	*1,81*	*1,33*		*63,0*	*63,0*
	в т.ч. В ЯКУ05464ТЭ				*1,00042*	*852318*	*852673*	*1,93*	*1,33*		*2 190,0*	*2 190,0*
	в т.ч. В ЯКУ03639ТЭ				*1,00086*	*37205*	*37237*	*1,70*	*1,33*		*84,0*	*84,0*
	в т.ч. В ЯКУ04565ТЭ				*1,00230*	*90190*	*90398*	*1,99*	*1,33*		*240,0*	*240,0*
	Всего в зоне опасного ведения горных работ:										**3743**	**3743**
	в т.ч. В ЯКУ05093ТЭ										*1 229,0*	*1 229,0*
	в т.ч. В ЯКУ05464ТЭ										*2 190,0*	*2 190,0*
	в т.ч. В ЯКУ03639ТЭ										*84,0*	*84,0*
	в т.ч. В ЯКУ04565ТЭ										*240,0*	*240,0*
Участки сложной конфигурации:												
2.4	Участки сложной конфигурации в блоке №1	110, 118, 119, 126, 139, 140, 146, 153, 159, 166, 163, 170, 164, 158, 157, 152, 156, 150, 151, 145, 137, 144, 136, 131, 122, 130, 135, 143, 149, 155, 162, 163, 168, 169, 167, 161, 160, 154, 147, 148, 142, 141, 133, 134, 128, 147, 120, 111, 104, 105, 106, 107, 113, 114, 109, 108, 116, 123, 117	3	1979 г.	1,00121	4702659	4708353	0,82	1,33		5132	5132
	в т.ч. В ЯКУ05093ТЭ				*1,00121*	*4702659*	*4708353*	*0,82*	*1,33*		*5 132,0*	*5 132,0*
2.5	Участки сложной конфигурации в блоке №2	89в.п., 89, 88в.п., 97в.п., 103в.п., 103, 96, 101, 102, 93, 100, 99, 98, 91, 90, 83, 85, 73, 74, ,	3	1979 г.	1,00116	1089476	1090738	1,03	1,33		1494	1494
	в т.ч. В ЯКУ05093ТЭ				*1,00116*	*1089476*	*1090738*	*1,03*	*1,33*		*1 494,0*	*1 494,0*
2.6	Участки сложной конфигурации в блоке №3	2, 3, 1, 6, 7, 15, 16, 11, 12, 19, 20, 21, 25, 26а, 38, 52, 65, 66, 80, 81,	4	1979 г.	1,00292	1220967	1224538	1,08	1,33		1762	1762
	в т.ч. В ЯКУ05093ТЭ				*1,00292*	*1220967*	*1224538*	*1,08*	*1,33*		*1 762,0*	*1 762,0*
2.7	Участки сложной конфигурации в блоке №4	22в.п., 22, 13, 4, 23, 14, 5, 36в.п., 35в.п., 36, 24, 24в.п., , 24С1, 17С1П, 9С1П, 5С1П, 10С1П, 10С1П(н.п.), 19С1П(в.п.), 27С1П(в.п.), 27С1П, 34С1,	2	1979 г., 2011 г.	1,00085	1720193	1721648	1,23	1,33		2822	2822
	в т.ч. В ЯКУ05093ТЭ				*1,00077*	*257089*	*257286*	*1,48*	*1,33*		*508,0*	*508,0*
	в т.ч. В ЯКУ04565ТЭ				*1,00086*	*1464007*	*1465266*	*1,19*	*1,33*		*2 314,0*	*2 314,0*
2.8	Участки сложной конфигурации в блоке №5	34, 21, 46, 35в.п., 35, 47в.п., 47, 59, 60, 61, 74, 79в.п., 79, 64, 63в.п., 51, 51в.п., 37, , 35С1, 34С1, 28С1П(в.п.), 28С1П, , 35, 35в.п., 45в.п., 45, 43, 44, 53, 46, 47в.п., 47, 54, 48, 61, 60в.п., 60, 70, 55, 62, 64, 56, 63, 71, 36в.п., 36, 37, 28, 38, 39, 68, 76, 75, 82, 82н.п., 77, 70, 78, , 89, 89н.п., 15В, 14аС1, 84С1, 78С1, 13С1, 79, 66С1, 56В, 65, 72, 73, 66(1,54), 66(1,17), 74, 75ан.п.	2	1979 г., 1974 г., 2001 г., 2011 г.	1,00060	2001460	2002654	1,73	1,33		4618	4618
	в т.ч. В ЯКУ05093ТЭ				*1,00064*	*345500*	*345721*	*1,56*	*1,33*		*716,0*	*716,0*
	в т.ч. В ЯКУ04565ТЭ				*1,00137*	*196500*	*196770*	*1,63*	*1,33*		*427,0*	*427,0*
	в т.ч. В ЯКУ05464ТЭ				*1,00049*	*1344800*	*1345462*	*1,84*	*1,33*		*3 292,0*	*3 292,0*
	в т.ч. В ЯКУ03639ТЭ				*1,00118*	*114660*	*114796*	*1,20*	*1,33*		*183,0*	*183,0*
2.9	Участки сложной конфигурации в блоке №6	29С1, 20С1П, 12С1П, 6С1, 11С1П, 2С1П, 3С1П, 1С1П, 4В, 7В, 14В, 13В, 21С1, ,	3	2011 г.	1,00108	1426465	1428011	1,38	1,33		2615	2615
	в т.ч. В ЯКУ04565ТЭ				*1,00108*	*1426465*	*1428011*	*1,38*	*1,33*		*2 615,0*	*2 615,0*
	Всего на участках сложной конфигурации:										**18443**	**18443**
	в т.ч. В ЯКУ05093ТЭ										*9 612,0*	*9 612,0*
	в т.ч. В ЯКУ05464ТЭ										*3 292,0*	*3 292,0*
	в т.ч. В ЯКУ03639ТЭ										*183,0*	*183,0*
	в т.ч. В ЯКУ04565ТЭ										*5 356,0*	*5 356,0*
	Всего потери из-за геологических нарушений:										**22186**	**22186**
	в т.ч. В ЯКУ05093ТЭ										*10 841,0*	*10 841,0*
	в т.ч. В ЯКУ05464ТЭ										*5 482,0*	*5 482,0*
	в т.ч. В ЯКУ03639ТЭ										*267,0*	*267,0*
	в т.ч. В ЯКУ04565ТЭ										*5 596,0*	*5 596,0*
	Всего проектные потери:									***19048***	***22186***	***41234***
	в т.ч. В ЯКУ05093ТЭ									*9 276,0*	*10 841,0*	*20 117,0*
	в т.ч. В ЯКУ05464ТЭ									*5 950,0*	*5 482,0*	*11 432,0*
	в т.ч. В ЯКУ03639ТЭ									*1 528,0*	*267,0*	*1 795,0*
	в т.ч. В ЯКУ04565ТЭ									*2 294,0*	*5 596,0*	*7 890,0*

Сводная таблица расчета промышленных запасов по пласту Д19 (Д19в)

Наименование индекс пластов	Марка, технологическая группа угля	Балансовые запасы, принятые к расчёту промышленных запасов	Проектные общешахтные потери в целиках, тыс.т.: Под капитальные горные выработки	В барьерных целиках между соседними предприятиями	Под объектами на поверхности	Всего в постоянных целиках (гр.4 + гр.5+гр.6)	Потери из-за геологических нарушений, тыс.т: У нарушений	Потери в краевых участках сложной конфигурации	Всего	Сумма проектных общешахтных потерь и потерь из-за геологических нарушений (гр7+гр10), тыс. т.	Попутная добыча при проходке капитальных выработок, тыс. т	Сумма проектных общешахтных потерь и потерь из-за геологических нарушений за вычетом попутной добычи при проходке капитальных выработок (гр11-гр12), тыс. т.	Остаток балансовых запасов, тыс.т.	в том числе: Остаток балансовых запасов для системы ДСО, тыс.т.	Остаток балансовых запасов для системы КСО, тыс.т.	Проектные эксплуатационные потери, ДСО: В межштрековых целиках, тыс.т.	В краевых участках выемочных столбов, тыс.т.	Потери по мощности, тыс.т.	Итого, тыс.т.	Итого, %	КСО, тыс.т.	КСО, %	Всего, %	Всего, тыс.т.	Сумма всех потерь (Общие потери по шахте) (гр.13+гр.25), тыс.т.	Промышленные запасы угля (чистых угольных пачек), тыс.т.: ДСО	КСО	Участковые выработки	Капитальные выработки	Всего	Содержание породы в добываемом угле: ДСО, тыс.т.	КСО, тыс.т.	Участковые выработки, тыс.т.	Капитальные выработки, тыс.т.	Всего, тыс.т.	%	Добываемая горная масса, тыс.т.: ДСО	КСО	Участковые выработки	Капитальные выработки	Всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42
	В границах лицензии ЯКУ05093ТЭ																																								
Д19(Д19в)	1СС,2СС,Ж(Ж21, Ж6), КЖ (1КЖ17, 1КЖ6)	73 164	6 939	207	2 130	9 276	1 229	9 612	10 841	20 117	676	19 441	53 047	53 047	-	3 733	1 725	0	5 458	10	0	-	10	5 458	24 899	45 144	0	2 445	676	48 265	5 772	0	5 976	3 274	15 022	24	50 916	0	8 421	3 950	63 287
	В границах лицензии ЯКУ04565ТЭ																																								
	Ж, КЖ, Жок(СС)	18 097	1 629	652	13	2 294	240	5 356	5 596	7 890	152	7 738	10 207	5 610	4 597	448	326	0	774	14	1 118	24	19	1 892	9 630	4 523	3 479	313	152	8 467	1 646	1 616	320	633	4 215	33	6 169	5 095	633	785	12 682
	В границах лицензии ЯКУ04564ТЭ																																								
	Ж(Ж21, Ж6), КЖ (1КЖ17, 1КЖ6)	30 703	5 415	218	317	5 950	2 190	3 292	5 482	11 432	305	11 127	19 271	17 047	2 224	912	987	0	1 899	11	541	24	13	2 440	13 567	14 312	1 683	836	305	17 136	8 228	1 063	605	620	10 516	38	22 540	2 746	1 441	925	27 652
	В границах лицензии ЯКУ04639ТЭ																																								
	Ж(Ж21, Ж6), КЖ (1КЖ17, 1КЖ6), СС	2 604	775	358	395	1 528	84	183	267	1 795	43	1 752	809	73	736	0	31	0	31	42	179	24	26	210	1 962	32	557	10	43	642	93	252	10	207	562	47	125	809	20	250	1 204
Всего по пласту Д19(Д19в):		124 568	14 758	1 435	2 855	19 048	3 743	18 443	22 186	41 234	1 176	40 058	83 334	75 777	7 557	5 093	3 069	0	8 162		1 838			10 000	50 058	64 011	5 719	3 604	1 176	74 510	15 739	2 931	6 911	4 734	30 315		79 750	8 650	10 515	5 910	104 825
		100%										32,16%													40,19%					59,81%											

