



РОССИЯ  
Краснодарский край г. Краснодар  
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
**«НК «РОСНЕФТЬ» - НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКИЙ ЦЕНТР»**

Свидетельство № П-124-044.3 от 24 апреля 2015 года

Заказчик - АО «Сузун»

**ОБУСТРОЙСТВО СУЗУНСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ.  
МЕЖПРОМЫСЛОВЫЙ НЕФТЕПРОВОД "УПН  
"СУЗУН" - ЦПС ВАНКОРСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ"  
С СИКН "ВАНКОР"**

**ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ.  
МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ**

**1750613/0876Д-01-741000-ППТ2**

Изм.	№ док.	Подп.	Дата



РОССИЯ  
 Краснодарский край г. Краснодар  
 ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
**«НК «РОСНЕФТЬ» - НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКИЙ ЦЕНТР»**

Свидетельство № П-124-044.3 от 24 апреля 2015 года

Заказчик - АО «Сузун»

**ОБУСТРОЙСТВО СУЗУНСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ.  
 МЕЖПРОМЫСЛОВЫЙ НЕФТЕПРОВОД "УПН "СУЗУН" -  
 ЦПС ВАНКОРСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ" С СИКН  
 "ВАНКОР"**


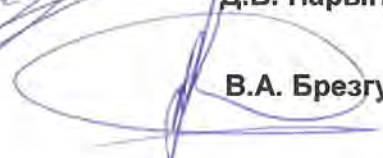
**ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ.  
 МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ**

**1750613/0876Д-01-741000-ППТ2**

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
596-9/11/15	В.А. Брезгун	

Главный инженер проекта

И. о. начальника отдела

 Д.В. Парыгин  
 В.А. Брезгун

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

2016

СОДЕРЖАНИЕ ППТ2

Обозначение	Наименование	Примечание (страница)
1750613/0876Д-01-741000-ППТ2-С	Содержание ППТ2	2
1750613/0876Д-01-741000-ППТ2	Проект планировки территории. Материалы по обоснованию	6
	Графическая часть	
1 1750613/0876Д-01-741000-ППТ2-СХ-01	Проект планировки территории. Материалы по обоснованию. Схема расположения элемента планировочной структуры (Туруханский район). (1:500000)	43
2 1750613/0876Д-01-741000-ППТ2-СХ-02	Проект планировки территории. Материалы по обоснованию. Схема расположения элемента планировочной структуры (Таймырский Долгано-Ненецкий муниципальный район), (1:1 000 000)	44
3 1750613/0876Д-01-741000-ППТ2-СХ-03	Проект планировки территории. Материалы по обоснованию Схема современного использования территории (начало, 1:100000)	45
4 1750613/0876Д-01-741000-ППТ2-СХ-04	Проект планировки территории. Материалы по обоснованию. Схема движения транспорта (1:1 000 000)	46
5 1750613/0876Д-01-741000-ППТ2-СХ-05	Проект планировки территории. Материалы по обоснованию. Схема границ территорий объектов культурного наследия (Туруханский район). (1:500000)	47
6 1750613/0876Д-01-741000-ППТ2-СХ-06	Проект планировки территории. Материалы по обоснованию. Схема границ территорий объектов культурного наследия (Таймырский Долгано-Ненецкий муниципальный район), (1:1 000 000)	48
7 1750613/0876Д-01-741000-ППТ2-СХ-07	Проект планировки территории. Материалы по обоснованию. Схема границ зон с особыми условиями использования территории (Туруханский район) (1:50000)	49

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Взам. инв. №								
	Подп. и дата							
Инв. № подл.		1750613/0876Д-01-741000-ППТ2-С						
	С01					24.11.16		
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
	Разраб.	Кузьменкова				24.11.16		
Содержание ППТ2						Стадия	Лист	Листов
						Р	1	4
						ООО «НК «Роснефть» - НТЦ»		
	Н. контр.	Кудря			24.11.16			
	ГИП	Парьгин			24.11.16			

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ».  
Информация, содержащаяся в документе, может быть  
раскрыта или передана третьим лицам только  
по согласению между Разработчиком и Заказчиком

Обозначение		Наименование	Примечание (страница)
8	1750613/0876Д-01-741000-ППТ2-СХ-08	Проект планировки территории. Материалы по обоснованию. Схема границ зон с особыми условиями использования территории (Таймырский Долгано-Ненецкий муниципальный район), (1:1 000 000)	0
9	1750613/0876Д-01-741000-ППТ2-Ч-01	Проект планировки территории. Материалы по обоснованию. Площадка узла запуска СОД на км0. Схема вертикальной планировки и инженерной подготовки территории (1:500)	51
10	1750613/0876Д-01-741000-ППТ2-Ч-02	Проект планировки территории. Материалы по обоснованию. Площадка УЗА на км 10.8. Схема вертикальной планировки и инженерной подготовки территории (1:500)	52
11	1750613/0876Д-01-741000-ППТ2-Ч-03	Проект планировки территории. Материалы по обоснованию. Площадка УЗА на км 11.8. Схема вертикальной планировки и инженерной подготовки территории (1:500)	53
12	1750613/0876Д-01-741000-ППТ2-Ч-04	Проект планировки территории. Материалы по обоснованию. Площадка УЗА на км 23.3. Схема вертикальной планировки и инженерной подготовки территории (1:500)	54
13	1750613/0876Д-01-741000-ППТ2-Ч-05	Проект планировки территории. Материалы по обоснованию. Посадочная площадка на км 23.3. Схема вертикальной планировки и инженерной подготовки территории (1:500)	55
14	1750613/0876Д-01-741000-ППТ2-Ч-06	Проект планировки территории. Материалы по обоснованию. Площадка УЗА на км 24.6. Схема вертикальной планировки и инженерной подготовки территории (1:500)	56
15	1750613/0876Д-01-741000-ППТ2-Ч-07	Проект планировки территории. Материалы по обоснованию. Посадочная площадка на км 24.6. Схема вертикальной планировки и инженерной подготовки территории (1:500)	57
16	1750613/0876Д-01-741000-ППТ2-Ч-08	Проект планировки территории. Материалы по обоснованию. Площадка УЗА на км 29. Схема вертикальной планировки и инженерной подготовки территории (1:500)	58
17	1750613/0876Д-01-741000-ППТ2-Ч-09	Проект планировки территории. Материалы по обоснованию. Площадка узла запуска СОД на км 29.0. Схема вертикальной планировки и инженерной подготовки территории (1:500)	59

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
					24.11.16

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750613/0876Д-01-741000-ППТ2-С	Лист
							2

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Обозначение		Наименование	Примечание (страница)
18	1750613/0876Д-01-741000-ППТ2-Ч-10	Проект планировки территории. Материалы по обоснованию. Посадочная площадка на км 29.0. Схема вертикальной планировки и инженерной подготовки территории (1:500)	60
19	1750613/0876Д-01-741000-ППТ2-Ч-11	Проект планировки территории. Материалы по обоснованию. Площадка УЗА на км 32.7. Схема вертикальной планировки и инженерной подготовки территории (1:500)	61
20	1750613/0876Д-01-741000-ППТ2-Ч-12	Проект планировки территории. Материалы по обоснованию. Площадка узла приема СОД на км 32.7. Схема вертикальной планировки и инженерной подготовки территории (1:500)	62
21	1750613/0876Д-01-741000-ППТ2-Ч-13	Проект планировки территории. Материалы по обоснованию. Посадочная площадка на км 32.7. Схема вертикальной планировки и инженерной подготовки территории (1:500)	63
22	1750613/0876Д-01-741000-ППТ2-Ч-14	Проект планировки территории. Материалы по обоснованию. Площадка УЗА на км 47.2. Схема вертикальной планировки и инженерной подготовки территории (1:500)	64
23	1750613/0876Д-01-741000-ППТ2-Ч-15	Проект планировки территории. Материалы по обоснованию. Посадочная площадка на км 47.2. Схема вертикальной планировки и инженерной подготовки территории (1:500)	65
24	1750613/0876Д-01-741000-ППТ2-Ч-16	Проект планировки территории. Материалы по обоснованию. Площадка УЗА на км 51.3. Схема вертикальной планировки и инженерной подготовки территории (1:500)	66
25	1750613/0876Д-01-741000-ППТ2-Ч-17	Проект планировки территории. Материалы по обоснованию. Посадочная площадка на км 51.3. Схема вертикальной планировки и инженерной подготовки территории (1:500)	67
26	1750613/0876Д-01-741000-ППТ2-Ч-18	Проект планировки территории. Материалы по обоснованию. Площадка УЗА на км 54.8. Схема вертикальной планировки и инженерной подготовки территории (1:500)	68
27	1750613/0876Д-01-741000-ППТ2-Ч-19	Проект планировки территории. Материалы по обоснованию. Посадочная площадка на км 54.8. Схема вертикальной планировки и инженерной подготовки территории (1:500)	69

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

С01					24.11.16
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1750613/0876Д-01-741000-ППТ2-С

Лист

3

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ».  
Информация, содержащаяся в документе, может быть  
раскрыта или передана третьим лицам только  
по согласению между Разработчиком и Заказчиком

Обозначение		Наименование	Примечание (страница)
28	1750613/0876Д-01-741000-ППТ2-Ч-20	Проект планировки территории. Материалы по обоснованию. Площадка УЗА на км 60.5. Схема вертикальной планировки и инженерной подготовки территории (1:500)	70
29	1750613/0876Д-01-741000-ППТ2-Ч-21	Проект планировки территории. Материалы по обоснованию. Посадочная площадка на км 60.5. Схема вертикальной планировки и инженерной подготовки территории (1:500)	71
30	1750613/0876Д-01-741000-ППТ2-Ч-22	Проект планировки территории. Материалы по обоснованию. Площадка УЗА на км 62.8. Схема вертикальной планировки и инженерной подготовки территории (1:500)	72
31	1750613/0876Д-01-741000-ППТ2-Ч-23	Проект планировки территории. Материалы по обоснованию. Посадочная площадка на км 64.8. Схема вертикальной планировки и инженерной подготовки территории (1:500)	73
32	1750613/0876Д-01-741000-ППТ2-Ч-24	Проект планировки территории. Материалы по обоснованию. Площадка УЗА на км 73.9. Схема вертикальной планировки и инженерной подготовки территории (1:500)	74
33	1750613/0876Д-01-741000-ППТ2-Ч-25	Проект планировки территории. Материалы по обоснованию. Посадочная площадка на км 73.9. Схема вертикальной планировки и инженерной подготовки территории (1:500)	75
34	1750613/0876Д-01-741000-ППТ2-Ч-26	Проект планировки территории. Материалы по обоснованию. Площадка УЗА на км 88.7. Схема вертикальной планировки и инженерной подготовки территории (1:500)	76
35	1750613/0876Д-01-741000-ППТ2-Ч-27	Проект планировки территории. Материалы по обоснованию. Площадка УЗА на км 90.3. Схема вертикальной планировки и инженерной подготовки территории (1:500)	77
36	1750613/0876Д-01-741000-ППТ2-Ч-28	Проект планировки территории. Материалы по обоснованию. Площадка СИКН в Т11. Схема вертикальной планировки и инженерной подготовки территории (1:500)	78

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

С01					24 11 16
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1750613/0876Д-01-741000-ППТ2-С

## СОДЕРЖАНИЕ

1	Общие сведения	8
2	Характеристика территории размещения проектируемого объекта	10
3	Описание решений по организации рельефа трассы и инженерной подготовке территории	18
4	Обоснование проектных архитектурно-планировочных решений, развития инженерной и транспортной инфраструктур	20
5	Защита территории от чрезвычайных ситуаций	23
5.1	Мероприятия по инженерной защите проектируемого объекта от чрезвычайных ситуаций природного характера, вызванных опасными природными процессами и явлениями	23
5.2	мероприятия по охране атмосферного воздуха	25
5.3	Мероприятия и проектные решения по охране поверхностных и подземных вод от загрязнения	25
5.4	Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова	26
5.5	Мероприятия по охране растительного и животного мира	27
5.6	Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности	28
6	Параметры планируемого строительства систем социального, транспортного и инженерно-технического обеспечения объекта строительства	30
6.1	Места размещения пунктов социально-бытового обслуживания	30
6.2	Транспортное обслуживание территории	30
7	Особо охраняемые природные территории	32
8	Объекты историко-культурного наследия	33
9	Ссылочные нормативные документы	34

Приложение А (справочное)	Письмо Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 11.10.2016 г. №12-47/26865 (на 1 листе)	36
Приложение Б (справочное)	Письмо КГКУ «Дирекция по особо охраняемым территориям Красноярского края» от 31.01.2014 г. №37/05-17 (на 1 листе)	37
Приложение В (справочное)	Письмо Администрации Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района Красноярского края №4482 от 25.11.2014 г. (на 1 листе)	38
Приложение Г (справочное)	Письмо Администрации Туруханского района Красноярского края от 06.07.2016 г. №01-33/2818 (на 1 листе)	39

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ».  
 Информация, содержащаяся в документе, может быть  
 раскрыта или передана третьим лицам только  
 по согласию между Разработчиком и Заказчиком

Согласовано			
Взам. инв. №			
Подп. и дата			
Инв. № подл.			

C01					24.11.16	1750613/0876Д-01-741000-ППТ2			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				
Разраб.		Кузьменкова			24.11.16	Проект планировки территории. Материалы по обоснованию	Стадия	Лист	Листов
И.о.зав. гр.		Берх			24.11.16		Р	1	36
И.о.нач.отд.		Брезгун			24.11.16		ООО «НК «Роснефть» - НТЦ»		
Н. контр.		Кудря			24.11.16				
ГИП		Парыгин			24.11.16				

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ».  
 Информация, содержащаяся в документе, может быть  
 раскрыта или передана третьим лицам только  
 по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Приложение Д (справочное)	Письмо Министерства культуры Красноярского Края от 08.05.2014г. №16-09/2197 (на 1 листе)	40
Таблица регистрации изменений		41

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

С01					24.11.16	1750613/0876Д-01-741000-ППТ2	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		2



## 1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Проект «Обустройство Сузунского месторождения. Межпромысловый нефтепровод "УПН "Сузун" - ЦПС Ванкорского месторождения" с СИКН "Ванкор"» разработан на основании:

- задания на проектирование объекта «Обустройство Сузунского месторождения. Межпромысловый нефтепровод "УПН "Сузун" - ЦПС Ванкорского месторождения" с СИКН "Ванкор"»;
- материалов проекта «Обустройство Сузунского месторождения. Межпромысловый нефтепровод "УПН "Сузун" - ЦПС Ванкорского месторождения" с СИКН "Ванкор"»;
- материалов инженерных изысканий (1750613/0876Д), выполненных ООО НПО «СибГеоСервис» и ООО «НК «Роснефть»-НТЦ» в июне-июле 2014 г.

Документация разработана в соответствии с требованиями Земельного кодекса РФ, Водного кодекса РФ, Лесного кодекса РФ, Градостроительного кодекса РФ.

Земельные и лесные участки, предназначенные для строительства проектируемых объектов, в административном отношении расположены в северо-западной части Туруханского района Красноярского края и в Таймырском Долгано-Ненецком муниципальном районе Красноярского края, в границах Ванкорского и Сузунского лицензионных участков, на землях категорий: земли запаса – муниципальная собственность в распоряжении администрации Туруханского района; земли промышленности - в аренде ООО «РН-Ванкор», АО «Ванкорнефть», АО «Сузун»; земли лесного фонда - федеральная собственность в распоряжении министерства природных ресурсов и экологии Красноярского края, в аренде ООО «Тагульское», АО «Сузун».