Схема расположения листов

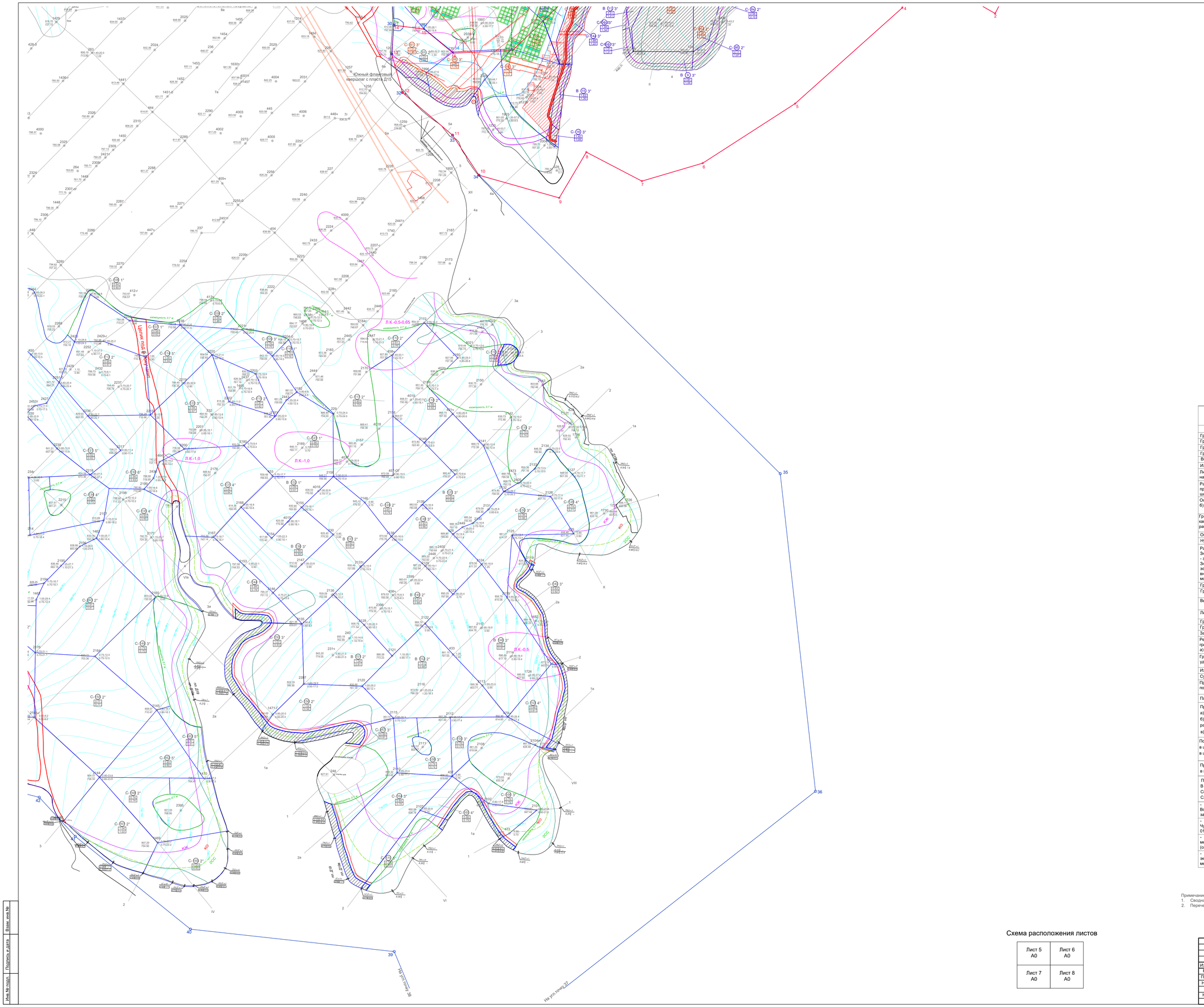
Лист 5 А0	Лист 6 А0
Лист 7 А0	Лист 8 А0

Примечание:
1. Условные обозначения приведены на П36843-105-ГПР, лист 8;
2. Перечень материалов, используемых при разработке настоящего чертежа, приведен на П36843-105-ГПР, лист 6.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	П36843-105-ГПР		
						АО "ГОК "Инаглинский" Корректировка проекта строительства шахты "Инаглинская" АО "ГОК "Инаглинский"		
Разраб.	Нагаев				08.21	Геология	Стадия П	Лист 7 / Листов
Проверил	Захаров				08.21			
Нач. отд.	Шпак				08.21			
Н. контр	Захаров				08.21	Пласт Д19(Д19в). План подсчёта промышленых запасов и проектных потерь (1:10 000)	ООО "СибПроектГрупп"	
ГИП	Вильховой				08.21			

Взам. инв.№ | Подпись и дата | Инв.№ подл.

Формат А0



Условные обозначения

Наименование	Обозначение: Буквен.	Обозначение: Графич.
1	2	3
Граница участка недр по лицензии ЯКУ 04564 ТЭ		
Граница участка недр по лицензии ЯКУ 04565 ТЭ		
Граница участка недр по лицензии ЯКУ 04639 ТЭ		
Граница участка недр по лицензии ЯКУ 05093 ТЭ		
Выход угольного пласта под наносы		
Изолинии почвы пласта угля		
Линии встречи угольного пласта с плоскостью сместителя разрывного нарушения: а) висячего блока, б) лежачего блока		а) б)
Разрывное нарушение, его номер, уточнённое либо выявленное при проведении геологоразведочных работ в центральной части поля шахты в 2013 - 2014 г.г.		
Осевые линии складок и их элементы: а) антиклинальных, б) синклинальных		а) б)
Границы предохранительных целиков: под водные объекты, под капитальные горные выработки, меду предприятиями и горными работами и работами разреза, под объекты на поверхности,		
Опасная зона у нарушения (целик от нарушения)		
Нулевой контур пласта (изолиния нулевой мощности пласта)		
Разведочная линия, скважина и их номер. Значения слева: - числитель - абсолютная отметка устья, - знаменатель - абсолютная отметка почвы пласта. Значения справа: числитель - средняя подсчётная мощность пласта и зольность горной массы с учётом сопровождающего засорения внутрипластовыми породними прослоями, - знаменатель - суммарная мощность угольных пачек пласта и их мощность.		
Граница многолетнемерзлых пород		
Граница технологических марок и групп угля		Ж21 Ж
Выход угольного пласта под наносы		
Линия расщепления пласта на самостоятельные пачки		Д19 Д19в
Граница месторождения		
Граница участков		
Западная граница шахтного поля		
Рекомендованные Заключением №022-1/з от 06.12.1918 г., верхние границы безопасного ведения горных работ от дневной поверхности: а) с рамной крепью подготовительных выработок; б) с анкерной крепью.		а) б)
Граница (глубина пласта 250 м), с которой пласт склонен к горным ударам		
Изолиния минимальной рабочей мощности пласта (0,7 м)		
Существующие горные выработки		
Проектируемые горные выработки: а) по разрабатываемому пласту; б) по нижележащему пласту Д15; в) по породе		а) б) в)
Площади отработанных участков ОГР		
Проектные общешахтные потери: а) в целиках под капитальные горные выработки б) в барьерных целиках между предприятиями и горными работами разреза в) под объектами на поверхности		
Потери из-за геологических нарушений: в целиках на участках сложной конфигурации в целиках на участках геологического нарушения в выемочном столбе		
Проектные эксплуатационные потери: в межштрековых целиках и в краевых участках выемочных столбов		
Подсчетные блоки: В кругу: Номер подсчётного блока Справа: угол падения пласта Слева: категория запасов	Под номером блока Общая подсчётная мощность пласта Средняя полезная мощность пласта	
- сводный отчёт о геологоразведочных работах на Западном, Восточном и Локучакитском участках Чульмаканского месторождения за 1970-1979 гг.		В 86 2° 1,6 1,8 1,4
- подсчёт запасов угля северной части участка Восточный Чульмаканского каменноугольного месторождения (по состоянию на 01.01.2011 г. в пределах лицензии ЯКУ 13909 ТЭ)		С1 24 2° 1,0 1,2 0,8
- отчёт «Геология и запасы Чульмаканского каменно-угольного месторождения. Участок «Восточный», (Южно-Якутский бассейн) (состояние геологоразведочных работ на 01.01.1974 г.)»,1974 г.		В 36 2° 1,6 1,8 1,4
- оперативный подсчёт запасов угля по результатам эксплуатационной разведки участка Восточного Чульмаканского месторождения (разрез "Инаглинский") по ГРР 2000 и 2001 годам		С1 86 2° 1,1 1,2 1,0

Примечание:
1. Сводная таблица промышленных запасов и потерь по пласту Д19(Д19в) приведена на П36843-105-ГПР, лист 7;
2. Перечень материалов, используемых при разработке настоящего чертежа, приведен на П36843-105-ГПР, лист 6.

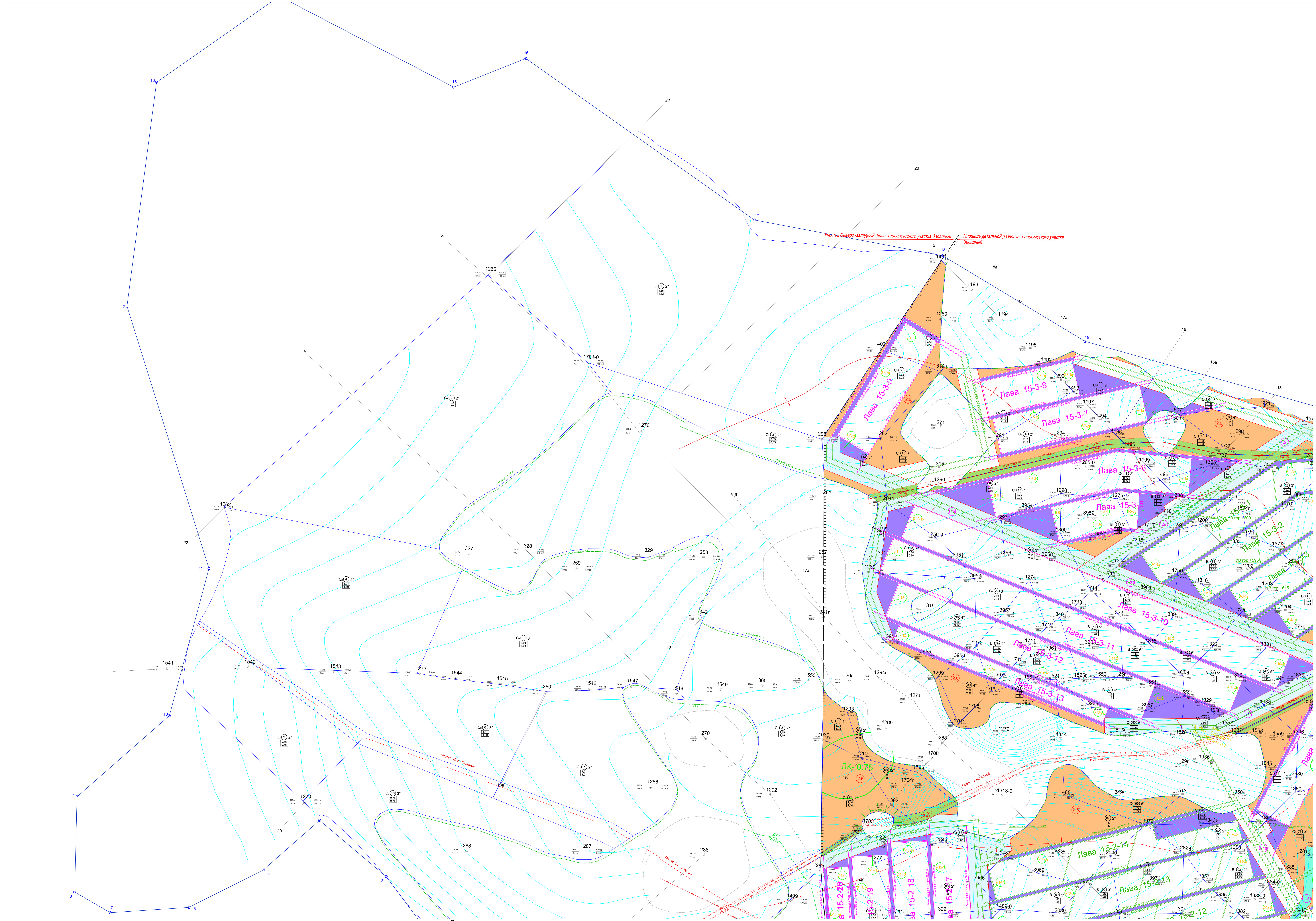
Схема расположения листов

Лист 5 А0	Лист 6 А0
Лист 7 А0	Лист 8 А0

						П36843-105-ГПР			
						АО "ГОК "Инаглинский" Корректировка проекта строительства шахты "Инаглинская" АО "ГОК "Инаглинский"			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата				
Разраб.		Нагаев			08.21	Геология	Стадия	Лист	Листов
Проверил		Захаров			08.21		П	8	
Нач. отд.		Шпак			08.21				
Н. контр.		Захаров			08.21	Пласт Д19(Д19в). План подсчёта промышленных запасов и проектных потерь (1:10 000)	ООО "СибПроектГрупп"		
ГИП		Вильховой			08.21				

Формат А0

Инв.№ подл. | Подпись и дата | Взам. инв.№



Взам. инв.№
Подпись и дата
Инв.№ подл.

Схема расположения листов

Лист 9 А0	Лист 10 А0
Лист 11 А0	Лист 12 А0

Примечание

1. Настоящий чертеж выполнен на основании:
- геологических материалов:
  - отчёт «Геология и запасы Чульмаканского каменно-угольного месторождения. Участок «Восточный», (Южно-Якутский бассейн) (состояние геологоразведочных работ на 01.01.1974 г.)»,1974 г.;
  - сводный отчёт о геологоразведочных работах на Западном, Восточном и Локучакитском участках Чульмакансого месторождения за 1970-1979 гг.;
  - оперативный подсчёт запасов угля по результатам эксплуатационной разведки участка Восточного Чульмаканского месторождения (разрез "Инаглинский") по ГРР 2000 и 2001 годам;
  - подсчёт запасов угля северной части участка Восточный Чульмаканского каменноугольного месторождения (по состоянию на 01.01.2011 г. в пределах лицензии ЯКУ 13909 ТЭ);
  - отчета о результатах детализационных геологоразведочных работ в центральной части поля шахты "Инаглинская" (ГУГГП РС(Я) "Якутгеология", 2014г.);
- на основании Заключений специализированных организаций:
  - заключение СФ "ВНИМИ" №22-1/з от 26.02.218 г. по теме "Установление границ безопасного ведения горных работ от дневной поверхности для свиты рабочих пластов и проектных границах поля шахты "Инаглинская" АО ГОК "Инаглинский";
  - заключение ООО "ВНИИ-ГЕО" №5 от 01.02.2018 г. "Геодинамическое районирование с оценкой сейсмической активности территории в пределах горного отвода шахты "Инаглинская" и рекомендации по безопасному ведению горных работ в зонах влияния геодинамически активных структур "
  - заключение ООО "ВНИИ-ГЕО" №10 от 26.03.2018 г. "по обоснованию оптимальных параметров межлавных целиков для проектных механизированных лав свиты рабочих пластов шахты "Инаглинская" АО "ГОК "Инаглинский";
  - заключение СФ АО "ВНИМИ №015-2/з от 06.02.2018 г. по теме "Рекомендации по определению размеров барьерных целиков с полями смежных городобывающих предприятий и размеров барьерных целиков между открытыми и подземными горными работами ...";
  - заключение СФ АО "ВНИМИ" №023-1/з от 27.02.2018 г. по теме "Обоснование и выбор параметров технологической схемы отработки ... пластов камерно столбовой системой ...";
  - гидрогеологическое заключение ООО "КГК" от 2018 г. "по определению водопритоков в водоотливы шахты "Инаглинская АО "ГОК "Инаглинский" ...";
  - заключение ООО "ВНИИ-ГЕО" №9 от 26.03.2018 г. "о склонности пластов свиты к горным ударам и установление границы отнесения пластов к склонным по горным ударам ...";
  - заключение ООО "ВНИИ-ГЕО" №11 от 28.03.208 г. "по обоснованию оптимальных размеров целиков между капитальными выработками и охранных целиков со стороны будущих выработанных пространств ...";
2. Условные обозначения находятся на чертеже П36843-105-ГПР Лист 8.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	П36843-105-ГПР		
						АО "ГОК "Инаглинский" Корректировка проекта строительства шахты "Инаглинская" АО "ГОК "Инаглинский"		
Разраб.	Нагаев				08.21	Геология	Стадия П	Лист 9
Проверил	Захаров				08.21			Листов
Нач. отд.	Шпак				08.21			
						Пласт Д15. План подсчёта промышленых запасов и проектных потерь М 1:10000	ООО "СибПроектГрупп"	
Н. контр	Захаров				08.21			
ГИП	Вильховой				08.21			

Формат А0

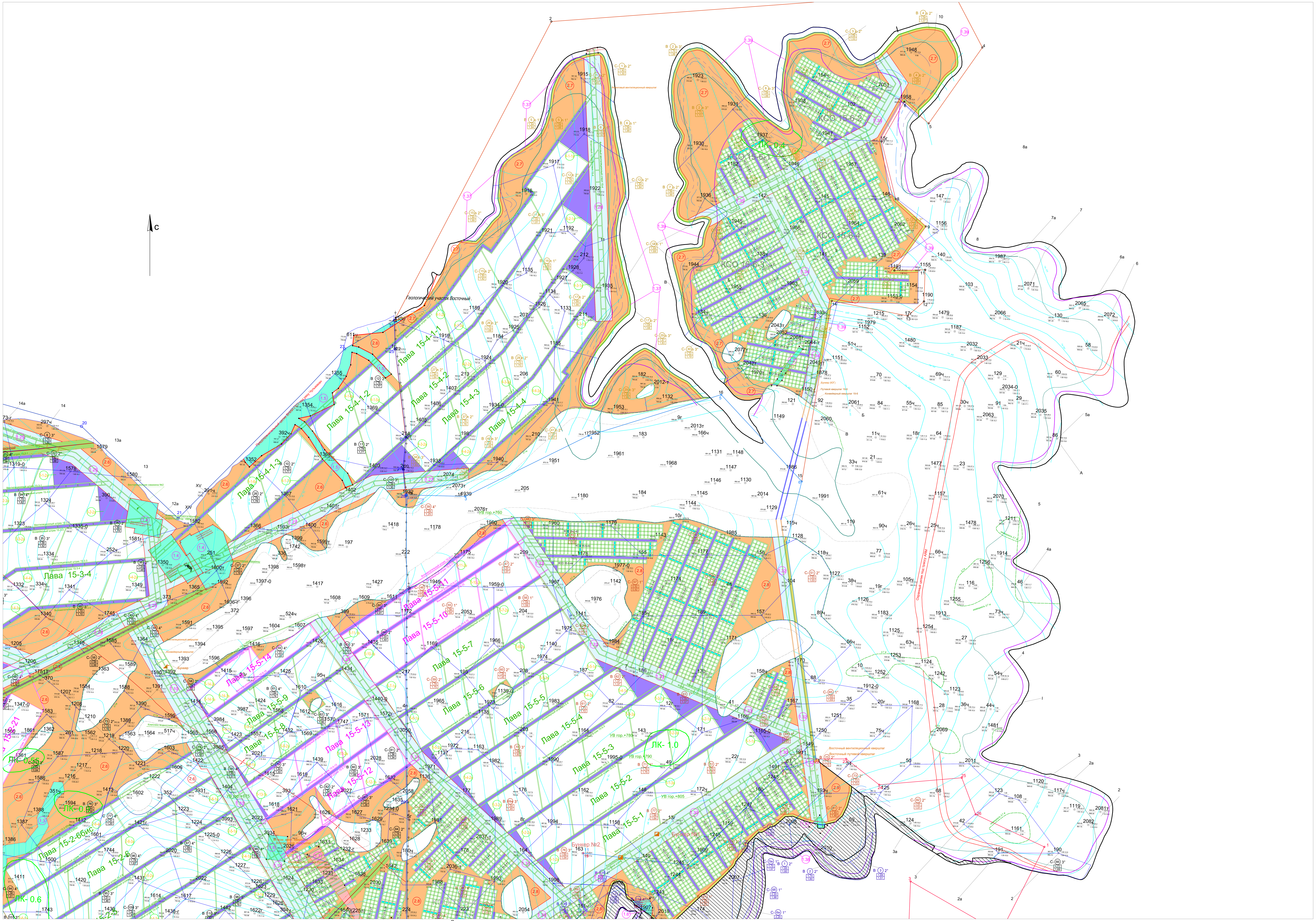


Схема расположения листов	
Лист 9 А0	Лист 10 А0
Лист 11 А0	Лист 12 А0

Примечание

1. Настоящий чертеж выполнен на основании:

- геологических материалов:
  - отчёт «Геология и запасы Чульмаканского каменно-угольного месторождения. Участок «Восточный», (Южно-Якутский бассейн) (состояние геологоразведочных работ на 01.01.1974 г.)»,1974 г.;
  - сводный отчёт о геологоразведочных работах на Западном, Восточном и Локучакитском участках Чульмакансого месторождения за 1970-1979 гг.;
  - оперативный подсчёт запасов угля по результатам эксплуатационной разведки участка Восточного Чульмаканского месторождения (разрез "Инаглинский") по ГРР 2000 и 2001 годам;
  - подсчёт запасов угля северной части участка Восточный Чульмаканского каменноугольного месторождения (по состоянию на 01.01.2011 г. в пределах лицензии ЯКУ 13909 ТЭ);
  - отчета о результатах детализационных геологоразведочных работ в центральной части поля шахты "Инаглинская" (ГУГГП РС(Я) "Якутгеология", 2014г.);
- на основании Заключений специализированных организаций:
  - заключение СФ "ВНИМИ" №22-1/з от 26.02.218 г. по теме "Установление границ безопасного ведения горных работ от дневной поверхности для свиты рабочих пластов и проектных границах поля шахты "Инаглинская" АО ГОК "Инаглинский";
  - заключение ООО "ВНИИ-ГЕО" №5 от 01.02.2018 г. "Геодинамическое районирование с оценкой сейсмической активности территории в пределах горного отвода шахты "Инаглинская" и рекомендации по безопасному ведению горных работ в зонах влияния геодинамически активных структур "
  - заключение ООО "ВНИИ-ГЕО" №10 от 26.03.2018 г. "по обоснованию оптимальных параметров межлавных целиков для проектных механизированных лав свиты рабочих пластов шахты "Инаглинская" АО "ГОК "Инаглинский";
  - заключение СФ АО "ВНИМИ №015-2/з от 06.02.2018 г. по теме "Рекомендации по определению размеров барьерных целиков с полями смежных городобывающих предприятий и размеров барьерных целиков между открытыми и подземными горными работами ...";
  - заключение СФ АО "ВНИМИ" №023-1/з от 27.02.2018 г. по теме "Обоснование и выбор параметров технологической схемы отработки ... пластов камерно столбовой системой ...";
  - гидрогеологическое заключение ООО "КГК" от 2018 г. "по определению водопритоков в водоотливы шахты "Инаглинская АО "ГОК "Инаглинский" ...";
  - заключение ООО "ВНИИ-ГЕО" №9 от 26.03.2018 г. "о склонности пластов свиты к горным ударам и установление границы отнесения пластов к склонным по горным ударам ...";
  - заключение ООО "ВНИИ-ГЕО" №11 от 28.03.208 г. "по обоснованию оптимальных размеров целиков между капитальными выработками и охранных целиков со стороны будущих выработанных пространств ...";

2. Условные обозначения находятся на чертеже П36843-105-ГПР Лист 8.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	
Разраб.	Нагаев			[signature]	08.21	
Проверил	Захаров			[signature]	08.21	
Нач. отд.	Шпак			[signature]	08.21	
Н. контр	Захаров			[signature]	08.21	
ГИП	Вильховой			[signature]	08.21	

П36843-105-ГПР

АО "ГОК "Инаглинский"
Корректировка проекта строительства шахты "Инаглинская"
АО "ГОК "Инаглинский"

Геология	Стадия	Лист	Листов
	П	10	

Пласт Д15. План подсчёта промышленых запасов и проектных потерь
М 1:10000

ООО "СибПроектГрупп"

Формат А0

Взам. инв.№

Подпись и дата

Инв.№ подл.