Граница районов проходит по реке Большая Хета.

В данном томе определяются и обосновываются параметры размещения проектируемого объекта, инженерно-техническое обеспечение, архитектурно-планировочные решения, защита территории от чрезвычайных ситуаций, обеспечение пожарной безопасности при строительстве объекта «Обустройство Сузунского месторождения. Межпромысловый нефтепровод "УПН "Сузун" - ЦПС Ванкорского месторождения" с СИКН "Ванкор"».

Выбор трассы линейного объекта производился на основе анализа особенностей рельефа местности, характера естественных и искусственных препятствий с использованием топографических материалов инженерных изысканий, данных гидравлического расчета, расчета электрических нагрузок и учета оптимальной протяженности трасс.

Земельные (лесные) участки для расположения проектируемых объектов пригодны по санитарным, экологическим и инженерно-геологическим условиям:

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласию между Разработчиком и Заказчиком

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			1750613/0876Д-01-741000-ППТ2						
С01							24.11.16	3	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

- экономической целесообразностью за счет наименьшей удаленности от ранее запроектированных и строящихся объектов нефтегазового комплекса;
- благоприятными инженерно-геологическими условиями (отсутствие бугров пучения и термокарстовых явлений) в районе строительства;
- рациональным использованием земель за счет расположения проектируемых объектов в границах ранее отведенных участков и минимизации площади дополнительного отвода;
- преимущественным расположением участков на менее пересеченной территории, вне заболоченных территорий;
- минимальным пересечением коммуникаций с объектами гидрографии и существующими коммуникациями.

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласию между Разработчиком и Заказчиком

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					1750613/0876Д-01-741000-ППТ2	Лист
С01					24.11.16	4		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

## 2 ХАРАКТЕРИСТИКА ТЕРРИТОРИИ РАЗМЕЩЕНИЯ ПРОЕКТИРУЕМОГО ОБЪЕКТА

В административном отношении трасса проектируемого нефтепровода проходит по территории Таймырского (Долгано-Ненецкого) муниципального района Красноярского края от 0 до 30 км и Туруханского района Красноярского края от 30 км до точки подключения к резервуарам товарной нефти на ЦПС Ванкорского месторождения муниципальных районов Красноярского края РФ.

Ближайшие к участку работ населенные пункты – города Дудинка и Игарка – находятся в двухстах сорока километрах северо-восточнее и в ста тридцати километрах восточнее района работ соответственно.

Положение территории в северных широтах, в области распространения материковых оледенений и в зоне вечной мерзлоты определяет ее основные физико-географические особенности.

Гидрографическая сеть представлена рекой Большая Хета, ее левобережным притоком рекой Лодочной, рекой Варомыяха, многочисленными ручьями и речками, являющимися притоками названных рек различного порядка, а также многочисленными небольшими проточными и бессточными озерами термокарстового и пойменного происхождения.

Реки типично равнинные со слабо выраженными, сильно заболоченными долинами, плоскими, часто заболоченными водоразделами. Реки характеризуются спокойным течением и повышенной извилистостью. Суровый климат обуславливает длительный ледостав (октябрь – май). Обилие озер и болот на плоских водоразделах обусловлено слабым дренажем. Русла рек осложнены мелкими озерами и старицами. В некоторых местах русла рек не определяются, так как проходят по болотам.

Естественный рельеф изучаемой территории равнинный и представляет собой плоскую заболоченную равнину.

По характеру растительности, район относится к зоне тундры и лесотундры. Древесная растительность представлена лиственницей, березой, елью. В кустарничковом ярусе преобладает карликовая береза, брусника, голубика, в напочвенном покрове развиты ягель и злаковые травы.

По почвенно-географическому районированию район относится к северо-таежной подзоне глеево-подзолистых почв

Животный мир богат и разнообразен. Встречается песец, северный олень, заяц-беляк, волк, горностаи, ондатра, россомаха, соболь. В реках и озерах водятся ценные виды рыб: ряпушка, пелядь, чир, омуль, муксун, нельма, сибирский осетр, корюшка.

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

С01					24.11.16	1750613/0876Д-01-741000-ППТ2	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		5

Климат исследуемого района резко-континентальный. Зима здесь суровая продолжительная с сильными ветрами и метелями, устойчивым снежным покровом. Лето сравнительно короткое, но довольно теплое. Переходные периоды весна и осень короткие, с резкими колебаниями температур.

В рамках реализации проекта предусматривается строительство следующих объектов:

- Площадка узла запуска СОД на км0;
- Нефтепровод от УПН до узла запуска СОД на 0 км;
- ВЛ 10 кВ от ПС 110/35/10 "Сузун" до узла запуска СОД на 0 км;
- Межпромысловый нефтепровод "УПН "Сузун"-ЦПС Ванкорского месторождения" с СИКН "Ванкор". Участок км 0-км 32.0;
- Резервная нитка нефтепровода на переходе методом ННБ через р.Б.Хета;
- Вдольтрассовая ВЛ 10кВ межпромыслового нефтепровода км 0 - км 73.5;
- Площадка УЗА на км 10.8;
- Площадка УЗА на км 11.8;
- Площадка УЗА на км 23.3;
- Посадочная площадка на км 23.3;
- Площадка УЗА на км 24.6;
- Посадочная площадка на км 24.6;
- Площадка УЗА на км 29.0;
- Площадка узла запуска СОД км 29,0;
- Посадочная площадка на км 29.0;
- Межпромысловый нефтепровод "УПН"Сузун"-ЦПС Ванкорского месторождения" с СИКН "Ванкор". Участок км 32.0-км 73.5;
- Площадка УЗА на км 32.7;
- Площадка узла приема СОД км 32,7;
- Посадочная площадка на км 32.7;
- Площадка УЗА на км 47.2;
- Посадочная площадка на км 47.2;
- Автомобильная дорога от посадочной площадки для вертолета до площадки УЗА км 47,2;
- Площадка УЗА на км 51.3;
- Посадочная площадка на км 51.3;
- Площадка УЗА на км 54.8;
- Посадочная площадка на км 54.8;
- Площадка УЗА на км 60.5;

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по соглашению между Разработчиком и Заказчиком

Взам. инв. №		Подп. и дата		Инв. № подл.	
С01					24.11.16
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1750613/0876Д-01-741000-ППТ2					Лист
					6

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласию между Разработчиком и Заказчиком

- Посадочная площадка на км 60.5;
- Площадка УЗА на км 62.7;
- Посадочная площадка на км 62.8;
- Межпромысловый нефтепровод "УПН"Сузун"-ЦПС Ванкорского месторождения" с СИКН "Ванкор". Участок км 73.5 – СИКН км 97.7;
- Вдольтрассовая ВЛ 10кВ межпромыслового нефтепровода км 73.5 - Куст№14;
- Площадка УЗА на км 73.9;
- Посадочная площадка на км 73.9;
- Автомобильная дорога от посадочной площадки до площадки УЗА км 73,9;
- Площадка УЗА на км 88.7;
- ВЛ 6кВ к площадке узлов запорной арматуры на левом берегу р. Лодочная (км 88,7);
- Автомобильная дорога к площадке узлов запорной арматуры на левом берегу р. Лодочная (км 88.7);
- Площадка УЗА на км 90.3;
- Автомобильная дорога к площадке узлов запорной арматуры на правом берегу р. Лодочная (км 90.3);
- ВЛ 6кВ к площадке узлов запорной арматуры на правом берегу р. Лодочная(км 90,3);
- Межпромысловый нефтепровод "УПН "Сузун"-ЦПС Ванкорского месторождения". Участок км96 (ПК223) - СИКН "Т.11";
- Площадка СИКН Т.11.

Для строительства вышеперечисленных объектов в составе проекта «Обустройство Сузунского месторождения. Межпромысловый нефтепровод "УПН "Сузун" - ЦПС Ванкорского месторождения" с СИКН "Ванкор"» в Таймырском Долгано-Ненецком муниципальном районе Красноярского края предусматривается отвод лесных участков федеральной собственности в распоряжении министерства природных ресурсов и экологии Красноярского края из категории земель «Земли лесного фонда» общей площадью **128250 кв. м**, земельных участков муниципальной собственности в распоряжении администрации Туруханского района - общей площадью **29579 кв. м**, в том числе из категории земель «Земли запаса» - 25323 кв. м, из категории земель «Земли промышленности» - 4256 кв. м.

Также для строительства вышеуказанных проектируемых объектов используются ранее учтенные земельные участки (части участков), находящиеся в аренде ООО «РН-Ванкор», АО «Ванкорнефть», ООО «Тагульское», АО «Сузун». Площадь частей ранее учтенных земельных участков в границах Таймырского (Долгано-Ненецкого) муниципального района, используемых для строительства проектируемых объектов, составляет **3315169 кв. м**; в границах Туруханского района - **5581063 кв. м**.

Таким образом, общая площадь участков, используемых для строительства объектов в составе проекта «Обустройство Сузунского месторождения. Межпромысловый нефтепро-

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

С01					24.11.16	1750613/0876Д-01-741000-ППТ2	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		7

вод "УПН "Сузун" - ЦПС Ванкорского месторождения" с СИКН "Ванкор"», в границах Таймырского (Долгано-Ненецкого) муниципального района Красноярского края составляет **3443419 кв. м**; в границах Туруханского района Красноярского края составляет **5610642 кв. м**.

Требуемые площади земельных (лесных) участков для строительства объектов определены из условий размещения сооружений, необходимых для нормальной эксплуатации проектируемых объектов и с соблюдением требований нормативной документации, утвержденной законодательными актами РФ.

Для исключения возможности повреждения при эксплуатации нефтепровода вдоль трассы устанавливается охранная зона в виде участка земли, ограниченного условными линиями, находящимися в 50 м от оси трубопровода с каждой стороны.

Ширина охранной зоны проектируемой ВЛ 10 кВ определена согласно "Правилам установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон" и составляет 22 м.

По трассам проектируемых линий ВЛ учтена вырубка просеки, ширина которой в соответствии с Приказом Федерального агентства лесного хозяйства от 10.07.2011 г. №223 устанавливается по границам охранной зоны.

В проекте учтена вырубка леса шириной 50 м для хвойных пород и 20 м для лиственных от проектируемых сооружений площадных объектов.

В соответствии с нормами отвода СН 452-73, ВСН № 14278 тм-т1, а также с учетом принятых проектных решений ширина полосы отвода на период строительства составляет для трубопровода -23 м, для линий ВЛ 10 (6) кВ – 8 м.

Площади лесных участков, необходимых для реализации проекта «Обустройство Сузунского месторождения. Межпромысловый нефтепровод "УПН "Сузун" - ЦПС Ванкорского месторождения" с СИКН "Ванкор"» в границах Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района приведены в таблице 2.1.

**Таблица 2.1 - Ведомость лесных участков, используемых для реализации проекта «Обустройство Сузунского месторождения. Межпромысловый нефтепровод "УПН "Сузун" - ЦПС Ванкорского месторождения" с СИКН "Ванкор"»**

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Наименование объекта	Площадь, кв. м	Категория земель		Кадастровый номер/ Реквизиты договора аренды
											Земли лесного фонда (вновь образованные)	Земли лесного фонда (ранее учтенные)	
									Обустройство Сузунского месторождения. Межпромысловый нефтепровод "УПН "Сузун" - ЦПС Ванкорского месторождения с СИКН "Ванкор"	3443419	128250	-	84:00:0000000:3
								13469			84:00:0000000:3/227 №354/С26-13 от 18.12.2016		
								4268			84:00:0000000:3/284 №304 от 16.10.2014		
								1331			84:00:0000000:3/305 №54 от 16.03.2015 г.		
								234			84:00:0000000:3/172 №106/С 96-12 от 28.05.2012		
												Лист	
												8	

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласию между Разработчиком и Заказчиком

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

132	84:00:0000000:3/427 №239 от 23.11.2015
266	84:00:0000000:3/413 №233 от 23.11.2015
504	84:00:0000000:3/425 №300 от 224.12.2015
2409	84:00:0000000:3/64 №247/C62-10 от 31.12.2009
263	84:00:0000000:3/424 №294 от 23.12.2015 г.
689	84:00:0000000:3/184 №106/C 96-12 от 28.05.2012
612	84:00:0000000:3/190 №106/C 96-12 от 28.05.2012
624	84:00:0000000:3/292 №306 от 10.10.2014
673	84:00:0000000:3/193 №106/C 96-12 от 28.05.2012
294	84:00:0000000:3/201 №127/T147-12
2215	84:00:0000000:3/179 ДА №106/C 96-12 от 28.05.2012
579	84:00:0000000:3/185 №106/C 96-12 от 28.05.2012
7532	84:00:0000000:3/158 №15/C40-12 от 10.02.2012
40	84:00:0000000:3/167 №106/C 96-12 от 28.05.2012
25	84:00:0000000:3/170 №106/C 96-12 от 28.05.2012
4446	84:00:0000000:3/171 №106/C 96-12 от 28.05.2012
2155	84:00:0000000:3/175 №106/C 96-12 от 28.05.2012
8432	84:00:0000000:3/182 №106/C 96-12 от 28.05.2012
1053248	84:00:0000000:3/183 №106/C 96-12 от 28.05.2012
4999	84:00:0000000:3/187 №106/C 96-12 от 28.05.2012
40	84:00:0000000:3/188 №106/C 96-12 от 28.05.2012

С01					24.11.16
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1750613/0876Д-01-741000-ППТ2

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

			40	84:00:0000000:3/194 №106/С 96-12 от 28.05.2012
			3402	84:00:0000000:3/195 №106/С 96-12 от 28.05.2012
			40	84:00:0000000:3/190 №106/С 96-12 от 28.05.2012
			40	84:00:0000000:3/197 №106/С 96-12 от 28.05.2012
			12311	84:00:0000000:3/198 №106/С 96-12 от 28.05.2012
			1222231	84:00:0000000:3/199 №106/С 96-12 от 28.05.2012
			61551	84:00:0000000:3/224 №354/С26-13 от 18.12.2012
			52972	84:00:0000000:3/234 №133/ С 101-13 от 25.04.2013
			88548	84:00:0000000:3/235 №133/ С 101-13 от 25.04.2013
			764555	84:00:0000000:3/340 №56 от 16.03.2015
<b>Итого по объекту:</b>	<b>3443419</b>	<b>128250</b>	<b>3315169</b>	-

Площади земельных участков, необходимых для реализации проекта «Обустройство Сузунского месторождения. Межпромысловый нефтепровод "УПН "Сузун" - ЦПС Ванкорского месторождения" с СИКН "Ванкор"» в границах Туруханского района приведены в таблице 2.2.