Схема расположения листов

Лист 9 А0	Лист 10 А0
Лист 11 А0	Лист 12 А0

Примечание

1. Настоящий чертеж выполнен на основании:
   - геологических материалов:
     - отчёт «Геология и запасы Чульмаканского каменно-угольного месторождения. Участок «Восточный», (Южно-Якутский бассейн) (состояние геологоразведочных работ на 01.01.1974 г.)», 1974 г.;
     - сводный отчёт о геологоразведочных работах на Западном, Восточном и Локучакитском участках Чульмаканского месторождения за 1970-1979 гг.;
     - оперативный подсчёт запасов угля по результатам эксплуатационной разведки участка Восточного Чульмаканского месторождения (разрез "Инаглинский") по ГРР 2000 и 2001 годам;
     - подсчёт запасов угля северной части участка Восточный Чульмаканского каменноугольного месторождения (по состоянию на 01.01.2011 г. в пределах лицензии ЯКУ 13909 ТЭ);
     - отчета о результатах детализационных геологоразведочных работ в центральной части поля шахты "Инаглинская" (ГУГТП РС(Я) "Якутгеология", 2014г.);
   - на основании Заключений специализированных организаций:
     - заключение СФ "ВНИМИ" №22-1/з от 26.02.218 г. по теме "Установление границ безопасного ведения горных работ от дневной поверхности для свиты рабочих пластов и проектных границах поля шахты "Инаглинская" АО ГОК "Инаглинский";
     - заключение ООО "ВНИИ-ГЕО" №5 от 01.02.2018 г. "Геодинамическое районирование с оценкой сейсмической активности территории в пределах горного отвода шахты "Инаглинская" и рекомендации по безопасному ведению горных работ в зонах влияния геодинамически активных структур ";
     - заключение ООО "ВНИИ-ГЕО" №10 от 26.03.2018 г. "по обоснованию оптимальных параметров межлавных целиков для проектных механизированных лав свиты рабочих пластов шахты "Инаглинская" АО "ГОК "Инаглинский";
     - заключение СФ АО "ВНИМИ №015-2/з от 06.02.2018 г. по теме "Рекомендации по определению размеров барьерных целиков с полями смежных городобывающих предприятий и размеров барьерных целиков между открытыми и подземными горными работами ...";
     - заключение СФ АО "ВНИМИ" №023-1/з от 27.02.2018 г. по теме "Обоснование и выбор параметров технологической схемы отработки ... пластов камерно столбовой системой ...";
     - гидрогеологическое заключение ООО "КГК" от 2018 г. "по определению водопритоков в водоотливы шахты "Инаглинская АО "ГОК "Инаглинский" ...";
     - заключение ООО "ВНИИ-ГЕО" №9 от 26.03.2018 г. "о склонности пластов свиты к горным ударам и установлению границы отнесения пластов к склонным по горным ударам ...";
     - заключение ООО "ВНИИ-ГЕО" №11 от 28.03.208 г. "по обоснованию оптимальных размеров целиков между капитальными выработками и охранных целиков со стороны будущих выработанных пространств ...";
2. Условные обозначения находятся на чертеже ПЗ6843-105-ГПР *Лист* 8.

							П36843-105-ГПР
							АО "ГОК "Инаглинский"
							Корректировка проекта строительства шахты "Инаглинская" АО "ГОК "Инаглинский"
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		
Разраб.		Нагаев			08.21	Геология	Стадия: П; Лист: 11; Листов:
Проверил		Захаров			08.21		
Нач. отд.		Шпак			08.21		
Н. контр		Захаров			08.21	Пласт Д15. План подсчёта промышленых запасов и проектных потерь. М 1:10000	ООО "СибПроектГрупп"
ГИП		Вильховой			08.21		

Взам. инв.№ | Подпись и дата | Инв.№ подл.

Формат А0

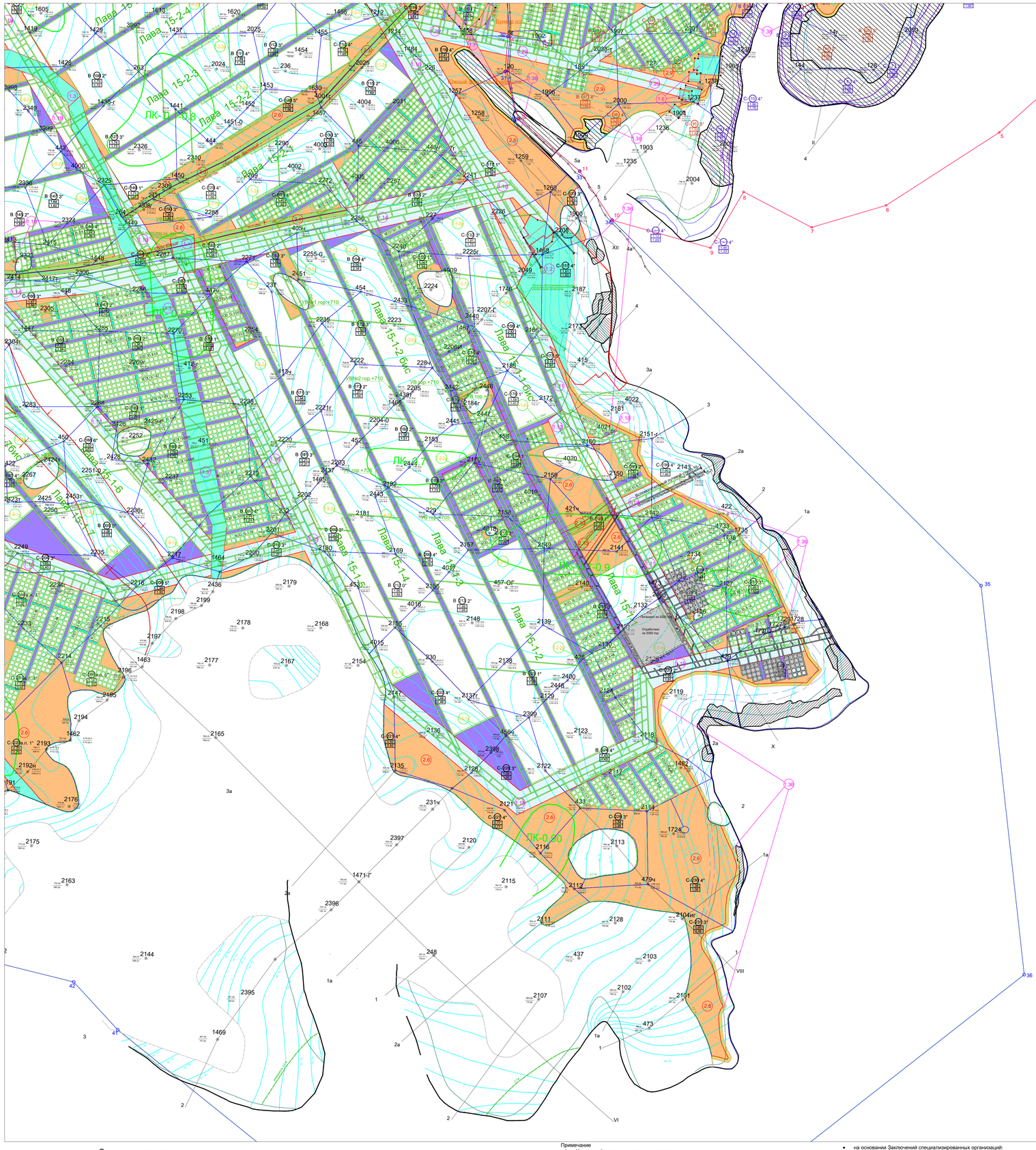


Схема расположения листов

Лист 9 А0	Лист 10 А0
Лист 11 А0	Лист 12 А0

Примечание

1. Настоящий чертеж выполнен на основании:
   - геологических материалов:
     - отчёт «Геология и запасы Чульманканского каменно-угольного месторождения. Участок «Восточный», (Южно-Якутский бассейн) (состояние геологоразведочных работ на 01.01.1974 г.)»,1974 г.;
     - сводный отчёт о геологоразведочных работах на Западном, Восточном и Покучакитском участках Чульманканского месторождения за 1970-1979 гг.;
     - оперативный подсчёт запасов угля по результатам эксплуатационной разведки участка Восточного-Чульманканского месторождения (разрез "Инаглинский") по ГРР 2000 и 2001 годам;
     - подсчёт запасов угля северной части участка Восточный Чульманканского каменноугольного месторождения (по состоянию на 01.01.2011 г. в пределах лицензии ЯКУ 13909 ТЭ);
     - отчета о результатах детализационных геологоразведочных работ в центральной части поля шахты "Инаглинская" (ГУГГП РС(Я) "Якутгеология", 2014г.);
   - на основании Заключений специализированных организаций:
     - заключение СФ "ВНИМИ" №022-1/э от 26.02.218 г. по теме "Установление границ безопасного ведения горных работ от дневной поверхности для свиты рабочих пластов и проектных границах поля шахты "Инаглинская" АО ГОК "Инаглинский";
     - заключение ООО "ВНИИ-ГЕО" №5 от 01.02.2018 г. "Геодинамическое районирование с оценкой сейсмической активности территории в пределах горного отвода шахты "Инаглинская" и рекомендации по безопасному ведению горных работ в зонах влияния геодинамически активных структур ";
     - заключение ООО "ВНИИ-ГЕО" №10 от 26.03.2018 г. "по обоснованию оптимальных параметров межлавных целиков для проектных механизированных лав свиты рабочих пластов шахты "Инаглинская" АО "ГОК "Инаглинский";
     - заключение СФ АО "ВНИМИ №015-2/э от 06.02.2018 г. по теме "Рекомендации по определению размеров барьерных целиков с полями смежных городбывающих предприятий и размеров барьерных целиков между открытыми и подземными горными работами ...";
     - заключение СФ АО "ВНИМИ" №023-1/э от 27.02.2018 г. по теме "Обоснование и выбор параметров технологической схемы отработки ... пластов камерно столбовой системой ...";
     - гидрогеологическое заключение ООО "КПК" от 2018 г. "по определению водопритоков в водоотливы шахты "Инаглинская АО "ГОК "Инаглинский" ...";
     - заключение ООО "ВНИИ-ГЕО" №9 от 26.03.2018 г. "о склонности пластов свиты к горным ударам и установление границы отнесения пластов к склонным по горным ударам ...";
     - заключение ООО "ВНИИ-ГЕО" №11 от 28.03.208 г. "по обоснованию оптимальных размеров целиков между капитальными выработками и охраняе целиков со стороны будущих выработанных пространств ...";
2. Условные обозначения находятся на чертеже П36843-105-ГПР Лист 8.

						П36843-105-ГПР	
						АО "ГОК "Инаглинский" Корректировка проекта строительства шахты "Инаглинская" АО "ГОК "Инаглинский"	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	Геология	Стадия / Лист / Листов
Разраб.	Нагаев				08.21		П / 12 /
Проверил	Захаров				08.21		
Нач. отд.	Шпак				08.21		
Н. контр	Захаров				08.21	Пласт Д15. План подсчёта промышленых запасов и проектных потерь М 1:10000	ООО "СибПроектГрупп"
ГИП	Вильховой				08.21		

Взам. инв.№ | Подпись и дата | Инв.№ подл.

Формат А0

Сводная таблица эксплуатационных потерь по каждой выемочной единице по пласту Д15

Таблица 2

Продолжение таблицы 2

Продолжение таблицы 2

Таблица расчета проектных потерь по блокам подсчета запасов по пласту Д15

Таблица 1

Сводная таблица проектных потерь и промышленных запасов угля по пласту Д15

Таблица 3

Наименование индекс пластов	Марка, технологическая группа угля	Балансовые запасы, принятые к расчёту промышленных запасов	Проектные общешахтные потери в целиках, тыс.т.: Под капитальные горные выработки	В барьерных целиках между соседними предприятиями	Под объектами на поверхности	Всего в постоянных целиках (гр.4 + гр.5+гр.6)	Потери из-за геологических нарушений, тыс.т: У нарушений	Потери в краевых участках сложной конфигурации	Всего	Сумма проектных общешахтных потерь и потерь из-за геологичес-ких нарушений (гр7+гр10), тыс. т.	Попутная добыча при проходке капитальных выработок, тыс. т	Сумма проектных общешахтных потерь и потерь из-за геологичес-ких нарушений за вычетом попутной добычи при проходке капитальных выработок (гр11-гр12), тыс. т.	Остаток балансовых запасов, тыс.т.	в том числе: Остаток балансовых запасов для системы ДСО, тыс.т.	Остаток балансовых запасов Для системы КСО, тыс.т.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.В границах лицензионного участка недр "Западный" ЯКУ 05093 ТЭ															
Д15	2СС, КО, КЖ	115446	13659	317	3424	17400	3014	17162	20176	37576	973	36603	77870	64833	13037
2.В границах лицензионного участка недр "Северная часть участка Восточный" ЯКУ 04565 ТЭ															
Д15	2СС, КО, КЖ	19780	1927	707	38	2672	0	5800	5800	8472	151	8321	11308	6469	4839
3.В границах лицензионного участка недр "Центральная часть участка Восточный" ЯКУ 04564 ТЭ															
Д15	2СС, КО, КЖ	17200	2212	58	0	2270	0	1463	1463	3733	152	3581	13467	9281	4186
4.В границах лицензионного участка недр "Восточный" ЯКУ 04639 ТЭ															
Д15	2СС, КО, КЖ	4203	503	205	141	849	0	1912	1912	2761	73	2688	1442	48	1394
Всего по пласту Д15	2СС, КО, КЖ	156629	18301	1287	3603	23191	3014	26337	29351	52542	1349	51193	104087	80631	23456
		100%	11,68			14,81			18,74			32,68			

Наименование индекс пластов	Проектные эксплуатационные потери: ДСО: В межштрековых целиках, тыс.т.	В краевых участках выемочных столбов, тыс.т.	Потери по мощности, тыс.т.	Итого, тыс.т.	Итого, %	КСО, тыс.т.	КСО, %	Всего, %	Всего, тыс.т.	Сумма всех потерь (Общие потери по шахте) (гр.13+гр.25), тыс.т.	Промышленные запасы угля (чистых угольных пачек), тыс.т.: ДСО	КСО	Участковые выработки	Капитальные выработки	Всего	Содержание породы в добываемом угле, тыс.т.: ДСО	КСО	Участковые выработки	Капитальные выработки	Всего	%	Добываемая горная масса, тыс.т.: ДСО	КСО	Участковые выработки	Капитальные выработки	Всего
1	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42
1.В границах лицензионного участка недр "Западный" ЯКУ 05093 ТЭ																										
Д15	4547	4200	0	8747	13,5	4186	32,1	16,61	12933	49536	53181	8851	2905	973	65910	3364	3829	5575	4372	17140	20,6	56545	12680	8480	5345	83050
2.В границах лицензионного участка недр "Северная часть участка Восточный" ЯКУ 04565 ТЭ																										
Д15	524	521	0	1045	16,2	1302	26,9	20,76	2347	10668	5114	3537	310	151	9112	26	768	405	509	1708	15,8	5140	4305	715	660	10820
3.В границах лицензионного участка недр "Центральная часть участка Восточный" ЯКУ 04564 ТЭ																										
Д15	569	334	0	903	9,7	1204	28,8	15,65	2107	5688	7989	2982	389	152	11512	536	1453	606	843	3438	23,0	8525	4435	995	995	14950
4.В границах лицензионного участка недр "Восточный" ЯКУ 04639 ТЭ																										
Д15	0	0	0	0	0,0	400	28,7	27,74	400	3088	45	994	3	73	1115	5	81	7	87	180	13,9	50	1075	10	160	1295
Всего по пласту Д15	5640	5055	0	10695	13,3	7092	30,2	17,09	17787	68980	66329	16364	3607	1349	87649	3931	6131	6593	5811	22466	20,4	70260	22495	10200	7160	110115
										44,04																

Инв.№ подл. | Подпись и дата | Взам. инв.№

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата
Разраб.		Нагаев			08.21
Проверил		Захаров			08.21
Нач. отд.		Шпак			08.21
Н. контр		Захаров			08.21
ГИП		Вильховой			08.21

П36843-105-ГПР

АО "ГОК "Инаглинский"
Корректировка проекта строительства шахты "Инаглинская"
АО "ГОК "Инаглинский"

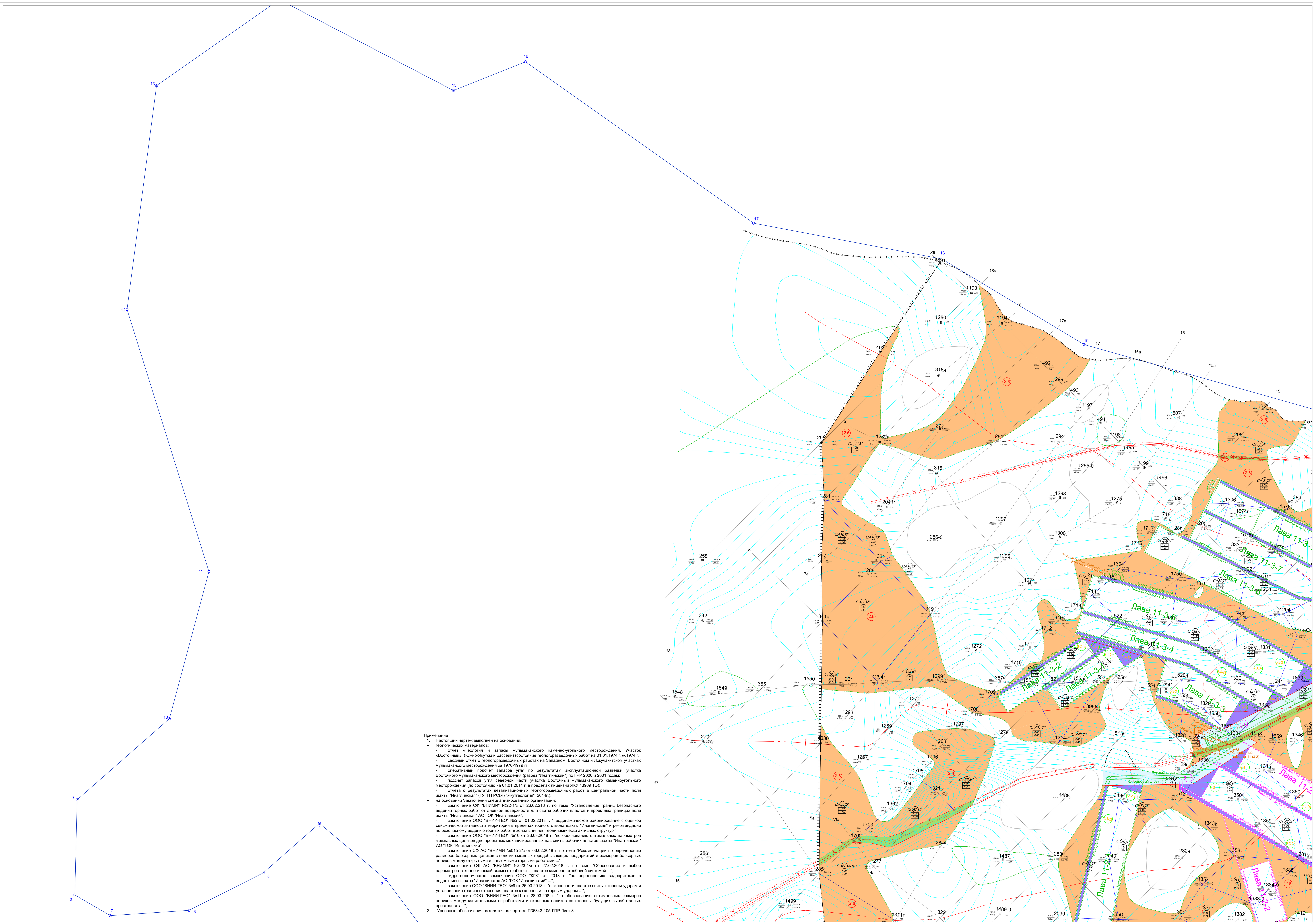
Геология

Стадия	Лист	Листов
П	13	

Пласт Д15.
Таблицы подсчёта запасов и проектных потерь.