Таблица 2.2 - Ведомость земельных участков, используемых для реализации проекта «Обустройство Сузунского месторождения. Межпромысловый нефтепровод "УПН "Сузун" - ЦПС Ванкорского месторождения" с СИКН "Ванкор"»

Наименование объекта	Площадь, кв. м	Категория земель		Кадастровый номер/ Реквизиты договора аренды	
		Земли запаса	Земли промышленности		
Обустройство Сузунского месторождения. Межпромысловый нефтепровод "УПН "Сузун" - ЦПС Ванкорского месторождения с СИКН "Ванкор"	Вновь образуемые земельные участки				
	<b>29579</b>	25323		1821 -	24:37:6201001:203:3У1
				753	24:37:6201001:2779:3У1
				222	24:37:6201001:2779:3У2
				506	24:37:6201001:2025
				139	24:37:6201001:1781:3У1
				188	24:37:6201001:1781:3У2
				514	24:37:6201001:1954
				113	24:37:6201001:2757
	Используемые части ранее учтенных земельных участков				
<b>5581063</b>	-	1	24:37:6201001:3699 №369 от 22.06.2011		

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.
--------------	--------------	--------------

С01					24.11.16	1750613/0876Д-01-741000-ПГТ2	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		10



Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласию между Разработчиком и Заказчиком

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

					43	24:37:6201001:3610 № 138/2012 от 04.06.2012
					186	24:37:6201001:2560 №340 от 21.04.2011
					4513	24:37:6201001:665 № 133/2012 от 17.05.2012
					431	24:37:6201001:666 № 133/2012 от 17.05.2012
					5159	24:37:6201001:2339 Выкуплен АО «Ванкорнефть»
					9695	24:37:6201001:1780 №398 от 20.07.2011
					334	24:37:6201001:4237
					150	24:37:6201001:2752 №155/2012 от 03.08.2012
					316	24:37:6201001:2628 №155/2012 от 03.08.2012
					254	24:37:6201001:2642 №155/2012 от 03.08.2012
					483	24:37:6201001:2214 №445 от 17.10.2011
					920	24:37:6201001:1622 №308 от 24.03.2011
					73	24:37:6201001:2003 Выкуплен АО «Ванкорнефть»
					612	24:37:6201001:2006 №354 от 31.05.2011
					928	24:37:6201001:4053 №67/2015 от 22.10.2015
					461	24:37:6201001:3045 №25/2014 от 04.04.2014
					414	24:37:6201001:534 №154/2012 от 24.07.2012
					321	24:37:6201001:4671
					321	24:37:6201001:4669
					1336	24:37:6201001:4668
					252	24:37:6201001:4667
					448	24:37:6201001: 4666
					84	24:37:6201001:2359 №66/2012/С 73-12 от 12.04.2012
					5316	24:37:6201001:2353 №42/2012 от 22.03.2012
					1078	24:37:6201001:3411 №13/2014 от 04.03.2014
					930	24:37:6201001:3353 №20/2014 от 19.03.2014
					320	24:37:6201001:3467 №52/2014 от 09.06.2014
					458	24:37:6201001:1997 №130/2012 от 17.05.2012
					15242	24:37:6201001:3580 №83/2014 от 16.09.2014
					299	24:37:6201001:2609 №155/2012 от 03.08.2012
					1068	24:37:6201001:2356 Выкуплен АО «Ванкорнефть»
					314	24:37:6201001:4229

С01					24.11.16	1750613/0876Д-01-741000-ППТ2	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		11

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласению между Разработчиком и Заказчиком

			3084	24:37:6201001:2344 № 133/2012 от 17.05.2012
			397	24:37:6201001:2567 № 133/2012 от 17.05.2012
			549	24:37:6201001:2566 № 332 от 21.04.2011
			864288	24:37:6201001:3593 №155/2012 от 03.08.2012
			320	24:37:6201001:3907 №32/2015 от 27.07.2015
			697	24:37:6201001: 4537
			1251810	24:37:6201001:3649 № 155/2012 от 03.08.2012
			674295	24:37:6201001:3648 № 155/2012 от 03.08.2012
			2724841	24:37:6201001:3630 № 155/2012 от 03.08.2012
			528	24:37:6201001:2634 № 155/2012 от 03.08.2012
			40	24:37:6201001:2630 № 155/2012 от 03.08.2012
			40	24:37:6201001:2639 № 155/2012 от 03.08.2012
			135	24:37:6201001:2640 № 155/2012 от 03.08.2012
			3187	24:37:6201001:2641 № 155/2012 от 03.08.2012
			4446	24:37:6201001:2643 № 155/2012 от 03.08.2012
			40	24:37:6201001:2637 № 155/2012 от 03.08.2012
			40	24:37:6201001:2611 № 155/2012 от 03.08.2012
<b>Всего, в т. ч.</b>	<b>5610642</b>	<b>25323</b>	<b>5585319</b>	-
<b>Вновь образуемые земельные участки:</b>	<b>29579</b>	<b>25323</b>	<b>4256</b>	-
<b>Части ранее учтенных земельных участков:</b>	<b>5581063</b>	-	<b>5581063</b>	-

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

С01					24.11.16
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1750613/0876Д-01-741000-ППТ2

### 3 ОПИСАНИЕ РЕШЕНИЙ ПО ОРГАНИЗАЦИИ РЕЛЬЕФА ТРАССЫ И ИНЖЕНЕРНОЙ ПОДГОТОВКЕ ТЕРРИТОРИИ

Основным критерием выбора трассы проектируемого межпромыслового нефтепровода служили минимизация ущерба окружающей природной среде, обеспечение высокой эксплуатационной надежности.

При выборе трассы учитывались инженерногеологические условия района строительства. Ввиду наличия по трассе нефтепровода многолетнемерзлых грунтов, имеющих сплошное распространение, принята надземная прокладка. Подземная прокладка применена в местах перехода автодорог и на переходе через реку Хета.

На переходе через реку Большая Хета принята подземная прокладка: методом ННБ в русловой части, траншейным способом в пойменной части.

Начало резервной нитки ПК 0 соответствует км 29 основной трассы нефтепровода на площадке береговой задвижки в начале перехода основной нитки. Конец резервной нитки ПК 39+28 соответствует км 32,7 основной трассы нефтепровода на площадке береговой задвижки в конце перехода через реку Большая Хета.

Строительство нефтепровода осуществляется в одном коридоре с вдольтрассовой линией электропередачи ВЛ 10кВ.

Надземный участок нефтепровода проектируется с компенсацией продольных деформаций и прокладывается выше снегового покрова на опорах, обеспечивающих перемещение трубопровода при изменении температуры и давления.

Высота прокладки надземного нефтепровода принята не менее чем, на 0,5м выше максимального уровня снегового покрова. На участке УПН- км0- км73,5 минимальная высота прокладки нефтепровода от земли до низа теплоизоляции трубы принята 2,1м, на участке км73,5 - Площадка СИКН «Ванкор» и СОД приема в т.11 – 2,0м.

Исходя из условий защиты трубопровода от температурных деформаций при тепловом удлинении по трассе предусмотрено применение Z-образных и П-образных компенсаторов. Для естественной компенсации также используются местные повороты трассы. П-образные и трапецевидные компенсаторы применены на участке от ПК223+18,50 (КМ96) до Площадки СИКН «Ванкор» и СОД приема в т.11 с отводами радиусом 5 DN. На участке от УПН до ПК223+18,50 (КМ96) применены Z-образные компенсаторы с отводами радиусом 5 DN. Для уменьшения сопротивления прохождения СОД угол боковой грани компенсатора с осью трубопровода принят 45°С. В соответствии с расчетами в программе «Старт» длина температурного блока с «Z»-образным компенсатором в среднем составляет 300 м, вылет компенсатора составляет 26,4м – 30м по оси нефтепровода. Для П-образного компенсатора длина температурного блока составляет 300м, вылет – 12,5м, плечо – 12,5м. Исходя из условий защиты трубопровода от температурных деформаций

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					1750613/0876Д-01-741000-ППТ2	Лист
			С01					24.11.16
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

при тепловом удлинении по трассе предусмотрено применение Z-образных и П-образных компенсаторов. Для естественной компенсации также используются местные повороты трассы. П-образные и трапецевидные компенсаторы применены на участке от ПК223+18,50 (КМ96) до Площадки СИКН «Ванкор» и СОД приема в т.11 с отводами радиусом 5 DN. На участке от УПН до ПК223+18,50 (КМ96) применены Z-образные компенсаторы с отводами радиусом 5 DN. Для уменьшения сопротивления прохождения СОД угол боковой грани компенсатора с осью трубопровода принят 45°С. В соответствии с расчетами в программе «Старт» длина температурного блока с «Z»-образным компенсатором в среднем составляет 300 м, вылет компенсатора составляет 26,4м – 30м по оси нефтепровода. Для П-образного компенсатора длина температурного блока составляет 300м, вылет – 12,5м, плечо – 12,5м.

На участках подземной прокладки глубина прокладки нефтепровода принята ниже глубины сезонного промерзания и оттаивания, но не менее 0,8 м до верха забалластированного трубопровода.

В основании трубопровода прокладываемого на участках с просадочными ММГ предусматривается устройство теплоизоляционного экрана с укладкой листов толщиной 300мм на дно траншеи и по откосам до уровня оси трубопровода.

Для защиты теплоизоляции при укладке трубопровода в траншею выполняется подсыпка сыпучим песком толщиной не менее 0,2м над выступами неровностей дна траншеи. При засыпке грунтом, содержащим мерзлые комья, труба засыпается песком слоем 0,2 м над верхней образующей, а затем вынутым грунтом до проектных отметок с устройством валика.

В местах перехода от надземной прокладки к подземной устанавливаются ограждения из металлической сетки высотой 2,2м.

По трассе трубопровода предусмотрена установка знаков опознавательных с указанием на них километража и фактической глубины заложения. Знаки устанавливаются в пределах видимости, но не более чем через 1 км, а также, дополнительно на углах поворота.

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

С01					24.11.16	1750613/0876Д-01-741000-ППТ2	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		14

#### 4 ОБОСНОВАНИЕ ПРОЕКТНЫХ АРХИТЕКТУРНО-ПЛАНИРОВОЧНЫХ РЕШЕНИЙ, РАЗВИТИЯ ИНЖЕНЕРНОЙ И ТРАНСПОРТНОЙ ИНФРАСТРУКТУР

Архитектурная композиция проектируемых зданий обусловлена технологическим процессом (технологической схемой), осуществляемым на проектируемой площадке, выбором примененных при разработке архитектурно-строительной части проекта видов материалов и конструкций.

Пространственная, планировочная и функциональная организация зданий принята исходя из требований технологического процесса, размещения технологического, подъемно-транспортного и инженерного оборудования.

Здания и сооружения, взаимосвязанные технологическим процессом, расположены в определенной последовательности согласно требований Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных приказом ФСЭТАН №101 от 12.03.2013г. (зарегистрирован Минюстом России 19.04.2013 №28222). В целом, решения по эстетическому оформлению запроектированных блок-боксов и блочно-модульных зданий на площадках приняты однородными, что позволяет обеспечить повторяемость деталей и уменьшение сроков строительства, создает гармоничный внешний вид всего проектируемого комплекса.

Наиболее эффективным средством защиты зданий от неблагоприятных воздействий природных факторов является выбор геометрических параметров здания, принципов пространственного решения ограждающих конструкций.

В суровых климатических условиях Сибири застройка территории предусматривается зданиями простой конфигурации, без перепадов высот, выступов и образования замкнутых и полузамкнутых пространств.

Все здания и сооружения изготовлены из легких металлических конструкций комплектной поставки повышенной заводской готовности, обладают прочностью и жесткостью, необходимой для выравнивания возможных неравномерных осадок основания.

Во избежание трудоемких работ на строительной площадке, на качество которых оказывают отрицательное влияние суровые климатические условия, сложность доставки грузов на место монтажа, при разработке технических решений принято минимизирование «мокрых» процессов: отсутствие кирпичной кладки, монолитного бетона, мокрой штукатурки.

Для зданий применены укрупненные сборные элементы ограждающих конструкций.

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между разработчиком и заказчиком

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

C01					24.11.16	1750613/0876Д-01-741000-ППТ2	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		15

Здания имеют высокий цоколь, поскольку цокольная часть подвергается наиболее интенсивным климатическим воздействиям. Входы в здания расположены с наветренной стороны, в целях исключения снежных заносов.

Противопожарные разрывы между зданиями и сооружениями приняты в соответствии с действующими нормами.

Для обеспечения доступа к проектируемым зданиям и сооружениям предусмотрены дороги и подъезды.

Учитывая наличие специфических грунтов (грунты сезонно-мерзлые сильнопучинистые) и неблагоприятные климатические и инженерно-геологические условия и процессы, а также опыт строительства в данном регионе, все здания по линейной части объекта запроектированы на свайных основаниях с металлическим балочным ростверком в соответствии со СП 25.13330.2012 «Основания и фундаменты на вечномерзлых грунтах» и СП 24.13330.2011 «Свайные фундаменты».

Инженерные сети запроектированы с учетом общего планировочного решения площадки, зданий и сооружений, дорог.

Прокладка технологических трубопроводов, коробов с кабелями ЭС и КИП по площадке строительства предусматривается надземной, на высоких и низких опорах, а под зданиями: – надземно, на подвесках к несущим конструкциям свайного фундамента. Стойки приняты из металлических свай – труб с установкой на них балок с траверсами из металлопроката, конструкции подвесок приняты из металлопроката.

Здания приняты полной заводской готовности. Выполнены из блок-боксов комплектной поставки, которые включают в себя необходимое инженерное оборудование (отопление, вентиляцию, электрическое освещение, канализацию), а также входные площадки и лестничные марши.

Блок-боксы полной заводской готовности поступают на площадку в готовом виде. Блок боксы блокируются по длинной и короткой сторонам, образуя единое здание.

Здания отапливаемые.

Ограждающие конструкции выполнены из стеновых и кровельных трехслойных панелей «сэндвич» со стальными обшивками и минераловатным утеплителем на основе базальтового волокна.

Опоры под трубопроводы свайные, приподняты над землей. Опоры под нефтегазопроводы приняты с траверсами из прокатных профилей с опорными частями из листовой стали.

Опоры под магистральный трубопровод разработаны на основании параметров заданных технологическими отделами, габариты балки-траверсы определены с учетом допуска на перемещения трубопроводов. Неподвижные опоры приняты жесткими неизме-

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информацию, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между разработчиком и заказчиком

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

S01					24.11.16	1750613/0876Д-01-741000-ППТ2	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		16

няемыми конструкциями четырех стоечные на свайных фундаментах. На неподвижных опорах используется ростверк из системы нескольких балок. Данная конструкция предназначено для восприятия значительной нагрузок, вызванной осевыми усилиями трубы.

Для трасс «ВЛ 6 кВ Типовые конструкции опор приняты по серии ЭЛ-ТП.10.-220-01-01 том1 «Опоры стальные из гнутого профиля для воздушных линий электропередачи напряжением ВЛ10кВ с неизолированными проводами». Закрепление опор в грунте свайное.

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ».  
Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между разработчиком и заказчиком

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

С01					24.11.16
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1750613/0876Д-01-741000-ППТ2

Лист

17

## 5 ЗАЩИТА ТЕРРИТОРИИ ОТ ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ

### 5.1 Мероприятия по инженерной защите проектируемого объекта от чрезвычайных ситуаций природного характера, вызванных опасными природными процессами и явлениями

Природно-климатические воздействия не представляют непосредственной опасности для жизни работников, однако они могут нанести ущерб сооружениям и оборудованию, затруднить или приостановить технологические процессы.

Проектной документацией предусмотрены решения по защите проектируемых объектов от воздействия опасных природных процессов:

- проектом принята надземная прокладка трубопровода на отдельно стоящих опорах или фермах;
- для подземной прокладки применяются трубы с трехслойным полиэтиленовым покрытием минимальной толщиной 2,2 мм и не менее 1,5 мм над усилением сварного шва. Глубина прокладки нефтепровода принята ниже глубины сезонного промерзания и оттаивания, но не менее 0,8 м до верха забалластированного трубопровода;
- в основании трубопровода прокладываемого на участках с просадочными ММГ предусматривается устройство теплоизоляционного экрана с укладкой листов толщиной 300 мм на дно траншеи и по откосам до уровня оси трубопровода;
- для защиты теплоизоляции при укладке трубопровода в траншею выполняется подсыпка сыпучим песком толщиной не менее 0,2 м над выступами неровностей дна траншеи. При засыпке грунтом, содержащим мерзлые комья, труба засыпается песком слоем 0,2 м над верхней образующей, а затем вынутым грунтом до проектных отметок с устройством валика;
- оборудование и технологические трубопроводы проектируемых площадок теплоизолированы;
- руководящие отметки по инженерной подготовке проектируемых площадок назначены согласно ВСН 84-89 и СП 25.13330.2012, обеспечивая первый принцип использования мерзлых грунтов основания, с учетом грунтовых условий площадки и просадочности грунтов;
- для уменьшения высоты насыпи, предотвращения растепления вечной мерзлоты используются теплоизолирующие прослойки, обладающие небольшим коэффициентом теплопроводности и достаточной прочностью;
- инженерная подготовка под площадки устраивается в одну стадию. Грунт насыпи площадок непучинистый или слабопучинистый песок. Коэффициент уплотнения насыпи – 0,95;

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между разработчиком и заказчиком

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

С01					24.11.16	1750613/0876Д-01-741000-ППТ2	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		18



– для обеспечения устойчивости откосов от размыва атмосферными осадками и ветровой эрозии предусмотрено укрепление откосов насыпи посевом многолетних трав с внесением минеральных удобрений. Откосы насыпи площадок устраиваются с заложением 1:2;

– земляное полотно подъездов отсыпается с применением обойм из геотекстиля с поверхностной плотностью не ниже 400 г/м<sup>2</sup>;

– в основании гофрированных водопропускных труб, под оголовками, устраивается пескоцементная подушка, а под всей трубой – гравийно-песчаная подушка. Оголовки выступают из насыпи на уровне её подошвы на 20 см. Местоположение труб и их отверстия назначены по условиям пропуска расчетного расхода и исключения заболачиваемости примыкающей к дороге местности;

– учитывая наличие сплошного развития специфических (многолетнемерзлых) грунтов и неблагоприятные климатические, и инженерно-геологические условия и процессы, а также опыт строительства в данном регионе, все здания и сооружения на площадке запроектированы на свайных основаниях (металлические сваи из труб по ГОСТ 8731-74 из стали 09Г2С-6 по ГОСТ 19281-89) с металлическим ростверками из прокатных профилей, заводского изготовления;

– глубины заложения свай определены с учетом восприятия сваями касательных сил морозного пучения;

– при определении несущей способности свай в многолетнемерзлых грунтах по II принципу принято состояние грунтов в талом состоянии;

– погружение свай в твердомерзлые грунты выполняется буропускным способом в предварительно пробуренные лидерные скважины;

– лидерная скважина выполняется:

а) на глубину промерзания грунта на момент монтажа - диаметром превышающим диаметр сваи на 50 мм и более, пространство между стенкой сваи и скважины заполняется цементным раствором;

б) ниже глубины промерзания - диаметром, меньшим диаметра сваи на 20 мм.

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между разработчиком и заказчиком

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

С01					24.11.16	1750613/0876Д-01-741000-ППТ2	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		19

– в случае залегания в основании зданий многолетнемерзлых низкотемпературных грунтов, грунты в основании используются по I принципу по СП 25.13330.2012 «Основания и фундаменты на вечномерзлых грунтах», который предполагает их использование в мерзлом состоянии, сохраняемом в процессе строительства и в течении всего периода эксплуатации. При определении несущей способности свай за расчетную температуру грунта принята температура под острием сваи и эквивалентная температура по боковой поверхности, в зависимости от значений исходных температур грунта по данным температурных скважин;

– сохранение грунтов в мерзлом состоянии обеспечивается проветриваемым подпольем зданий и длиной подземной части свайных опор, обеспечивающей необходимую несущую способность.

## 5.2 Мероприятия по охране атмосферного воздуха

Основные мероприятия по охране атмосферного воздуха направлены на обеспечение соблюдения нормативов качества атмосферного воздуха и сокращение вредных выбросов в атмосферу до нормативного уровня от всех источников загрязнения на всех стадиях работ.

В период строительства предусматривается:

- контроль токсичности и дымности отработавших газов автомашин и спецтехники;
- проверка состояния и работы двигателей;
- контроль по содержанию оксида углерода в выхлопных газах;
- доведение до минимума количества одновременно работающих двигателей.

Для исключения негативного воздействия на атмосферный воздух в период эксплуатации предусматривается:

- испытание трубопроводов на прочность и герметичность;
- дополнительное защитное покрытие на трубах;
- стопроцентный контроль швов сварных стыков трубопроводов;
- применение в качестве запорной арматуры клиновых задвижек и кранов шаровых класса герметичности затвора «А».

## 5.3 Мероприятия и проектные решения по охране поверхностных и подземных вод от загрязнения

Проектом предусмотрены следующие решения, относящиеся к охране поверхностных и подземных вод:

- проведение гидравлических испытаний;
- контролируемый и планируемый слив воды после гидроиспытаний;

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между разработчиком и заказчиком

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

С01					24.11.16	1750613/0876Д-01-741000-ППТ2	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		20

- централизованный вывоз и утилизация отходов производства и потребления;
- контроль сварных стыков неразрушающими методами;
- сбор загрязненных дождевых стоков в дренажные емкости;
- теплоизоляция трубопроводов и оборудования;
- противокоррозионная изоляция трубопроводов и оборудования;
- запорная и регулирующая арматура класса герметичности затвора «А»;
- устройство по периметру площадки УЗА на км 90.3, расположенной в водоохранной зоне, обвалования высотой 1 м, ширина полочки по верху 0,5 м;
- устройство по дну и откосам площадки УЗА на км 90.3, расположенной в водоохранной зоне, гидроизоляционного слоя из геомембраны;
- переходы через водные преграды предусматриваются надземно на опорах высотой от 2 до 4 м;
- строительство переходов осуществляется преимущественно в зимнее время;
- переход через русловую часть р. Большая Хета предусматривается подземно, методом ННБ по технологии «труба в трубе», с защитой от коррозии специальным трехслойным полимерным покрытием на основе экструдированного полиэтилена.

В проектной документацией разработаны мероприятия, обеспечивающие безаварийные и безопасные условия эксплуатации проектируемых сооружений.

#### 5.4 Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова

Для охраны земель при строительстве и эксплуатации объекта проектные решения обеспечивают:

- сохранение в основании площадок мохово-растительного покрова для соблюдения принципа сохранения сложившегося температурно-влажностного режима многолетнемерзлых грунтов;
- площадки водозаборных сооружений решены в насыпи от 1,4 до 2,10 м с условием сохранения в неразрушенном состоянии мохорастительного покрова;
- максимальное снижение размеров и интенсивности выбросов (сбросов) загрязняющих веществ на территорию объекта и прилегающие земли;
- рациональное использование земель при складировании промышленных отходов, размещении площадок для хранения твердых бытовых отходов;
- устройство теплоизолирующей прослойки, обладающих небольшим коэффициентом теплопроводности и достаточной прочностью;

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ»  
Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта  
или передана третьим лицам только по согласию между  
разработчиком и заказчиком

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
C01		
Изм.	Кол.уч.	Лист
	№ док.	Подп.
	Дата	
		24.11.16
		1750613/0876Д-01-741000-ППТ2
		Лист
		21

- для обеспечения устойчивости откосов от размыва атмосферными осадками и ветровой эрозии предусмотрено укрепление откосов насыпи посевом многолетних трав с внесением минеральных удобрений;

- отсыпка ведется на замороженное основание, слоями толщиной 0,20-0,30 м с послойным уплотнением, грунтом оптимальной влажности;

- на участке трассы, примыкающей к производственной территории, с одной стороны дороги предусмотрен водоотводной лоток;

- предусмотрено устройство металлических водопропускных труб;

- выполнение строительных работ исключительно в пределах монтажной площадки;

- заправка транспортных средств на выделенных для этих целей площадках;

- своевременную рекультивацию нарушенных земель.

С целью предотвращения и уменьшения негативного воздействия на почвенно-растительный покров проектом предусмотрены технические решения, представленные комплексом технологических, технических и организационных мероприятий:

- герметизированная система сбора и транспорта продукции скважин;

- применение запорной арматуры повышенного класса герметичности, отличающейся повышенной надежностью;

- высокие требования к качеству металла труб;

- необходимый запас надежности по толщине стенки труб;

- гидравлические испытания.

### 5.5 Мероприятия по охране растительного и животного мира

В целях снижения воздействия на животный и растительный мир в период эксплуатации настоящим проектом предусмотрен комплекс технологических, технических и организационных мероприятий, направленный, в первую очередь, на повышение эксплуатационной надежности, противопожарной и экологической безопасности проектируемых объектов:

- герметизированная система транспорта нефти;

- испытание трубопровода на прочность и герметичность;

- трубы приняты из высококачественной низколегированной стали повышенной коррозионной стойкости;

- поддержание заданной технологической температуры трубопроводов;

- усиленная антикоррозионная изоляция трубопроводов и оборудования;

- очистка и диагностика трубопровода с помощью узлов СОД;

- сбор загрязненных стоков с площадок в дренажные емкости с последующим вывозом на очистку;

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между разработчиком и заказчиком

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
C01					24.11.16	1750613/0876Д-01-741000-ППТ2	22
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

- устройство водопропускных труб для исключения заболачивания примыкающей территории;
  - использование комплекса технических средств для обеспечения пожарной безопасности объекта и соблюдение правил пожарной безопасности при эксплуатации;
  - запрещение нелегальной охоты на территории месторождения;
  - проведение мониторинга состояния растительного и животного мира в районе проектируемого объекта;
- применение автоматизированной системы управления технологическими процессами.

### 5.6 Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности

В соответствии с требованиями Статьи 5 Федерального закона № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности», система обеспечения пожарной безопасности объекта защиты включает в себя:

- систему предотвращения пожара;
- систему противопожарной защиты;
- комплекс организационно-технических мероприятий по обеспечению пожарной безопасности;
- комплекс мероприятий, исключающих возможность превышения значений допустимого пожарного риска, установленного Федеральным законом от 22 июля 2008г. № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности», и направленных на предотвращение опасности причинения вреда третьим лицам в результате пожара.

В основе разрабатываемой системы обеспечения пожарной безопасности проектируемого объекта лежат требования ФЗ-123, сводов правил по пожарной безопасности, ГОСТ 12.1.004-91, ГОСТ Р 12.3.047-12.

Система обеспечения пожарной безопасности проектируемого объекта направлена на предотвращение воздействия на людей опасных факторов пожара.

Противопожарная защита проектируемого объекта основана на применении способов, регламентированных ГОСТ 12.1.004-91 (п.3.1), а именно:

- применение первичных средств пожаротушения;
- разработка мероприятий по действиям администрации, рабочих, служащих на случай возникновения пожара и организации эвакуации людей.

Система противопожарной защиты сооружений обеспечивает возможность эвакуации людей в безопасную зону до наступления предельно допустимых значений опасных факторов пожара.

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между разработчиком и заказчиком

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

С01					24.11.16	1750613/0876Д-01-741000-ППТ2	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		23

Целью системы предотвращения пожаров является исключение условий возникновения пожаров.

Исключение условий возникновения пожаров достигается исключением условий образования горючей среды и (или) исключением условий образования в горючей среде (или внесения в нее) источников зажигания.

Состав и функциональные характеристики систем предотвращения пожаров на объекте защиты устанавливаются ФЗ-123 ст.81. Правила и методы исследований, характеристик систем предотвращения пожаров определяются в соответствии с нормативными документами по пожарной безопасности.

В результате принятых проектных решений проектируемый объект обеспечен системами пожарной безопасности, направленными на предотвращение воздействия на людей опасных факторов пожара.

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ»  
Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта  
или передана третьим лицам только по согласованию между  
разработчиком и заказчиком

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
С01		
Изм.	Кол.уч.	Лист
	№ док.	Подп.
	Дата	
		24.11.16
		1750613/0876Д-01-741000-ППТ2
		Лист
		24

## 6 ПАРАМЕТРЫ ПЛАНИРУЕМОГО СТРОИТЕЛЬСТВА СИСТЕМ СОЦИАЛЬНОГО, ТРАНСПОРТНОГО И ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ ОБЪЕКТА СТРОИТЕЛЬСТВА

### 6.1 Места размещения пунктов социально-бытового обслуживания

Проживание работающих на период строительства проектируемых линейных и площадочных объектов предусмотрено во временных вахтовых поселках, которые будут располагаться на 0 км трассы для работающих на первом КТП, на 29 км трассы нефтепровода для работников второго КТП. Для работающих на третьем КТП проживание будет организовано на территории поселка КЭМП 1220 на Ванкорском месторождении.

Бытовое обслуживание рабочих по трассе нефтепровода предусмотрено во временных зданиях (вагон-домах заводского изготовления), оборудованных всем необходимым для пребывания людей на строительной площадке. Временные здания и сооружения бытового назначения располагаются в пределах полосы отвода.

### 6.2 Транспортное обслуживание территории

В регионе строительства транспортная инфраструктура включает:

- наземную транспортную сеть (автомобильные и железные дороги);
- водную транспортную сеть (в основном речной транспорт);
- воздушную транспортную сеть (аэропорты федерального, регионального и местного назначения, вертолетные площадки).

Железная дорога является основным видом доставки грузов, поскольку существующий подвижной состав способен обеспечить доставку любых ресурсов, не зависимо от сезонных, климатических и погодных условий. Для строительства нефтепровода возможно использование двух железнодорожных станций – «Коротчаево» и «Красноярск».

Ближайшая к району строительства и способная обеспечить приемку грузов железнодорожная станция «Коротчаево» расположена в 470 км к юго-западу от места производства работ. Железнодорожная станция «Красноярск» находится на расстоянии около 2650 км от месторождения.

Автодорожная сеть от возможных мест приема грузов до площадок строительства представлена в основном автозимниками. В связи с чем, доставка грузов возможна только в зимний период - с декабря по май. Основные характеристики дорог приведены в таблице 6.1.

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между разработчиком и заказчиком

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

С01					24.11.16	1750613/0876Д-01-741000-ППТ2	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		25

Таблица 6.1 - Основные характеристики автомобильных дорог

Наименование дороги	Владелец	Категория	Тип покрытия	Протяженность, км	Ширина, м	Ограничения
«Уренгой - Заполярное м.р.»	ОАО «Газпром»	IV	бетонное	104	4,5	-
«Заполярное м/р - ОБП Ванкорского м.р.»	ООО «РН-Ванкор»	зимник	-	276	20	Проезд возможен только в период с 1 декабря до 1 мая
База «Прилуки - ОБП Ванкорского м.р.»	ООО «РН-Ванкор»	зимник	-	176	10	

Временное хранение грузов, доставляемых железнодорожным транспортом может быть организовано на площадках складирования ООО «Уренгойская Транспортная Компания» г. Новый уренгой, район Коротчаево и на территории ОАО «Красноярский речной порт» г. Красноярск (грузовые районы «Енисей», «Злобино», «Песчанка»), а так же на причале ООО «СК «Транзит-СВ».

Доставка оборудования может быть осуществлена, в зависимости от времени года, речным транспортом в летний период (навигация) или железнодорожным и автотранспортом в зимний период.

Навигационный период на р. Енисей составляет около четырех месяцев - с начала июня до первой декады октября, на р. Большая Хета - с середины июня до начала июля.

Железная дорога является основным видом доставки грузов, поскольку существующий подвижной состав способен обеспечить доставку любых ресурсов, не зависимо от сезонных, климатических и погодных условий.

Ближайшая и способная обеспечить приемку грузов железнодорожная станция «Коротчаево» расположена вблизи г. Уренгой.