ООО "СибПроектГрупп"

Формат А1х3



Примечание

1. Настоящий чертеж выполнен на основании:
- геологических материалов:
  - отчёт «Геология и запасы Чульмаканского каменно-угольного месторождения. Участок «Восточный», (Южно-Якутский бассейн) (состояние геологоразведочных работ на 01.01.1974 г.)»,1974 г.;
  - сводный отчёт о геологоразведочных работах на Западном, Восточном и Локучакитском участках Чульмакансого месторождения за 1970-1979 гг.;
  - оперативный подсчёт запасов угля по результатам эксплуатационной разведки участка Восточного Чульмаканского месторождения (разрез "Инаглинский") по ГРР 2000 и 2001 годам;
  - подсчёт запасов угля северной части участка Восточный Чульмаканского каменноугольного месторождения (по состоянию на 01.01.2011 г. в пределах лицензии ЯКУ 13909 ТЭ);
  - отчета о результатах детализационных геологоразведочных работ в центральной части поля шахты "Инаглинская" (ГУГГП РС(Я) "Якутгеология", 2014г.);
- на основании Заключений специализированных организаций:
  - заключение СФ "ВНИМИ" №22-1/з от 26.02.218 г. по теме "Установление границ безопасного ведения горных работ от дневной поверхности для свиты рабочих пластов и проектных границах поля шахты "Инаглинская" АО ГОК "Инаглинский";
  - заключение ООО "ВНИИ-ГЕО" №5 от 01.02.2018 г. "Геодинамическое районирование с оценкой сейсмической активности территории в пределах горного отвода шахты "Инаглинская" и рекомендации по безопасному ведению горных работ в зонах влияния геодинамически активных структур "
  - заключение ООО "ВНИИ-ГЕО" №10 от 26.03.2018 г. "по обоснованию оптимальных параметров межлавных целиков для проектных механизированных лав свиты рабочих пластов шахты "Инаглинская" АО "ГОК "Инаглинский";
  - заключение СФ АО "ВНИМИ №015-2/з от 06.02.2018 г. по теме "Рекомендации по определению размеров барьерных целиков с полями смежных городобывающих предприятий и размеров барьерных целиков между открытыми и подземными горными работами ...";
  - заключение СФ АО "ВНИМИ" №023-1/з от 27.02.2018 г. по теме "Обоснование и выбор параметров технологической схемы отработки ... пластов камерно столбовой системой ...";
  - гидрогеологическое заключение ООО "КГК" от 2018 г. "по определению водопритоков в водоотливы шахты "Инаглинская АО "ГОК "Инаглинский" ...";
  - заключение ООО "ВНИИ-ГЕО" №9 от 26.03.2018 г. "о склонности пластов свиты к горным ударам и установление границы отнесения пластов к склонным по горным ударам ...";
  - заключение ООО "ВНИИ-ГЕО" №11 от 28.03.208 г. "по обоснованию оптимальных размеров целиков между капитальными выработками и охранных целиков со стороны будущих выработанных пространств ...";
2. Условные обозначения находятся на чертеже П36843-105-ГПР Лист 8.

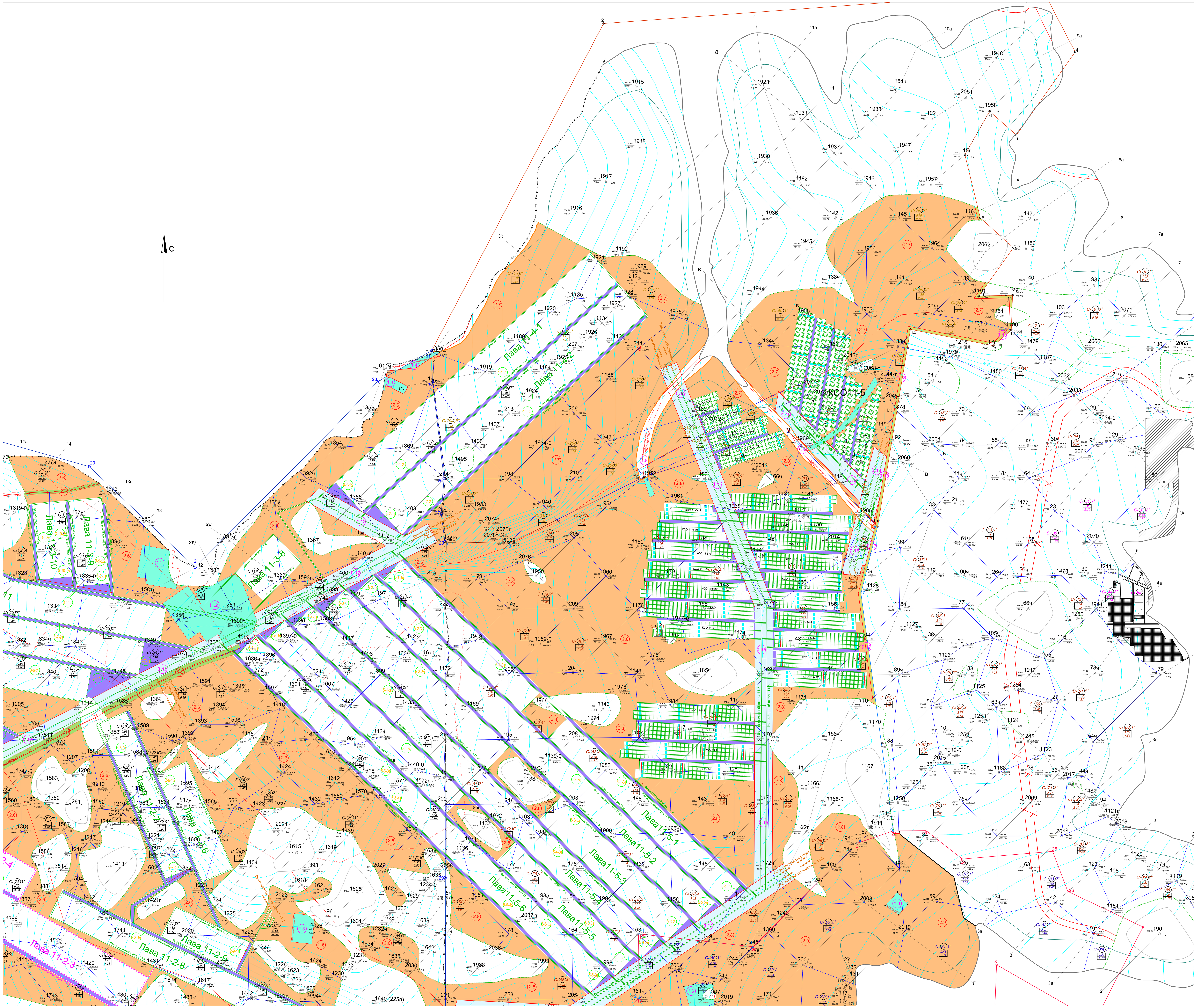
Схема расположения листов

Лист 14 А0	Лист 15 А0
Лист 16 А0	Лист 17 А0

Взам. инв №
Подпись и дата
Инв № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	П36843-105-ГПР
						АО "ГОК "Инаглинский" Корректировка проекта строительства шахты "Инаглинская" АО "ГОК "Инаглинский"
Разраб.		Нагаев			08.21	Геология
Проверил		Захаров			08.21	Стадия: П; Лист: 14; Листов:
Нач. отд.		Шпак			08.21	
Н. контр		Захаров			08.21	Пласт Д11. План подсчёта промышленых запасов и проектных потерь М 1:10000
ГИП		Вильховой			08.21	ООО "СибПроектГрупп"

Формат А0



Примечание

1. Настоящий чертеж выполнен на основании:
- геологических материалов:
  - отчёт «Геология и запасы Чульмаканского каменно-угольного месторождения. Участок «Восточный», (Южно-Якутский бассейн) (состояние геологоразведочных работ на 01.01.1974 г.)»,1974 г.;
  - сводный отчёт о геологоразведочных работах на Западном, Восточном и Локучакитском участках Чульмакансого месторождения за 1970-1979 гг.;
  - оперативный подсчёт запасов угля по результатам эксплуатационной разведки участка Восточного Чульмаканского месторождения (разрез "Инаглинский") по ГРР 2000 и 2001 годам;
  - подсчёт запасов угля северной части участка Восточный Чульмаканского каменноугольного месторождения (по состоянию на 01.01.2011 г. в пределах лицензии ЯКУ 13909 ТЭ);
  - отчета о результатах детализационных геологоразведочных работ в центральной части поля шахты "Инаглинская" (ГУГГП РС(Я) "Якутгеология", 2014г.);
- на основании Заключений специализированных организаций:
  - заключение СФ "ВНИМИ" №22-1/з от 26.02.218 г. по теме "Установление границ безопасного ведения горных работ от дневной поверхности для свиты рабочих пластов и проектных границах поля шахты "Инаглинская" АО ГОК "Инаглинский";
  - заключение ООО "ВНИИ-ГЕО" №5 от 01.02.2018 г. "Геодинамическое районирование с оценкой сейсмической активности территории в пределах горного отвода шахты "Инаглинская" и рекомендации по безопасному ведению горных работ в зонах влияния геодинамически активных структур "
  - заключение ООО "ВНИИ-ГЕО" №10 от 26.03.2018 г. "по обоснованию оптимальных параметров межлавных целиков для проектных механизированных лав свиты рабочих пластов шахты "Инаглинская" АО "ГОК "Инаглинский";
  - заключение СФ АО "ВНИМИ №015-2/з от 06.02.2018 г. по теме "Рекомендации по определению размеров барьерных целиков с полями смежных городобывающих предприятий и размеров барьерных целиков между открытыми и подземными горными работами ...";
  - заключение СФ АО "ВНИМИ" №023-1/з от 27.02.2018 г. по теме "Обоснование и выбор параметров технологической схемы отработки ... пластов камерно столбовой системой ...";
  - гидрогеологическое заключение ООО "КГК" от 2018 г. "по определению водопритоков в водоотливы шахты "Инаглинская АО "ГОК "Инаглинский" ...";
  - заключение ООО "ВНИИ-ГЕО" №9 от 26.03.2018 г. "о склонности пластов свиты к горным ударам и установление границы отнесения пластов к склонным по горным ударам ...";
  - заключение ООО "ВНИИ-ГЕО" №11 от 28.03.208 г. "по обоснованию оптимальных размеров целиков между капитальными выработками и охранных целиков со стороны будущих выработанных пространств ...";
2. Условные обозначения находятся на чертеже П36843-105-ГПР Лист 8.

Схема расположения листов

Лист 14 А0	Лист 15 А0
Лист 16 А0	Лист 17 А0

Взам. инв.№

Подпись и дата

Инв.№ подл.

						П36843-105-ГПР
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	АО "ГОК "Инаглинский" Корректировка проекта строительства шахты "Инаглинская" АО "ГОК "Инаглинский"
Разраб.		Нагаев			08.21	Геология
Проверил		Захаров			08.21	Стадия: П · Лист: 15 · Листов:
Нач. отд.		Шпак			08.21	
Н. контр		Захаров			08.21	Пласт Д11. План подсчёта промышленых запасов и проектных потерь М 1:10000
ГИП		Вильховой			08.21	ООО "СибПроектГрупп"

Формат А0

Сводная таблица проектных потерь и промышленных запасов угля по пласту Д11

Таблица 3

Наименование индекс пластов	Марка, технологическая группа угля	Балансовые запасы, принятые к расчёту промышленных запасов	Проектные общешахтные потери в целиках, тыс.т: Под капитальные горные выработки	В барьерных целиках между соседними предприятиями	Под объектами на поверхности	Всего в постоянных целиках (гр.4 + гр.5+гр.6)	Потери из-за геологических нарушений, тыс.т: У нарушений	Потери в краевых участках сложной конфигурации	Всего	Сумма проектных общешахтных потерь и потерь из-за геологичес-ких нарушений (гр7+гр10), тыс. т.	Попутная добыча при проходке капитальных выработок, тыс. т	Сумма проектных общешахтных потерь и потерь из-за геологичес-ких нарушений за вычетом попутной добычи при проходке капитальных выработок (гр11-гр12), тыс. т.	Остаток балансовых запасов, тыс.т.	в том числе: Остаток балансовых запасов для системы ДСО, тыс.т.	Остаток балансовых запасов Для системы КСО, тыс.т.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.В границах лицензионного участка недр "Западный" ЯКУ 05093 ТЭ															
Д11	2СС, КО, КЖ	64641	2035	0	844	2879	819	40449	41268	44147	190	43957	20494	20494	0
2.В границах лицензионного участка недр "Северная часть участка Восточный" ЯКУ 04565 ТЭ															
Д11	2СС, КО, КЖ	12208	714	120	162	996	0	7943	7943	8939	92	8847	3269	1867	1402
3.В границах лицензионного участка недр "Центральная часть участка Восточный" ЯКУ 04564 ТЭ															
Д11	2СС, КО, КЖ	23355	1957	67	18	2042	0	5477	5477	7519	162	7357	15836	9941	5895
4.В границах лицензионного участка недр "Восточный" ЯКУ 04639 ТЭ															
Д11	2СС, КО, КЖ	9168	198	0	224	422	0	8674	8674	9096	14	9082	72	72	0
Всего по пласту Д11	2СС, КО, КЖ	109372	4904	187	1248	6339	819	62543	63362	69701	458	69243	39671	32374	7297
		100%	*4,48*			*5,80*			*57,93*			*63,31*			