В период отсутствия навигации и функционирования зимников доставку срочных грузов и смену вахт предусматривается осуществлять вертолетами. В районе строительства действуют вертолетные авиаотряды базирующиеся в аэропортах «Алыкель», «Новый-Уренгой» и «Игарка».

Основные характеристики аэропортов приведены в таблице 6.2.

Таблица 6.2 - Основные характеристики аэропортов.

Аэропорт	Удаленность, км	Управление	Эксплуатант	Принимаемые воздушные суда	Время работы
Алыкель	175	Красноярское МТУ ФСВТ РФ	ЗАО «Алыкель»	III и IV классов, вертолеты всех типов	Круглогодично
Новый Уренгой	399	Тюменское МТУ ФСВТ РФ	ЗАО «Новоуренгойский объединенный авиаотряд»	все ВС	

С01					24.11.16	1750613/0876Д-01-741000-ППТ2	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		26



## 7 ОСОБО ОХРАНЯЕМЫЕ ПРИРОДНЫЕ ТЕРРИТОРИИ

В соответствии с письмом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 11.10.2016 г. № 12-47/26865 (Приложение А) проектируемый объект расположен за пределами границ особо охраняемых природных территорий федерального значения.

На основании письма Дирекции по особо охраняемым природным территориям Красноярского края от 21.01.2014 г. (Приложение Б) проектируемый объект находится вне границ действующих и планируемых к организации особо охраняемых природных территорий краевого значения.

В соответствии с письмом Администрации Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района края №4482 от 25.11.2014 г. (Приложение В) на территории размещения проектируемого объекта особо охраняемые природные территории местного значения и территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов на данный момент не созданы.

В соответствии с письмом Администрации Туруханского района №01-33/2818 от 06.07.2016 г. (Приложение Г) на территории размещения объекта особо охраняемые природные территории местного значения отсутствуют.

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ»  
Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта  
или передана третьим лицам только по согласию между  
разработчиком и заказчиком

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
С01					24.11.16	1750613/0876Д-01-741000-ППТ2	27
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

## 8 ОБЪЕКТЫ ИСТОРИКО-КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ

Согласно письму Министерства культуры Красноярского края от 08.05.2014 г. №16-09/2197 (Приложение Д) на территории, отводимой под проектно-изыскательские работы, объекты культурного наследия федерального, регионального, местного значения, а также выявленные объекты культурного наследия отсутствуют.

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ»  
Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта  
или передана третьим лицам только по согласованию между  
разработчиком и заказчиком

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

С01					24.11.16	1750613/0876Д-01-741000-ППТ2	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		28



Обозначение документа, на который дана ссылка	Номер раздела, пункта, подпункта тома
ЭЛ-ТП.10.-220-01-01 том1 Опоры стальные из гнутого профиля для воздушных линий электропередачи напряжением ВЛ10кВ с неизолированными проводами	4
СН 452-73 Нормы отвода земель для магистральных трубопроводов	2
ВСН № 14278 тм-т1 Нормы отвода земель для электрических сетей напряжением 0,38 – 750 кВ	2
ВСН 84-89 Изыскания, проектирование и строительство автомобильных дорог в районах распространения вечной мерзлоты	5.1

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между разработчиком и заказчиком

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
--------------	--------------	--------------

С01					24.11.16	1750613/0876Д-01-741000-ППТ2	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		30

**МИНИСТЕРСТВО  
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
(Минприроды России)**

ул. Б. Грузинская, д. 4/6, Москва, 125993,  
тел. (499) 254-48-00, факс (499) 254-43-10  
сайт: www.mnr.gov.ru  
e-mail: minprirody@mnr.gov.ru  
телефакс 112242 СФЕД

11.10.2016 № 12-47/26865  
на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

ООО «НК «Роснефть» – НТЦ»

ул. Красная, д. 54, г. Краснодар,  
350000

О предоставлении информации

Департамент государственной политики и регулирования в сфере охраны окружающей среды Минприроды России рассмотрел письмо ООО «НК «Роснефть» - НТЦ» от 21.06.2016 № 25-8004 о предоставлении информации о наличии особо охраняемых природных территорий федерального значения относительно испрашиваемого объекта и сообщает.

Испрашиваемый объект «Обустройство Сузунского месторождения. Межпромысловый нефтепровод «УПН «Сузун» - ЦПС Ванкорского месторождения» с СИКН «Ванкор», расположенный Туруханском районе Красноярского края, не находится в границах особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) федерального значения.

Вместе с тем обращаем внимание, что в случае затрагивания указанным объектом природных зон и объектов, имеющих ограничения по использованию и подлежащих особой защите (водные объекты, водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы, леса, объекты растительного и животного мира, занесенные в Красные книги и др.), при проектировании и осуществлении работ необходимо руководствоваться положениями Водного, Лесного кодексов Российской Федерации и иного законодательства в соответствующей сфере.

По вопросу получения информации о наличии ООПТ регионального и местного значения, а также объектов растительного и животного мира, занесенных в Красную книгу субъектов Российской Федерации, целесообразно обратиться в органы исполнительной власти соответствующего субъекта Российской Федерации.

Заместитель директора Департамента  
государственной политики и регулирования  
в сфере охраны окружающей среды

В.Б.Степаницкий





МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ  
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ

краевое государственное казённое учреждение

**Дирекция по особо охраняемым  
природным территориям  
Красноярского края  
(КГКУ «Дирекция по ООПТ»)**

г. Красноярск, ул. Ленина, 41  
✉ 660049, г. Красноярск, а/я 5404  
☎ тел./факс: (391) 265-25-94  
E-mail: mail@doopt.ru; http://www.doopt.ru

Исполняющему обязанности  
директора департамента  
инжиниринга  
ООО «НК «Роснефть» - НТЦ»

А.А. Купрюнину  
Красная ул., д. 54,  
г. Краснодар, 350000

№ *37/05-13*  
на № 13-12790 от 27.12.2013

О предоставлении информации

Уважаемый Алексей Александрович!

КГКУ «Дирекция по ООПТ» рассмотрен запрос о наличии особо охраняемых природных территорий краевого значения на объекте «Обустройство Сузунского месторождения. Межпромысловый нефтепровод «УПН «Сузун» - ЦПС Ванкорского месторождения» с СИКН «Ванкор», расположенном в Таймырском Долгано-Ненецком и Туруханском районах.

Сообщаем, что согласно представленной обзорной схеме расположения испрашиваемый объект находится вне границ действующих и планируемых к организации особо охраняемых природных территорий краевого значения.

Директор

О.И. Погина

Евтихова Анастасия Николаевна  
265 26 31



Приложение Г  
(справочное)



**АДМИНИСТРАЦИЯ  
ТУРУХАНСКОГО РАЙОНА  
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ**

663230, Красноярский край,  
с. Туруханск, ул. Шадрина, 15  
тел. (8-39190) 4-43-35, факс 4-43-65  
E-mail: admtr@turuhansk.ru

№ 01-33/2818 от 06.07.2016  
на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

ООО «НК «Роснефть»-  
«Научно-технический центр»

Исполняющему обязанности заместителя  
генерального директора по ПИР

С.И. Сметанину

ул. Красная, д. 54,  
г. Краснодар, Россия, 350000

Эл. адрес: gvlevadskiy@rn-ntc.ru

Уважаемый Сергей Иванович!

Администрация Туруханского района, рассмотрев обращение от 21.06.2016 № 25-8005 «О наличии особо охраняемых природных территорий», сообщает следующее.

На территории размещения объекта «Обустройство Сузунского месторождения. Межпромысловый нефтепровод «УПН «Сузун» - ЦПС Ванкорского месторождения» с СИКН «Ванкор», в границах муниципального образования Туруханский район, согласно приложенной обзорной схемы, особо охраняемые природные территории местного значения, отсутствуют.

Исполняющая обязанности  
Главы Туруханского района

М.С. Жосаев



047554 \*

**МИНИСТЕРСТВО КУЛЬТУРЫ  
Красноярского края**

ул. Ленина, 123а, г. Красноярск, 660009  
т. 211 27 01, факс 211 31 25  
E-mail: krayuk@krsn.ru  
<http://www.krskstate.ru/culture/>  
ОКОГУ 23310, ОГРН 1082468039763  
ИНН/КПП 2466212519/246601001

Д.В. П. П. 2014 № 16-09/2197

На № 06-5437 от 11.04.2014

ООО «НК «Роснефть» - НТЦ»  
И.о. заместителя генерального  
директора по ПИР  
Г.И. Кравченко  
ул. Красная, д. 54  
г. Краснодар  
350000  
(простое)

Об объектах культурного  
наследия

В связи с запросом информации о наличии объектов культурного наследия на территории, отводимой под проектно-изыскательские работы по объекту «Обустройство Сузунского месторождения. Межпромысловый нефтепровод «УПН «Сузун» - ЦПС Ванкорского месторождения с СИКН «Ванкор» в Таймырском Долгано-Ненецком и Туруханском муниципальных районах Красноярского края, сообщаем.

Согласно представленным картографическим материалам, объектов культурного наследия федерального, регионального, местного значения, выявленных объектов культурного наследия на территории, отводимой под проектно-изыскательские работы, нет.

Министр

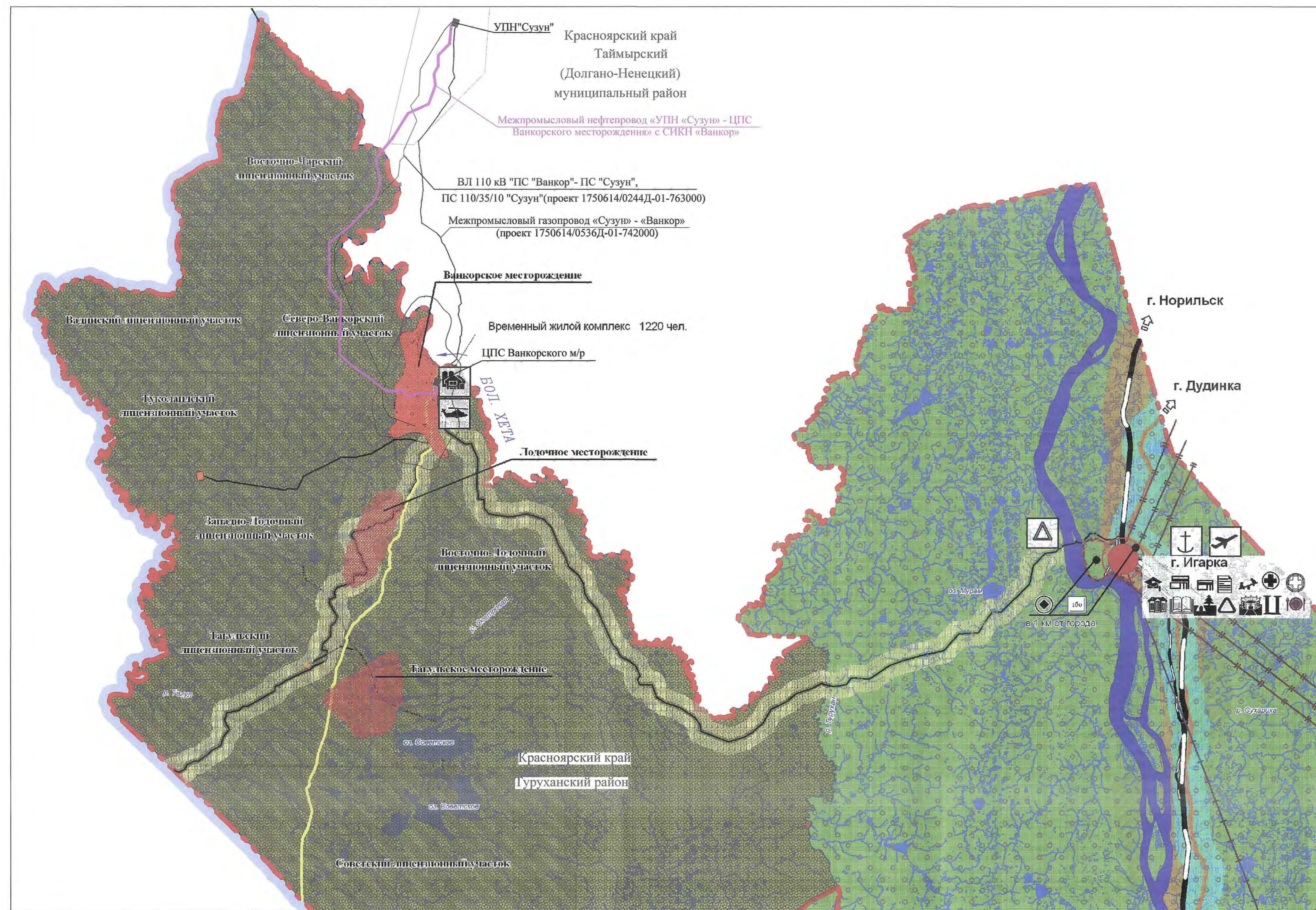
Е.Г. Паздникова

Тарасов Александр Юрьевич  
227 73 21

ООО «НК «РОСНЕФТЬ» НТЦ»	
Бюджетный №:	5934
И -	05
	35 20/14



Схема расположения элементов планировочной структуры  
(Туруханский район) (1:500 000)



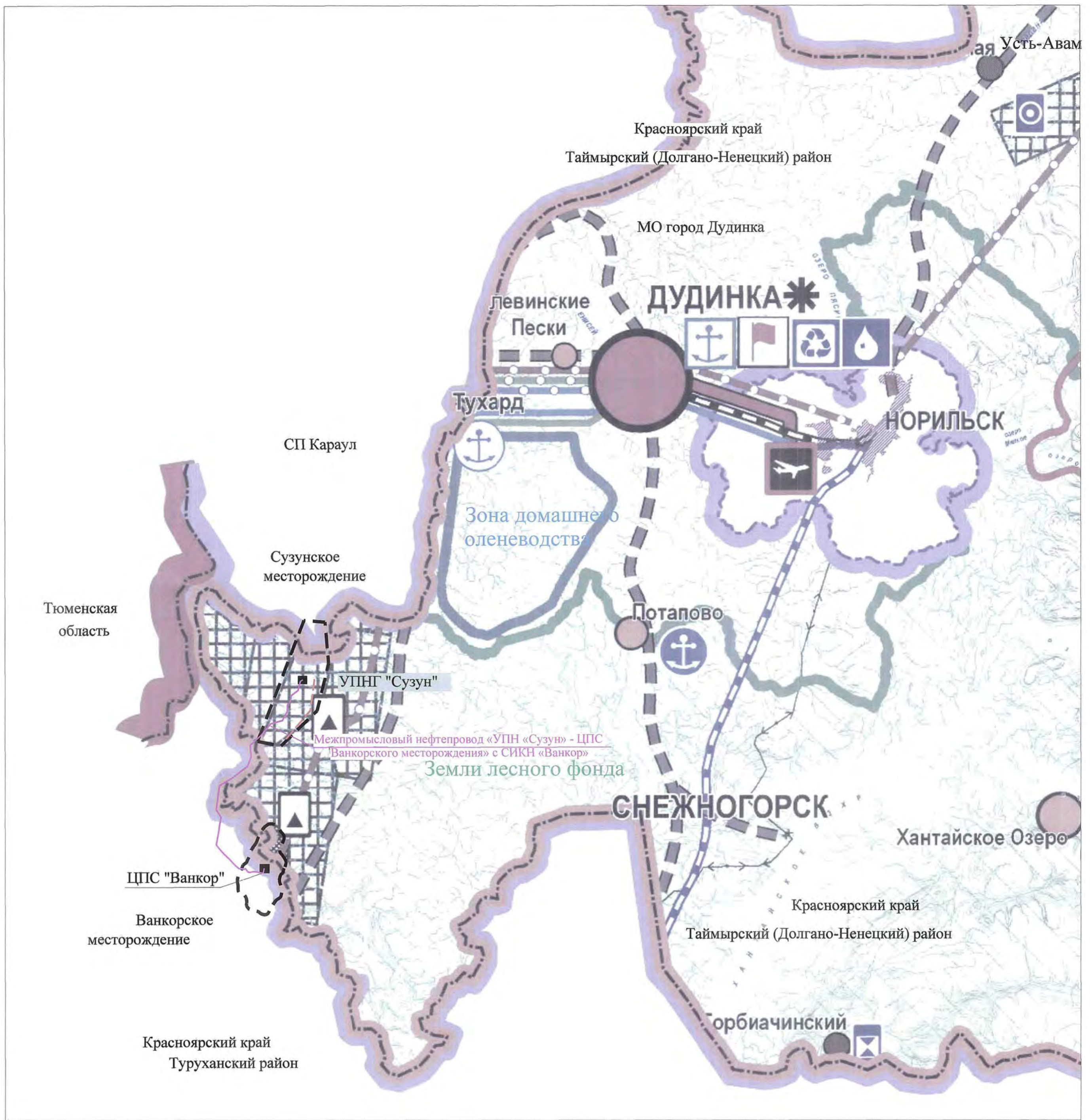
- Условные обозначения**
- Проектируемый межпромысловый нефтепровод населенный пункт численностью до 1000 чел.
  - населенный пункт численностью больше 1000 чел.
  - административный центр муниципального образования
  - административный центр района
  - населенные пункты, прекращающие существование к 2027 г.
- границы**
- Проект: края
  - Сущ: района
  - муниципальных образований
  - лесхоза
  - лесничества
- земли сельскохозяйственного назначения территории**
- сельскохозяйственных угодий
  - водных объектов заказника "Кангатовские протоки"
- земли промышленности территории**
- разрабатываемых участков ЗАО "Ванкорнефть"
  - разведанных месторождений недропользователей
  - лицензионных участков разведанных месторождений недропользователей
  - территорий с особыми регламентами хозяйственной деятельности (месторождения полезных ископаемых)
- земли особо охраняемых территорий**
- предприятия общественного питания
- Инженерная и транспортная инфраструктура**
- аэропорт
  - вертолетная площадка
  - пристань
  - коридор железной дороги
  - коридор автомобильной дороги
  - ГЭС
  - погрузочная база
- Объекты специального назначения**
- полигон твердых бытовых отходов
  - скотомогильник с биотермической ямой

- земли водного фонда**
- земли запаса
  - территории водных объектов
  - болот
  - выходов скальных пород
  - древесно-кустарниковой растительности
- Объекты социальной инфраструктуры**
- учреждение начального профессионального образования
  - общеобразовательная средняя школа
  - начальная школа
  - учреждение дополнительного образования
  - детский сад
  - больница с поликлиникой
  - ФАП
  - Дом культуры
  - библиотека
  - учреждение отдыха и туризма
  - магазин
  - спортивное сооружение
  - пункт бытового обслуживания и иные коммунальные предприятия
  - банк

Документ разработан ООО "НК Роснефть - НТЦ". Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по соглашению между Разработчиком и Заказчиком

Имя, № подл.	Подп. и дата	Взакл. №/д/м	Согласовано
8 868/11Р			

1750613/0876Д-01-74-1001-ППТ2-СХ-01					
Обустройство Сузунского месторождения. Межпромысловый нефтепровод «УПН «Сузун» - ЦПС Ванкорского месторождения» с СИКН «Ванкор»					
Изм.	Кол.	Лист	Ивок	Подп.	Дата
Разраб.	Шолом				24.11.16
Гл. спец.	Зимницкий				24.11.16
И.о.нач.отд.	Брезгун				24.11.16
Н. контр.	Кудря				24.11.16
ГИП	Парзин				24.11.16
Проект планировки территории				Страница	Лист
Материалы по обоснованию				Р	1
Схема расположения элементов планировочной структуры (Туруханский район) (1:500 000)				Листов	8
				ООО "НК Роснефть - НТЦ"	



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- Проектируемый межпромысловый нефтепровод
- ГРАНИЦА МЕСТОРОЖДЕНИЯ
- ГРАНИЦЫ:**
  - КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ
  - ТАЙМЫРСКОГО ДОЛГАНО-НЕНЕЦКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
  - ПОСЕЛЕНИЙ
  - МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
  - ГРАНИЦЫ ЛЕСНИЧЕСТВА
- КАТЕГОРИИ ЗЕМЕЛЬ:**
  - СЕЛЬСКОХОЗЯЙСТВЕННОГО НАЗНАЧЕНИЯ В ТОМ ЧИСЛЕ ЗЕМЕЛЬНЫЕ УЧАСТКИ, ПРЕДОСТАВЛЕННЫЕ В ПОЛЬЗОВАНИЕ
  - ПРОМЫШЛЕННОСТИ, ЭНЕРГЕТИКИ, ТРАНСПОРТА, ОБОРОНЫ И БЕЗОПАСНОСТИ
  - ДОБЫВАЮЩЕЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ
  - ЛИЦЕНЗИРОВАННЫЕ УЧАСТКИ НЕДР ПРЕДПРИЯТИЙ НЕФТЬ-ГАЗОВОБЪЯВЛЯЮЩЕГО КОМПЛЕКСА
- ТРУБОПРОВОДНЫЙ ТРАНСПОРТ:**
  - ГАЗОПРОВОДЫ
  - КОНДЕНСАТОПРОВОДЫ
  - НЕФТЕПРОВОДЫ
  - ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЕ**
    - ЛЭП 1220 кВ
    - ПУНКТ ПРОПУСКА ЧЕРЕЗ ГОСУДАРСТВЕННУЮ ГРАНИЦУ РФ
- ОБЪЕКТЫ ДОБЫВАЮЩЕЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ:**
  - НЕФТЬ
  - КОМПЛЕКСНЫЕ РУДЫ С ПОВЫШЕННЫМ СОДЕРЖАНИЕМ ПЛАТИНОИДОВ
  - ПЛАТИНОИДЫ РАССЫПНЫЕ
- ОБЪЕКТЫ ПЕРЕРАБАТЫВАЮЩЕЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ:**
  - ЗАВОД ПО ПЕРЕРАБОТКЕ ГАЗОКОНДЕНСАТА
  - ОБЪЕКТЫ ПЕРЕРАБОТКИ ПРОДУКЦИИ АКБ
  - ПРОМЫШЛЕННАЯ ПЕРЕРАБОТКА
- ТРАНСПОРТНАЯ И ИНЖЕНЕРНАЯ ИНФРАСТРУКТУРА:**
  - ВОДНЫЙ ТРАНСПОРТ:**
    - ТРАНСПОРТНАЯ И ИНЖЕНЕРНАЯ ИНФРАСТРУКТУРА
    - ПРИЧАЛЫ И ПРИСТАНИ
  - ВОЗДУШНЫЙ ТРАНСПОРТ:**
    - АЭРОПОРТЫ ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ
    - АЭРОПОРТ РЕГИОНАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ
  - ЖЕЛЕЗНОДОРОЖНЫЙ ТРАНСПОРТ:**
    - ЖЕЛЕЗНЫЕ ДОРОГИ
  - АВТОМОБИЛЬНЫЙ ТРАНСПОРТ:**
    - АВТОДОРОГА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ
    - АВТОДОРОГИ И ЗИМНИКИ
- ОСОБО ОХРАНЯЕМЫХ ПРИРОДНЫХ ТЕРРИТОРИЙ:**
  - ЗАКАЗНИКИ ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ
  - В ТОМ ЧИСЛЕ ОХРАННЫЕ ЗОНЫ
  - ЗАКАЗНИКИ ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ
  - ЗАКАЗНИКИ КРАЕВОГО ЗНАЧЕНИЯ
  - ПАМЯТНИКИ ПРИРОДЫ КРАЕВОГО ЗНАЧЕНИЯ
  - ВОЛНО-БЛИЗКОМЫЕ УГОЛЬЯ МЕЖДУНАРОДНОГО ЗНАЧЕНИЯ (РАМСАРСКАЯ КОНВЕНЦИЯ)
  - ЛЕСНОЙ ФОНДА (ЗАЩИТНЫЕ ТУНДРОВЫЕ ЛЕСА)
  - ОБЛЕСЕННЫЕ
  - НЕОБЛЕСЕННЫЕ
  - ТЕРРИТОРИИ ТРАДИЦИОННОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КМНС
  - ЗОНА ДОМАШНЕГО ОЛЕНЕВОДСТВА

					1750613/0876Д-01-741000-ППТ2-СХ-02				
					Обустройство Сузунского месторождения. Межпромысловый нефтепровод «УПН «Сузун» - ЦПС Ванкорского месторождения» с СИКН «Ванкор»				
Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Проект планировки территории Материалы по обоснованию	Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Шолом			24.11.16		Р	2	
Гл. спец.		Зимничкий			24.11.16				
И.о.нач.отд.		Брезгун			24.11.16				
Н. контр.		Кудря			24.11.16				
ГИП		Парыгин			24.11.16				

Документ разработан ООО "НК "Роснефть" -НТЦ". Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по соглашению между разработчиком и заказчиком

Согласовано

Согласовано

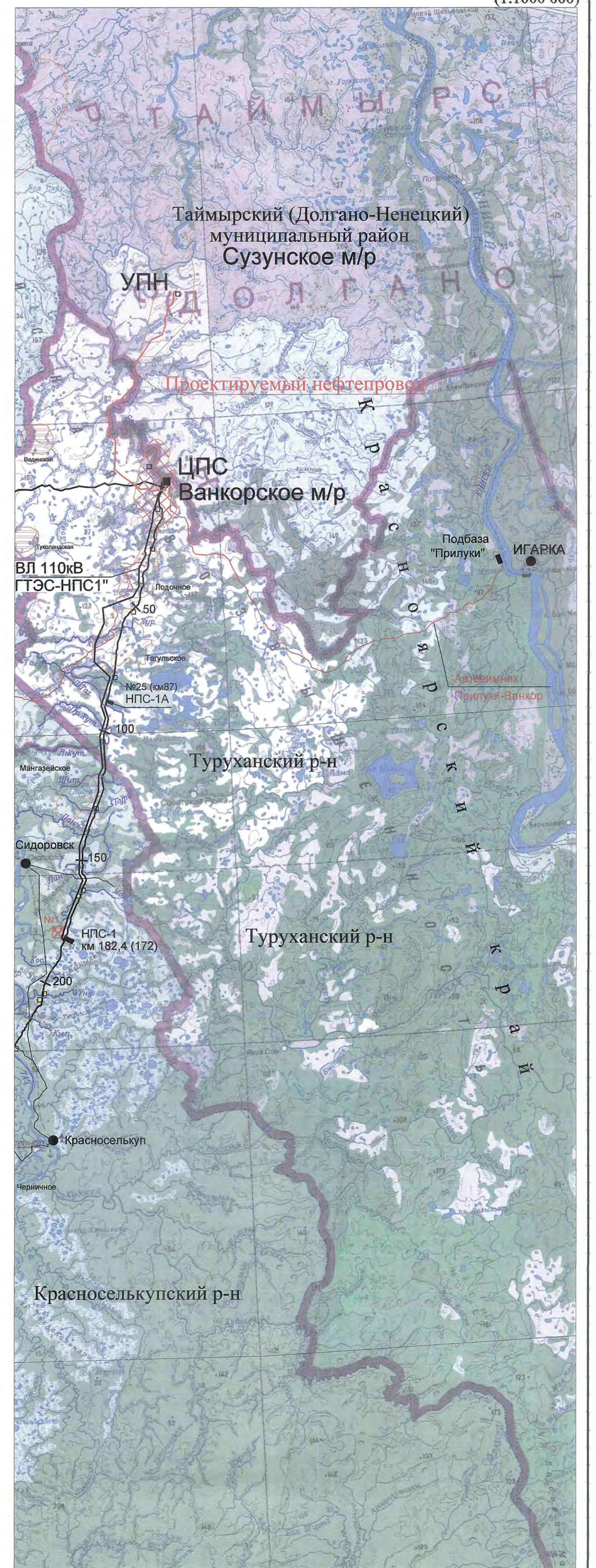
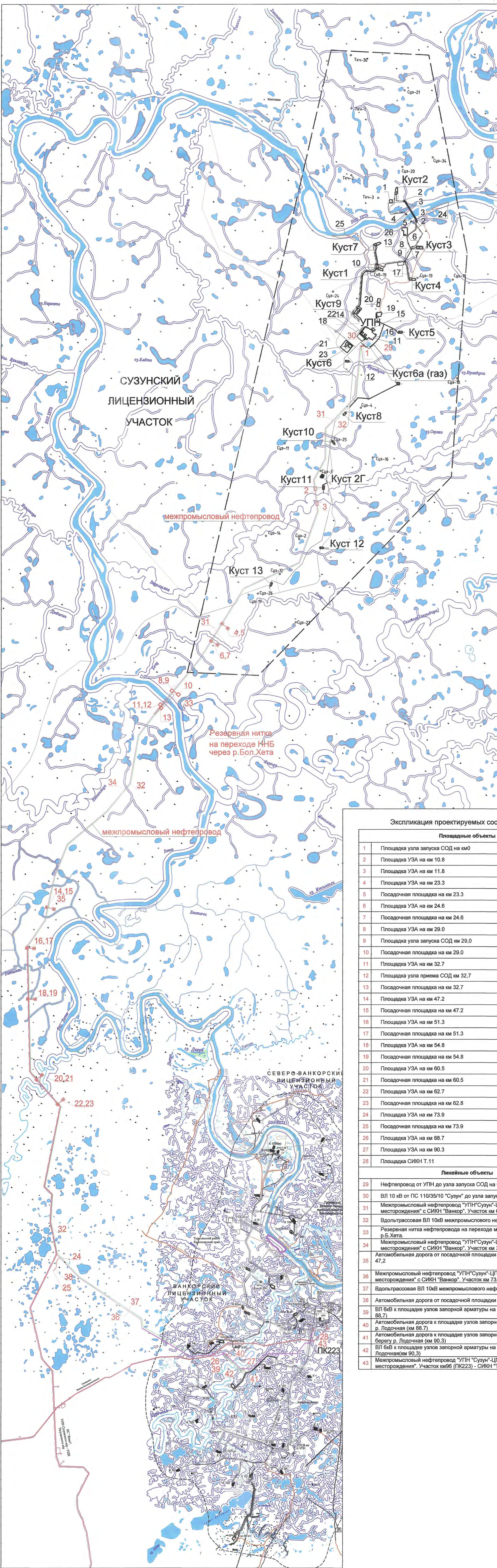
И.о.подл.	Взам. ин.б.п.	Подп. и дата
336511		

ОБЗОРНАЯ СХЕМА

Обустройство Сузунского месторождения. Межпромысловый нефтепровод "УПН "Сузун" - ЦПС Ванкорского месторождения" с СИКН "Ванкор"

(1:100 000)

(1:1000 000)