Наименование индекс пластов	Проектные эксплуатационные потери, ДСО: В межштрековых целиках, тыс.т.	В краевых участках выемочных столбов, тыс.т.	Потери по мощности, тыс.т.	Итого, тыс.т.	Итого, %	КСО, тыс.т.	КСО, %	Всего, %	Всего, тыс.т.	Сумма всех потерь (Общие потери по шахте) (гр.13+гр.25), тыс.т.	Промышленные запасы угля (чистых угольных пачек), тыс.т.: ДСО	КСО	Участковые выработки	Капитальные выработки	Всего
1	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
Д11 (Западный)	1738	740	0	2478	12,1	0	0,0	12,09	2478	46435	17028	0	988	190	18206
Д11 (Северная часть участка Восточный)	146	0	0	146	7,8	120	8,6	8,14	266	9113	1623	1282	98	92	3095
Д11 (Центральная часть участка Восточный)	858	90	0	948	9,5	1753	29,7	17,06	2701	10058	8571	4142	422	162	13297
Д11 (Восточный)	5	1	0	6	8,3	0	0,0	8,33	6	9088	60	0	6	14	80
Всего по пласту Д11	2747	831	0	3578	11,1	1873	25,7	13,74	5451	74694	27282	5424	1514	458	34678
										68,29					

Наименование индекс пластов	Содержание породы в добываемом угле, тыс.т.: ДСО	КСО	Участковые выработки	Капитальные выработки	Всего, тыс.т.	Всего, %	Добываемая горная масса, тыс.т.: ДСО	КСО	Участковые выработки	Капитальные выработки	Всего
1	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42
Д11 (Западный)	3836	0	1937	530	6303	25,7	20864	0	2925	720	24509
Д11 (Северная часть участка Восточный)	337	333	182	68	920	22,9	1960	1615	280	160	4015
Д11 (Центральная часть участка Восточный)	1055	1223	408	113	2799	17,4	9626	5365	830	275	16096
Д11 (Восточный)	20	0	4	21	45	36,0	80	0	10	35	125
Всего по пласту Д11	5248	1556	2531	732	10067	22,5	32530	6980	4045	1190	44745

Сводная таблица эксплуатационных потерь по каждой выемочной единице по пласту Д11

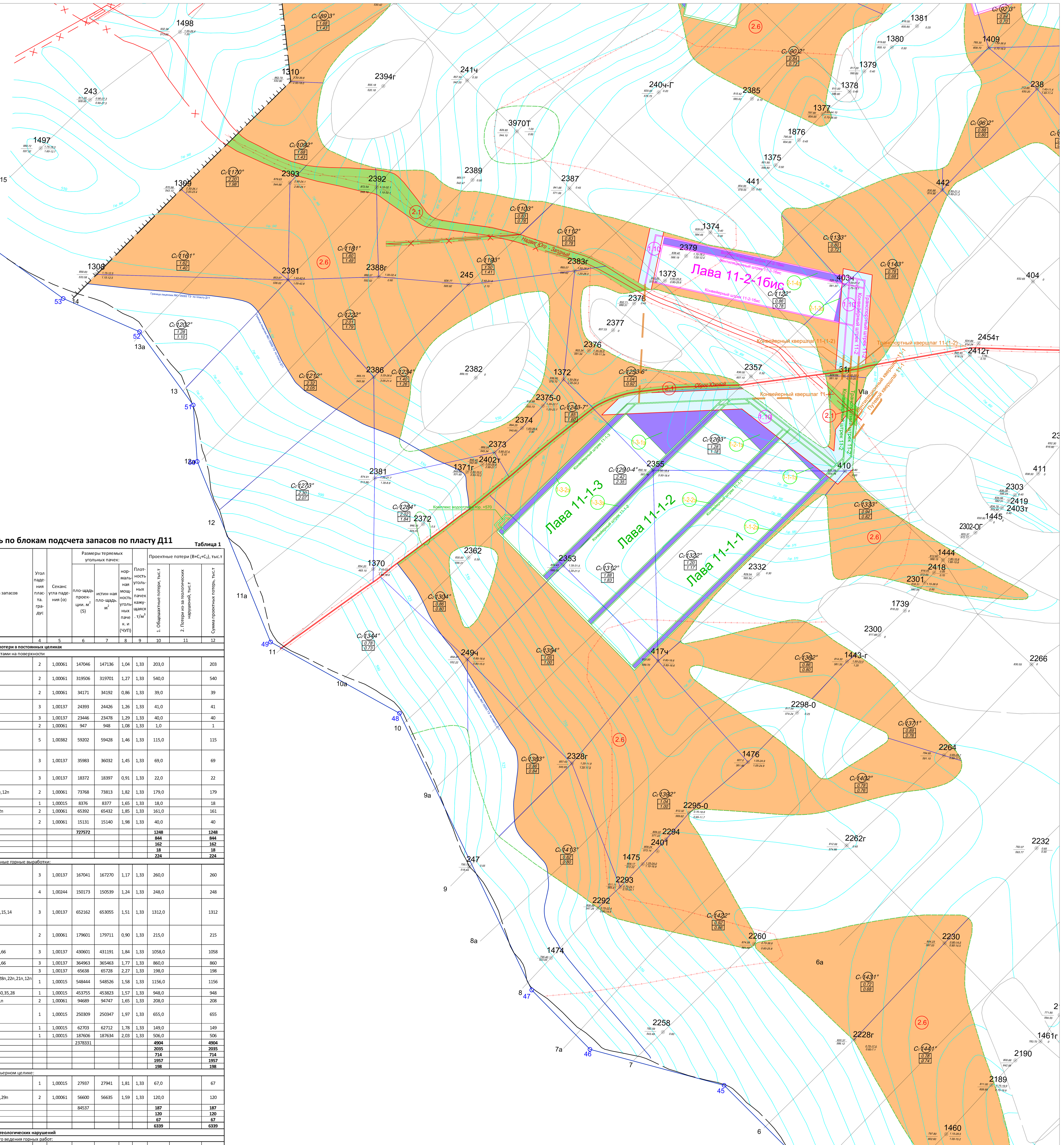
Таблица 2

№ лавы	Номер целика	Местоположение целика	Наименование подсчетного блока	Лицензия	Угол падения пласта, град.	Балансовые запасы А+В+С1 по чистым угольным пачкам в выемочных единицах, тыс.т	Секанс угла	Площадь теряемых целиков: Площадь, м2	Истинная площадь, м2	Мощность, м	Плотность кажущаяся, т/м3	Проектные эксплуатационные потери ДСО: В межштрековых целиках, тыс.т	В краевых участках выемочных столбов, тыс.т	Потери по мощности, тыс.т	Итого, тыс.т	Итого, %	Промышленные запасы А+В+С1 по чистым угольным пачкам в выемочных единицах, тыс.т	из них: от очистной выемки	от проходки	Содержание породы в добываемом угле: от породних прослоев, тыс.т	от боковых пород	от проходки	Итого	Промышленные запасы А+В+С1 в выемочных единицах с учетом засорения, тыс.т	из них: от очистной выемки	от проходки
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
Эксплуатационные потери по выемочной единице ДСО																										
Лава 11-1-1	1-1-1э	У линии остановки лавы	126,132	ЯКУ05093ТЭ	3	795	1,00137	5834	5842	1,00	1,33	0,00	8,00	0	54	6,8	741	705	36	150	0	99	249	990	855	135
	1-1-2э	У вентиляционного штрека	132,131,135	ЯКУ05093ТЭ	2		1,00061	28689	28707	1,20	1,33	46,00	0,00													
Лава 11-1-2	1-2-1э	У линии остановки лавы	126	ЯКУ05093ТЭ	3	831	1,00137	24855	24889	1,18	1,33	0,00	39,00	0	86	10,3	745	719	26	126	0	54	180	925	845	80
	1-2-2э	У вентиляционного штрека	126,132,131,135	ЯКУ05093ТЭ	2		1,00061	27870	27887	1,27	1,33	47,00	0,00													
Лава 11-1-3	1-3-1э	У линии остановки лавы	126	ЯКУ05093ТЭ	5	1065	1,00382	49897	50088	1,18	1,33	0,00	79,00	0	226	21,2	839	806	33	44	0	57	101	940	850	90
	1-3-2э	У конвейерного штрека	126,129,130	ЯКУ05093ТЭ	3		1,00137	24311	24344	2,26	1,33	73,00	0,00													
	1-3-3э	У вентиляционного штрека	126,132,129,131,130	ЯКУ05093ТЭ	2		1,00061	31569	31588	1,77	1,33	74,00	0,00													
ИТОГО по ДСО Блок 1						**2691**						**240**	**126**	**0**	**366**	**13,6**	**2325**	**2230**	**95**	**320**	**0**	**210**	**530**	**2855**	**2550**	**305**
Лава 11-2-1	2-1-1э	У линии остановки лавы	58	ЯКУ05093ТЭ	5	685	1,00382	9338	9374	1,00	1,33	0,00	13,00	0	57	8,3	628	597	31	113	0	79	192	820	710	110
	2-1-2э	У вентиляционного штрека	58,69,90	ЯКУ05093ТЭ	2		1,00061	23629	23643	1,40	1,33	44,00	0,00													
Лава 11-2-1бис стр	2-1-3э	У линии остановки лавы	114	ЯКУ05093ТЭ	3	261	1,00137	2787	2791	1,00	1,33	0,00	4,00	0	39	14,9	222	212	10	68	0	50	118	340	280	60
	2-1-4э	У вентиляционного штрека	112,113	ЯКУ05093ТЭ	2		1,00061	33758	33779	0,77	1,33	35,00	0,00													
[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]

Таблица расчета проектных потерь по блокам подсчета запасов по пласту Д11

Таблица 1

Номер целика	Местоположение целика/ участка потерь	Номера блоков подсчёта запасов	Угол падения пласта. градус	Секанс угла падения (α)	Размеры теряемых угольных пачек: площадь проекции. м² (S)	истинная площадь. м²	нормальная мощность угольных пачек. и (ЧУП)	Плотность угольных пачек кажущаяся. т/м³	Проектные потери (В+C_1+C_2), тыс.т: 1. Общешахтные потери, тыс.т	2. Потери из-за геологических нарушений, тыс.т	Сумма проектных потерь, тыс.т
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1. Общешахтные потери в постоянных целиках											
Под объектами на поверхности											
1.1	Целик под западную промплощадку ЯКУ05093ТЭ	115	2	1,00061	147046	147136	1,04	1,33	203,0		203
1.2	Целик под северную промплощадку ЯКУ05093ТЭ	11,12,23,24,25,13	2	1,00061	319506	319701	1,27	1,33	540,0		540
1.3	Целик под ПС 35/6 ЯКУ05093ТЭ	82	2	1,00061	34171	34192	0,86	1,33	39,0		39
1.4	Целик под р. Чульмакан Всего в т.ч.:	5,10п,1п	3	1,00137	24393	24426	1,26	1,33	41,0		41
	ЯКУ05093ТЭ	5	3	1,00137	23446	23478	1,29	1,33	40,0		40
	ЯКУ04565ТЭ	10п,1п	2	1,00061	947	948	1,08	1,33	1,0		1
[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]