Экспликация проектируемых сооружений

Площадные объекты	
1	Площадка узла запуска СОД на км0
2	Площадка УЗА на км 10.8
3	Площадка УЗА на км 11.8
4	Площадка УЗА на км 23.3
5	Посадочная площадка на км 23.3
6	Площадка УЗА на км 24.6
7	Посадочная площадка на км 24.6
8	Площадка УЗА на км 29.0
9	Площадка узла запуска СОД км 29.0
10	Посадочная площадка на км 29.0
11	Площадка УЗА на км 32.7
12	Площадка узла приема СОД км 32.7
13	Посадочная площадка на км 32.7
14	Площадка УЗА на км 47.2
15	Посадочная площадка на км 47.2
16	Площадка УЗА на км 51.3
17	Посадочная площадка на км 51.3
18	Площадка УЗА на км 54.8
19	Посадочная площадка на км 54.8
20	Площадка УЗА на км 60.5
21	Посадочная площадка на км 60.5
22	Площадка УЗА на км 62.7
23	Посадочная площадка на км 62.8
24	Площадка УЗА на км 73.9
25	Посадочная площадка на км 73.9
26	Площадка УЗА на км 88.7
27	Площадка УЗА на км 90.3
28	Площадка СИКН Т.11
Линейные объекты	
29	Нефтепровод от УПН до узла запуска СОД на 0 км
30	ВЛ 10 кВ от ПС 110/35/10 "Сузун" до узла запуска СОД на 0 км
31	Межпромысловый нефтепровод "УПН"Сузун"-ЦПС Ванкорского месторождения" с СИКН "Ванкор". Участок км 0-км 32.0
32	Вдольтрассовая ВЛ 10кВ межпромыслового нефтепровода км 0 - км 73.5
33	Резервная нитка нефтепровода на переходе методом ИНБ через р.Б.Хета.
34	Межпромысловый нефтепровод "УПН"Сузун"-ЦПС Ванкорского месторождения" с СИКН "Ванкор". Участок км 32.0-км 73.5
35	Автомобильная дорога от посадочной площадки для вертолета до УЗА км 47.2
36	Межпромысловый нефтепровод "УПН"Сузун"-ЦПС Ванкорского месторождения" с СИКН "Ванкор". Участок км 73.5 - СИКН км 97.7
37	Вдольтрассовая ВЛ 10кВ межпромыслового нефтепровода км 73.5 - Куст№14
38	Автомобильная дорога от посадочной площадки до площадки УЗА км 73,9
39	ВЛ 6кВ к площадке узлов запорной арматуры на левом берегу р. Лодочная(км 88,7)
40	Автомобильная дорога к площадке узлов запорной арматуры на левом берегу р. Лодочная (км 88,7)
41	Автомобильная дорога к площадке узлов запорной арматуры на правом берегу р. Лодочная (км 90.3)
42	ВЛ 6кВ к площадке узлов запорной арматуры на правом берегу р. Лодочная(км 90.3)
43	Межпромысловый нефтепровод "УПН "Сузун"-ЦПС Ванкорского месторождения". Участок км96 (ПК223) - СИКН "Т.11"

Экспликация ранее запроектированных зданий и сооружений

Номер на плане	Наименование
1	Площадка хранения материалов и оборудования (для куста N2)
2	Узел СОД на резервной нитке нефтегазопровода
3	Отпечатающая арматура
4	Площадка для нужд понтоной переправы на левом берегу р. Большая Хета
5	Площадка для нужд понтоной переправы на правом берегу р. Большая Хета
6	База МТР
7	СОД от куста N3
8	СОД приема/запуска на ВПТ от куста N2
9	СОД от куста N4
10	СОД в т. вр. куста N1
11	Узел подключения СОД на "УПН"
12	СОД на ПК МН "Сузунское м-р - Ванкорское м-р"
13	Вертолетная площадка
14	ПС 110/35/10
15	УПН
16	УПГ
17	ЖВК
18	БПО
19	Комплекс временного хранения и утилизации промышленных и бытовых отходов с установкой
20	Линия по переработке отходов бурения
21	База противопожарных спасательных формирований
22	Площадка под временный городок строителей на 726 чел. для УПН
23	Площадка сервисных предпийтий
24	карьер Островной
25	карьер Сузун-1
26	карьер Базовый

Условные обозначения

	Проектируемые сооружения:
	- автодорога
	- межпромысловый нефтепровод
	- ВЛ 10 кВ
	- Площадки нефтяных кустов
	- Площадные объекты обустройства
	- Площадки газовых кустов
	- Площадные объекты (действующие и строящиеся)
	- Коридоры коммуникаций (действующие и строящиеся)
	- Автодороги (действующие и строящиеся)
	- Границы месторождений
	- Граница водоохранной зоны

Документ разработан ООО "НК "Роснефть" - НТЦ". Информацию, содержащуюся в документе, можно было рассекретить или перевести в открытый доступ по согласованию между разработчиком и заказчиком.

Составлено: [ ]

Лист № 01 из 01

Дата: 24.11.18

Время: 10:00

Имя: [ ]

1750613/0876Д-01-741000-ППТ2-СХ-03		Обустройство Сузунского месторождения. Межпромысловый нефтепровод «УПН «Сузун» - ЦПС Ванкорского месторождения» с СИКН «Ванкор»	
Имя: Колчун	Лист: 1 из 1	Дата: 24.11.18	Страницы: 3
Разработчик: Шолохов	Лист: 3	Дата: 24.11.18	Листы: 3
Ид. нач. спец. Экономский	Лист: 3	Дата: 24.11.18	Листы: 3
Ид. нач. спец. Брезгин	Лист: 3	Дата: 24.11.18	Листы: 3
Исполнитель: Кубряк	Лист: 3	Дата: 24.11.18	Листы: 3
ГПИ: Плыгин	Лист: 3	Дата: 24.11.18	Листы: 3

1750613\_876D\_Прл\_Б\_дwg Формат А2x3V

СХЕМА ДВИЖЕНИЯ ТРАНСПОРТА

(1:1 000 000)

Документ разработан ООО "НК "Роснефть"-НТЦ".  
Информация, содержащаяся в документе, может  
быть раскрыта или передана третьим лицам только  
по согласованию между разработчиком и заказчиком

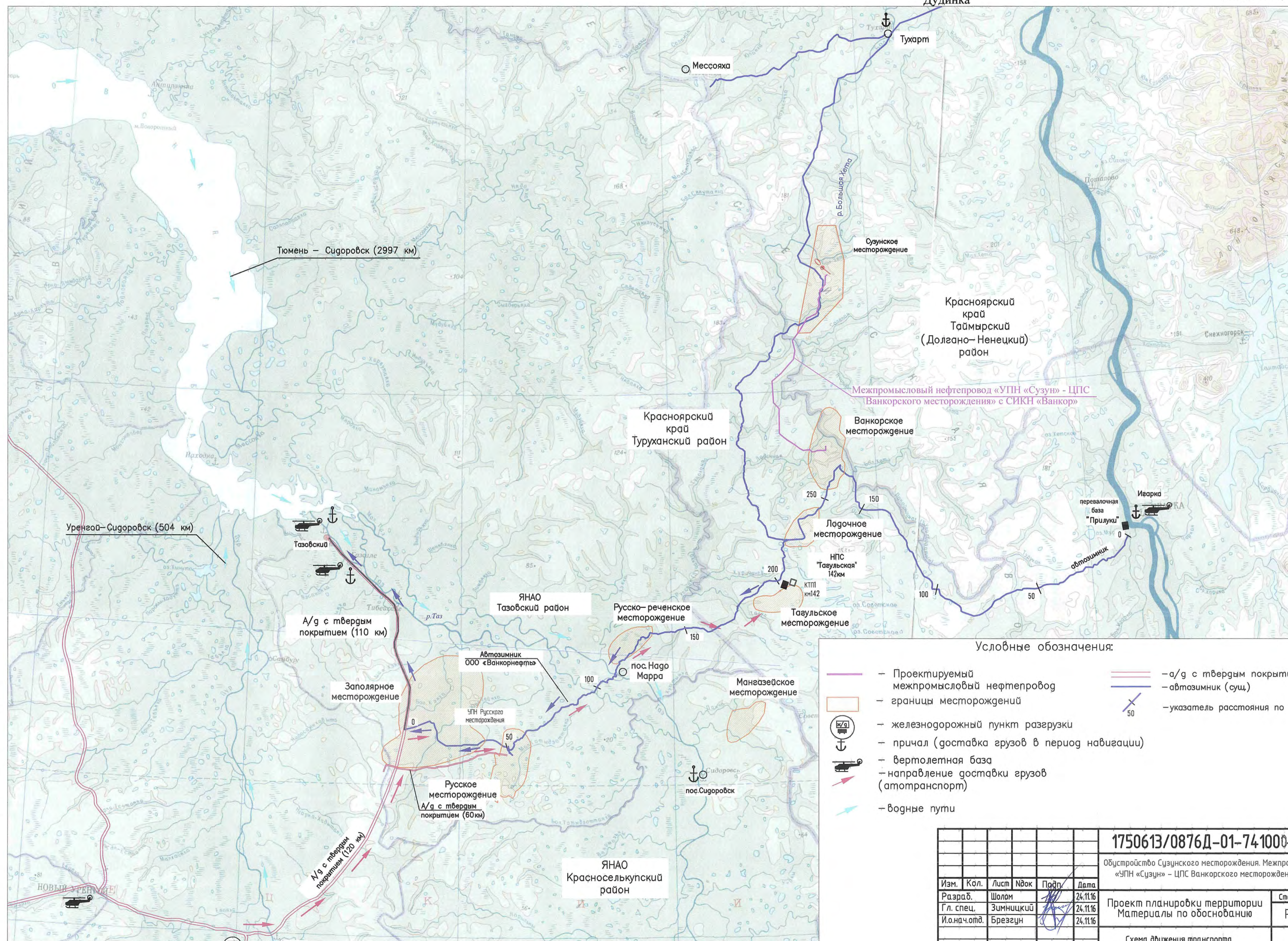
Согласовано

Согласовано

Инд. № подл.  
336911

Взам. инв. №

Лист. и дата

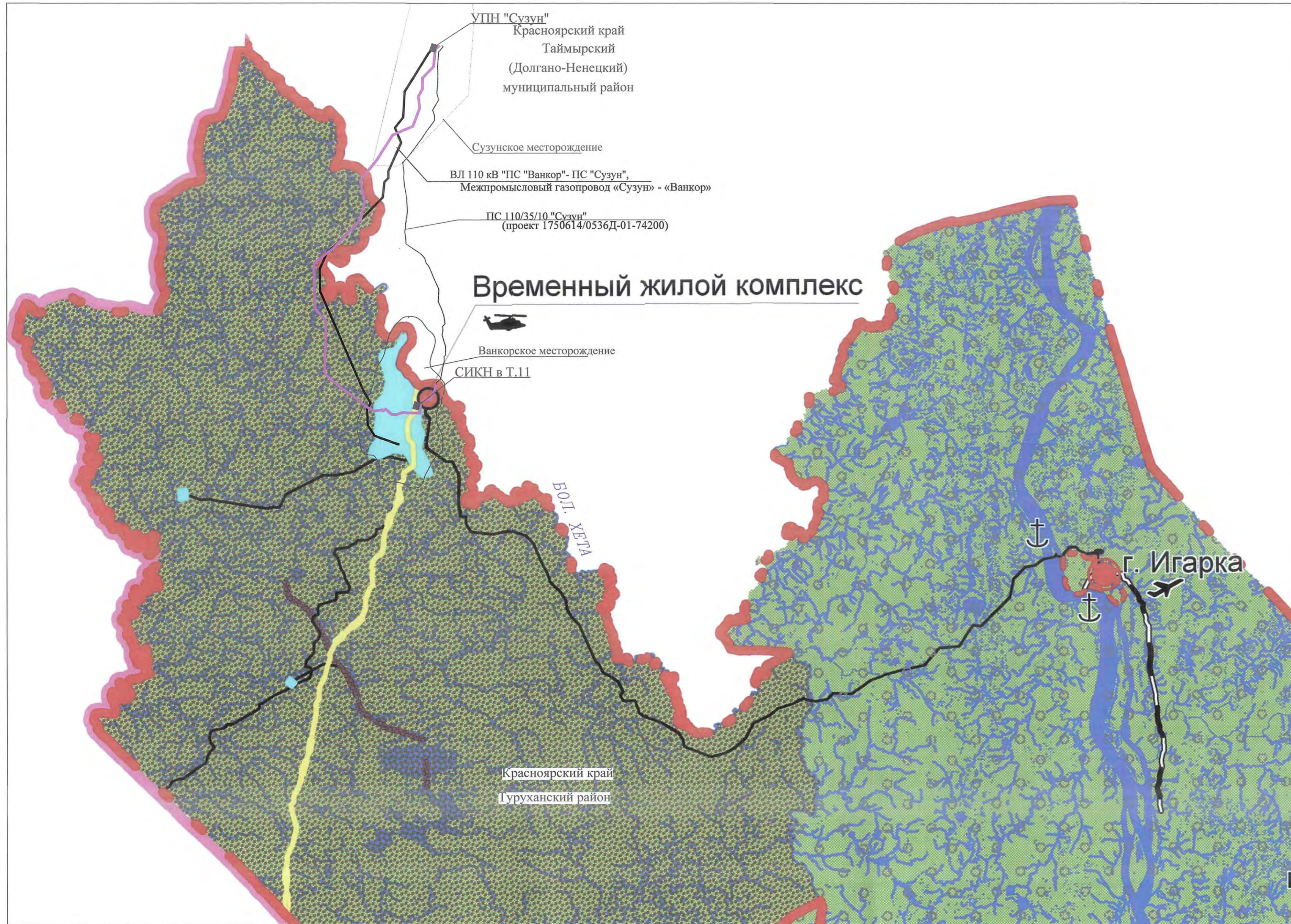


Условные обозначения:

- Проектируемый межпромысловый нефтепровод
- границы месторождений
- железнодорожный пункт разгрузки
- причал (доставка грузов в период навигации)
- вертолетная база
- направление доставки грузов (автотранспорт)
- водные пути
- а/д с твердым покрытием
- автозимник (сущ.)
- указатель расстояния по автозимнику

1750613/0876Д-01-741000-ППТ2-СХ-04					
Обустройство Сузунского месторождения. Межпромысловый нефтепровод «УПН «Сузун» - ЦПС Ванкорского месторождения» с СИКН «Ванкор»					
Изм.	Кол.	Лист	Инд.	Подп.	Дата
Разраб.	Шолом				24.11.16
Гл. спец.	Зимницкий				24.11.16
И.о.нач.отд.	Брезгун				24.11.16
Проект планировки территории			Стадия	Лист	Листов
Материалы по обоснованию			Р	4	
Схема движения транспорта (1:1 000 000)					
ООО "НК "Роснефть"-НТЦ"					

Схема границ территорий объектов культурного наследия  
(Туруханский район) (1:50000)