Примечание:

1. Настоящий чертеж выполнен на основании:
   - геологических материалов:
     - отчёт «Геология и запасы Чульмаканского каменно-угольного месторождения. Участок «Восточный», (Южно-Якутский бассейн) (состояние геологоразведочных работ на 01.01.1974 г.)»,1974 г.;
     - сводный отчёт о геологоразведочных работах на Западном, Восточном и Локучакитском участках Чульмакансого месторождения за 1970-1979 гг.;
     - оперативный подсчёт запасов угля по результатам эксплуатационной разведки участка Восточного Чульмаканского месторождения (разрез "Инаглинский") по ГРР 2000 и 2001 годам;
     - подсчёт запасов угля северной части участка Восточный Чульмаканского каменноугольного месторождения (по состоянию на 01.01.2011 г. в пределах лицензии ЯКУ 13909 ТЭ);
     - отчета о результатах детализационных геологоразведочных работ в центральной части поля шахты "Инаглинская" (ГУГГП РС(Я) "Якутгеология", 2014г.);
   - на основании Заключений специализированных организаций:
     - заключение СФ "ВНИМИ" №22-1/з от 26.02.218 г. по теме "Установление границ безопасного ведения горных работ от дневной поверхности для свиты рабочих пластов и проектных границах поля шахты "Инаглинская" АО ГОК "Инаглинский";
     - заключение ООО "ВНИИ-ГЕО" №5 от 01.02.2018 г. "Геодинамическое районирование с оценкой сейсмической активности территории в пределах горного отвода шахты "Инаглинская" и рекомендации по безопасному ведению горных работ в зонах влияния геодинамически активных структур "
     - заключение ООО "ВНИИ-ГЕО" №10 от 26.03.2018 г. "по обоснованию оптимальных параметров межлавных целиков для проектных механизированных лав свиты рабочих пластов шахты "Инаглинская" АО "ГОК "Инаглинский";
     - заключение СФ АО "ВНИМИ №015-2/з от 06.02.2018 г. по теме "Рекомендации по определению размеров барьерных целиков с полями смежных городобывающих предприятий и размеров барьерных целиков между открытыми и подземными горными работами ...";
     - заключение СФ АО "ВНИМИ" №023-1/з от 27.02.2018 г. по теме "Обоснование и выбор параметров технологической схемы отработки ... пластов камерно столбовой системой ...";
     - гидрогеологическое заключение ООО "КГК" от 2018 г. "по определению водопритоков в водоотливы шахты "Инаглинская АО "ГОК "Инаглинский" ...";
     - заключение ООО "ВНИИ-ГЕО" №9 от 26.03.2018 г. "о склонности пластов свиты к горным ударам и установление границы отнесения пластов к склонным по горным ударам ...";
     - заключение ООО "ВНИИ-ГЕО" №11 от 28.03.208 г. "по обоснованию оптимальных размеров целиков между капитальными выработками и охранных целиков со стороны будущих выработанных пространств ...";
2. Условные обозначения находятся на чертеже П36843-105-ГПР Лист 8;

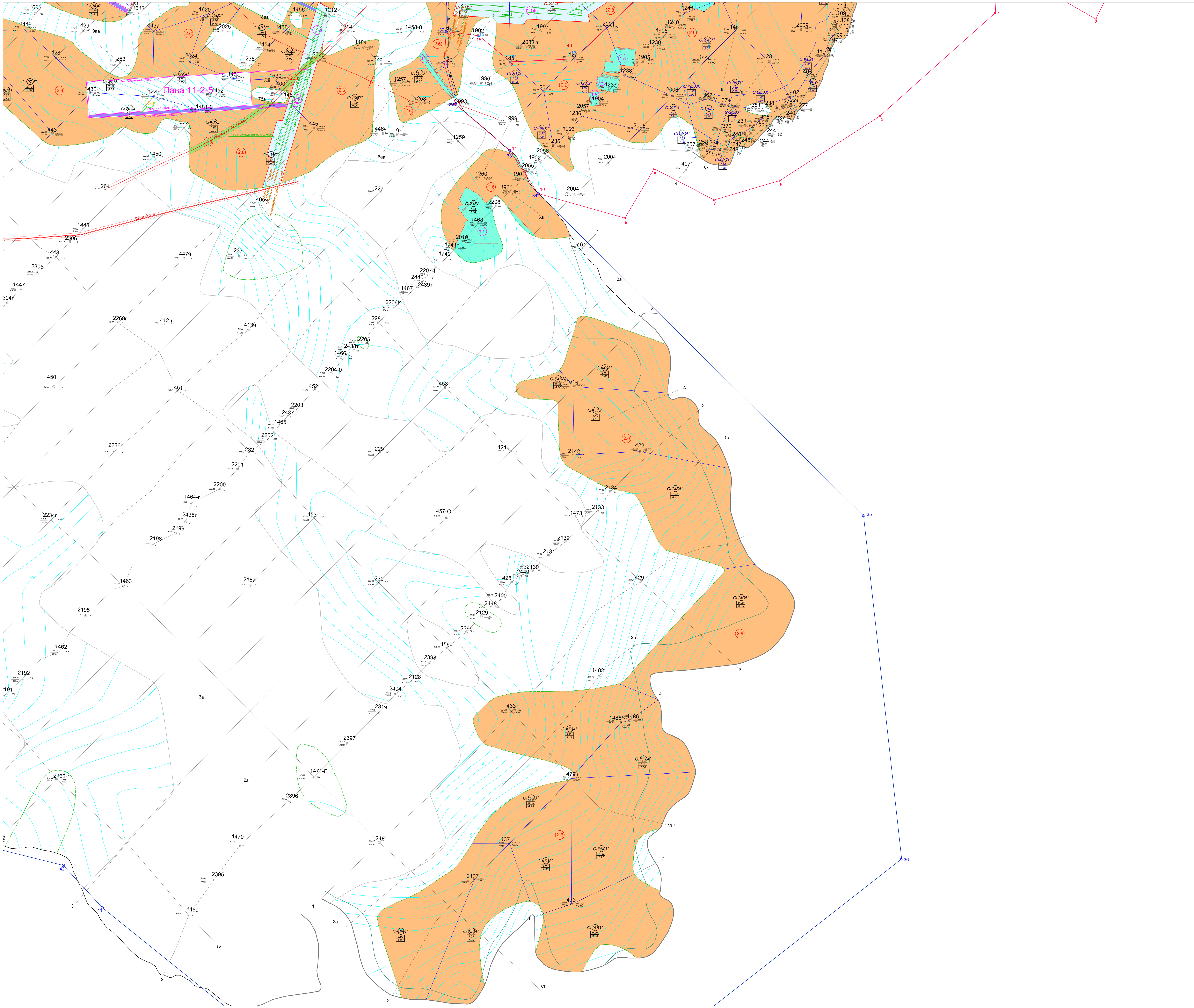
Схема расположения листов

Лист 14 А0	Лист 15 А0
Лист 16 А0	Лист 17 А0

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	П36843-105-ГПР
Разраб.	Нагаев				08.21	АО "ГОК "Инаглинский" Корректировка проекта строительства шахты "Инаглинская" АО "ГОК "Инаглинский"
Проверил	Захаров				08.21	Геология — Стадия: П; Лист: 16; Листов:
Нач. отд.	Шпак				08.21	
Н. контр	Захаров				08.21	Пласт Д11. План подсчёта промышленых запасов и проектных потерь М 1:10000
ГИП	Вильховой				08.21	ООО "СибПроектГрупп"

Взам. инв. № | Подпись и дата | Инв.№ подл.

Формат А0



Примечание:

1. Настоящий чертеж выполнен на основании:
- геологических материалов:
  - отчёт «Геология и запасы Чульмаканского каменно-угольного месторождения. Участок «Восточный», (Южно-Якутский бассейн) (состояние геологоразведочных работ на 01.01.1974 г.)»,1974 г.;
  - сводный отчёт о геологоразведочных работах на Западном, Восточном и Локучакитском участках Чульмаканского месторождения за 1970-1979 гг.;
  - оперативный подсчёт запасов угля по результатам эксплуатационной разведки участка Восточного Чульмаканского месторождения (разрез "Инаглинский") по ГРР 2000 и 2001 годам;
  - подсчёт запасов угля северной части участка Восточный Чульмаканского каменноугольного месторождения (по состоянию на 01.01.2011 г. в пределах лицензии ЯКУ 13909 ТЭ);
  - отчета о результатах детализационных геологоразведочных работ в центральной части поля шахты "Инаглинская" (ГУГГП РС(Я) "Якутгеология", 2014г.);
- на основании Заключений специализированных организаций:
  - заключение СФ "ВНИМИ" №22-1/з от 26.02.218 г. по теме "Установление границ безопасного ведения горных работ от дневной поверхности для свиты рабочих пластов и проектных границах поля шахты "Инаглинская" АО ГОК "Инаглинский";
  - заключение ООО "ВНИИ-ГЕО" №5 от 01.02.2018 г. "Геодинамическое районирование с оценкой сейсмической активности территории в пределах горного отвода шахты "Инаглинская" и рекомендации по безопасному ведению горных работ в зонах влияния геодинамически активных структур "
  - заключение ООО "ВНИИ-ГЕО" №10 от 26.03.2018 г. "по обоснованию оптимальных параметров межлавных целиков для проектных механизированных лав свиты рабочих пластов шахты "Инаглинская" АО "ГОК "Инаглинский";
  - заключение СФ АО "ВНИМИ №015-2/з от 06.02.2018 г. по теме "Рекомендации по определению размеров барьерных целиков с полями смежных городобывающих предприятий и размеров барьерных целиков между открытыми и подземными горными работами ...";
  - заключение СФ АО "ВНИМИ" №023-1/з от 27.02.2018 г. по теме "Обоснование и выбор параметров технологической схемы отработки ... пластов камерно столбовой системой ...";
  - гидрогеологическое заключение ООО "КГК" от 2018 г. "по определению водопритоков в водоотливы шахты "Инаглинская АО "ГОК "Инаглинский" ...";
  - заключение ООО "ВНИИ-ГЕО" №9 от 26.03.2018 г. "о склонности пластов свиты к горным ударам и установление границы отнесения пластов к склонным по горным ударам ...";
  - заключение ООО "ВНИИ-ГЕО" №11 от 28.03.208 г. "по обоснованию оптимальных размеров целиков между капитальными выработками и охранных целиков со стороны будущих выработанных пространств ...";
2. Условные обозначения находятся на чертеже П36843-105-ГПР Лист 8.

Схема расположения листов

Лист 14 А0	Лист 15 А0
Лист 16 А0	Лист 17 А0

Взам. инв.№

Подпись и дата

Инв.№ подл.

						П36843-105-ГПР
						АО "ГОК "Инаглинский" Корректировка проекта строительства шахты "Инаглинская" АО "ГОК "Инаглинский"
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	
Разраб.	Нагаев			[подпись]	08.21	Геология
Проверил	Захаров			[подпись]	08.21	Стадия: П; Лист: 17; Листов:
Нач. отд.	Шпак			[подпись]	08.21	
Н. контр	Захаров			[подпись]	08.21	Пласт Д11. План подсчёта промышленых запасов и проектных потерь М 1:10000
ГИП	Вильховой			[подпись]	08.21	ООО "СибПроектГрупп"

Формат А0