**Условные обозначения**

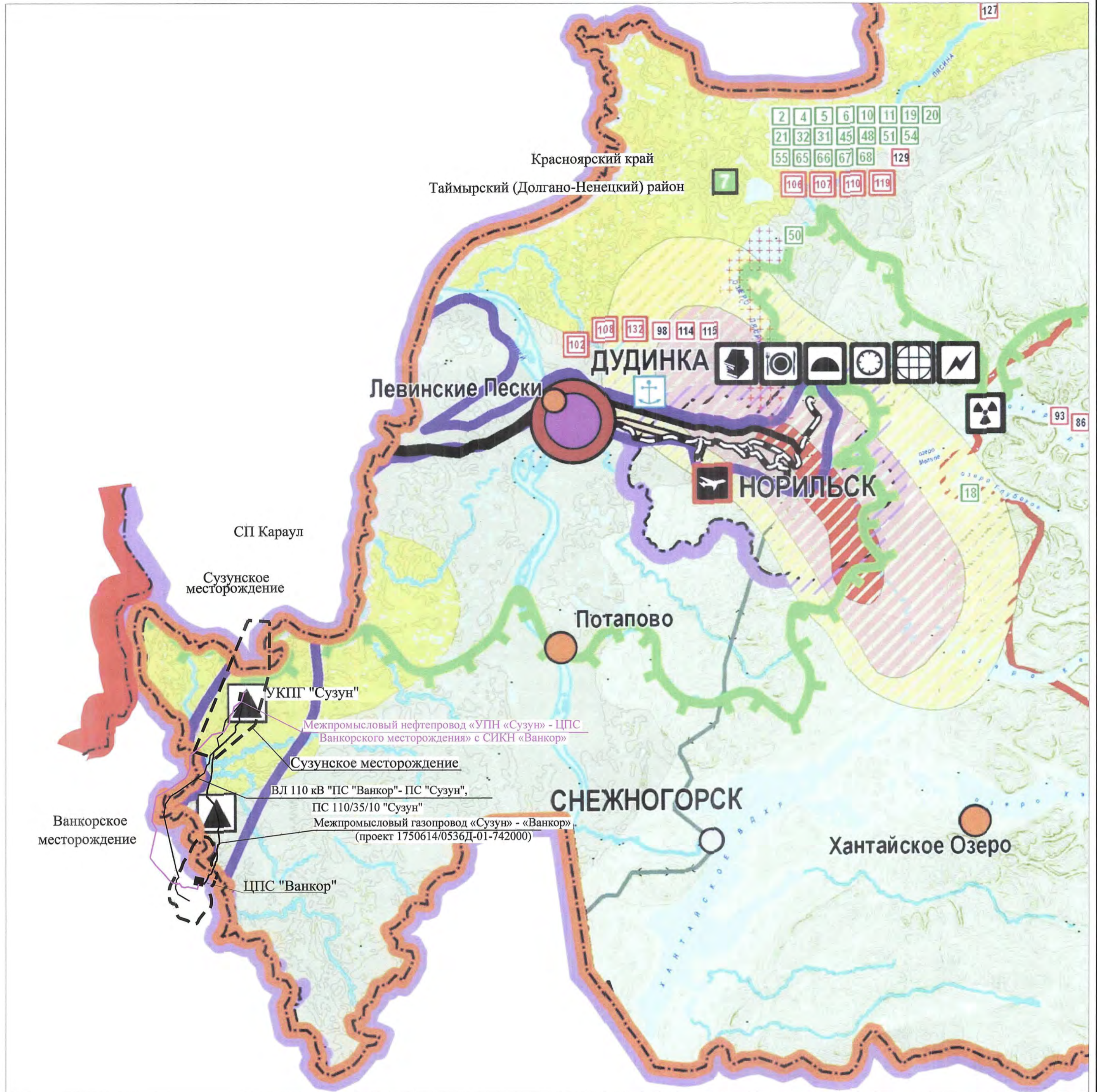
- границы**
- Проектируемый межпромысловый нефтепровод
  - края
  - района
  - - - муниципальных образований
  - лесхоза
  - лесничеств
- земли сельскохозяйственного назначения территории**
- сельскохозяйственных угодий
  - водных объектов
- земли промышленности территории**
- участков ЗАО "Ванкорнефть"
- земли особо охраняемых территорий территории**
- древесно-кустарниковой растительности
  - водных объектов
  - болот
  - островов
  - заповедника "Центрально-Сибирского биосферного"
- земли лесного фонда территории**
- древесно-кустарниковой растительности
  - водных объектов
- болот**
- тундр
  - выходов скальных пород
  - островов
  - памятника природы "Сосновый бор"
  - заказника "Туруханский"
  - заказника "Елогуйский"
  - заповедника "Центрально-Сибирского биосферного"
- земли водного фонда**
- водных объектов
- земли запаса**
- болот
  - выходов скальных пород
  - древесно-кустарниковой растительности
- Транспортная инфраструктура**
- железная дорога
  - автозимники
  - автодороги
  - просеки
  - трасса нефтепровода
- Символы:**
- "Курейская" ГЭС
  - пристань
  - аэропорт
  - вертолетная площадка
  - населенный пункт численностью от 0 до 100 чел.
  - населенный пункт численностью от 100 до 500 чел.
  - административный центр сельсовета
  - административный центр района

1. В соответствии с заключением Министерства Культуры Красноярского края на территории, отводимой под проектно-изыскательские работы, объекты культурного наследия отсутствуют.

Документ разработан ООО "НК "Роснефть" - НТЦ".  
Информация, содержащаяся в документе, может  
быть раскрыта или передана третьим лицам только  
по соглашению между Разработчиком и Заказчиком

Согласовано	Взвз. инв. №	Лист	и дата	Имя, № подл.
				В.И.С.И.Р.

1750613/0876Д-01-741000-ППТ2-СХ-05				
Обустройство Сузунского месторождения. Межпромысловый нефтепровод «УПН «Сузун» - ЦПС Ванкорского месторождения» с СИКН «Ванкор»				
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Дата
Разраб.	Шолом	24.11.16		
Гл. спец.	Зимницкий	24.11.16		
И.о.нач.отд.	Брезгун	24.11.16		
Н. контр.	Кудря	24.11.16		
ГИП	Парыгин	24.11.16		
Проект планировки территории Материалы по обоснованию			Стандия	Лист
			Р	5
Схема границ территорий объектов культурного наследия (Туруханский район) (1:50000)			ООО "НК "Роснефть" - НТЦ"	
1750613_0876Д-01-741001-ППТ2-СХ-05-гС01.dwg				
Формат А3х3				



**УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ**

- Проектируемый межпромысловый нефтепровод
- ГРАНИЦА СУЗУНСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ
- АДМИНИСТРАТИВНЫЕ ГРАНИЦЫ:**
  - КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ
  - ТАЙМЫРСКОГО ДОЛГАНО-НЕНЕЦКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
  - ПОСЕЛЕНИЙ
  - МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
- ОБЪЕКТЫ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ:**
  - ПАМЯТНИК КУЛЬТУРЫ, СОСТОЯЩИЙ НА ГОСУДАРСТВЕННОЙ ОХРАНЕ
  - ПАМЯТНИК КУЛЬТУРЫ
  - ПАМЯТНИК АРХЕОЛОГИИ
- ГЕОЛОГИЧЕСКИЕ ПАМЯТНИКИ, УНИКАЛЬНЫЕ ГЕОЛОГИЧЕСКИЕ ОБЪЕКТЫ:**
  - ПАМЯТНИК КУЛЬТУРЫ
  - ПАМЯТНИК АРХЕОЛОГИИ

1. В соответствии с заключением Министерства Культуры Красноярского края на территории, отводимой под проектно-изыскательские работы, объекты культурного наследия отсутствуют.

						<b>1750613/0876Д-01-741000-ППТ2-СХ-06</b>			
						Обустройство Сузунского месторождения. Межпромысловый нефтепровод «УПН «Сузун» - ЦПС Ванкорского месторождения» с СИКН «Ванкор»			
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	Проект планировки территории Материалы по обоснованию	Стандия	Лист	Листов
Разраб.		Шолом			24.11.16		Р	6	
Гл. спец.		Зимницкий			24.11.16				
И.о.нач.отд.		Брезгун			24.11.16	Схема границ территорий объектов культурного наследия (Таймырский Долгано-Ненецкий муниципальный район), (1:1 000 000)			
Н. контр.		Кудря			24.11.16	ООО «НК «Роснефть» - НТЦ»			
ГИП		Барановский			24.11.16				

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по соглашению между разработчиком и заказчиком

Согласовано

Согласовано

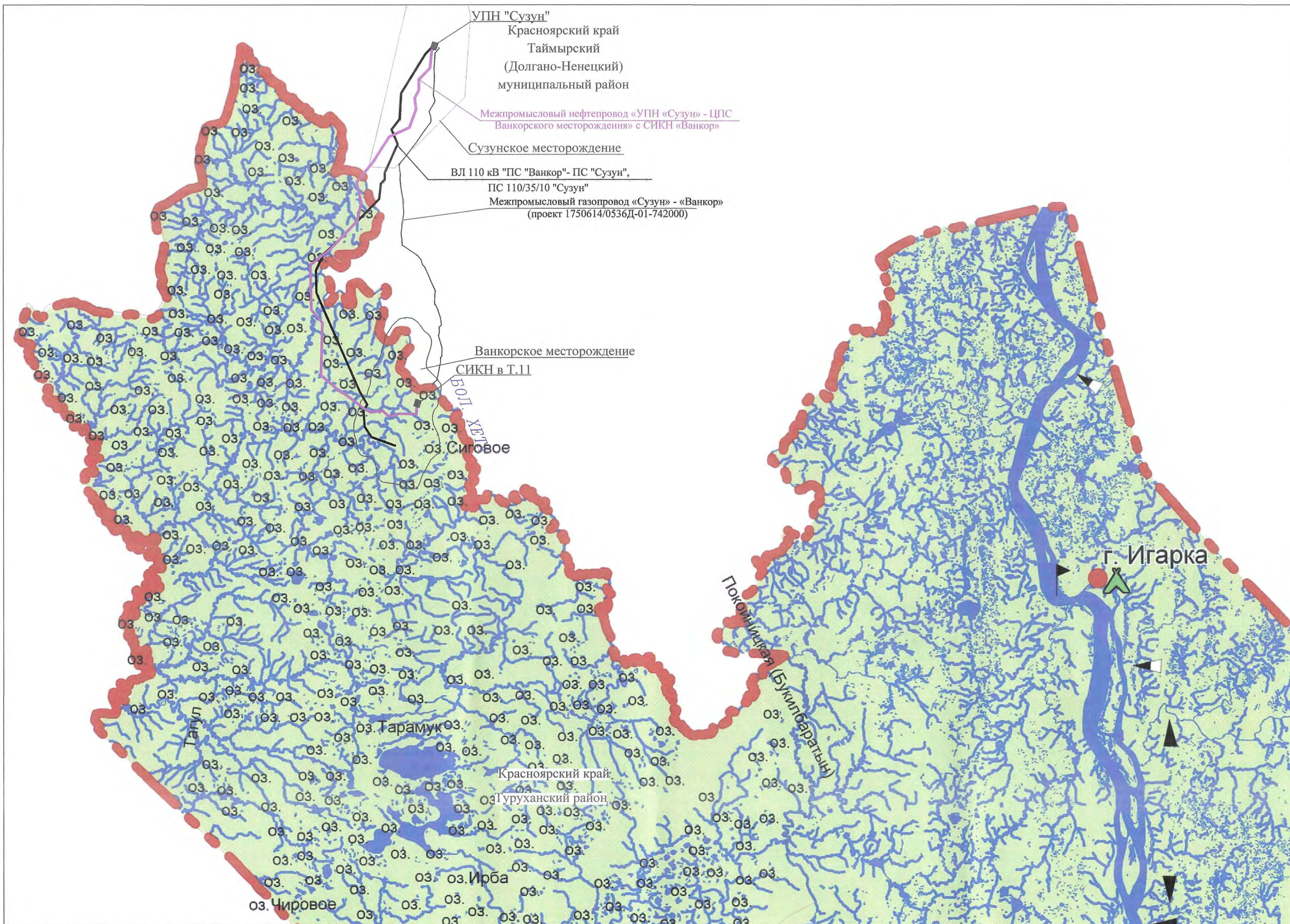
Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

33691P

Схема границ зон с особыми условиями использования территории  
(Туруханский район) (1:50000)



Условные обозначения

- Проект. Сущ.
- населенный пункт
  - граница района
  - зона затопления
  - памятники
  - истории
  - архитектуры
  - археологии
  - археологии вновь выявленные
  - природы
  - Проектируемый межпромысловый нефтепровод

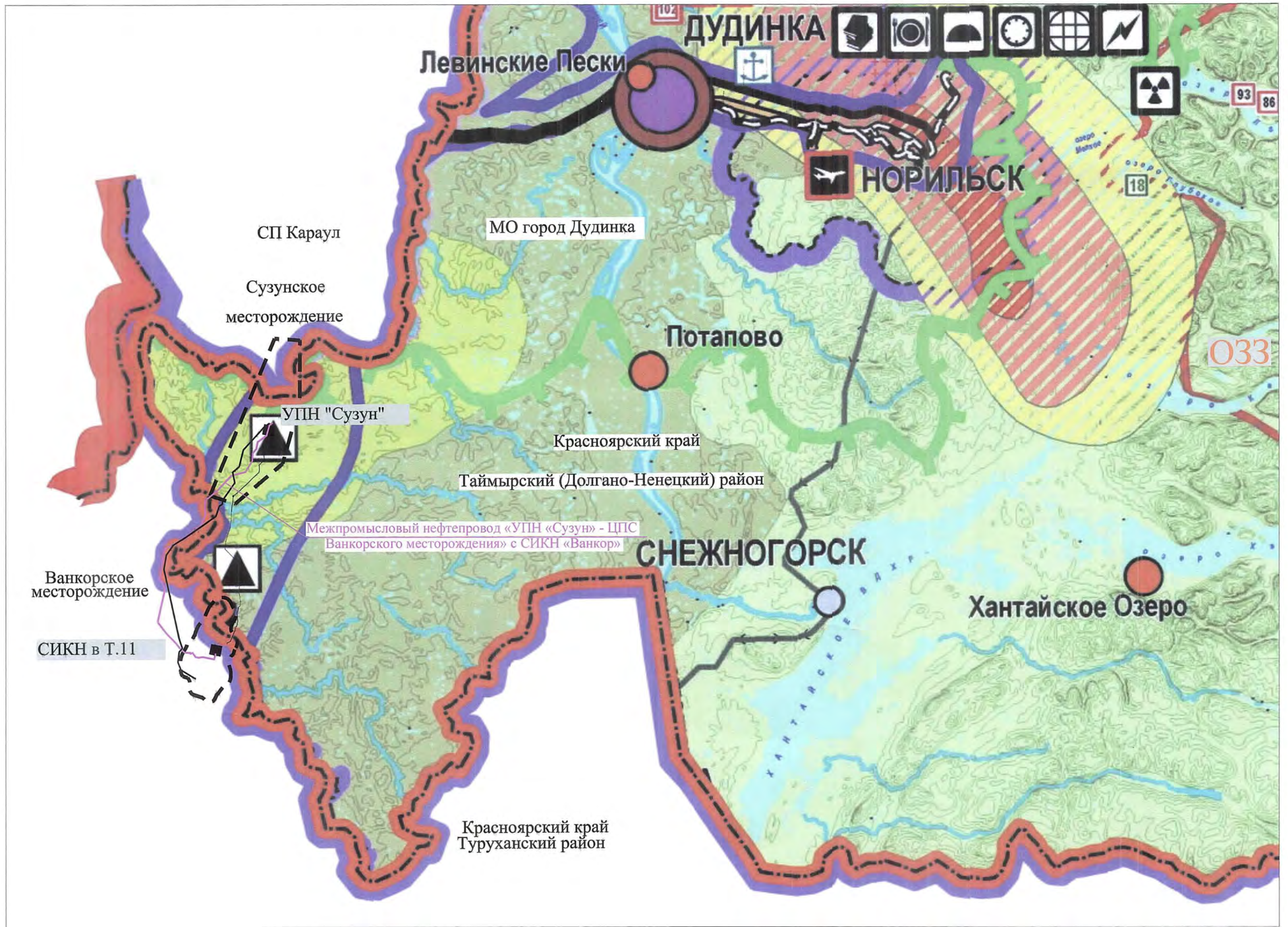
- особо-охраняемые природные территории и объекты
- ① заказник "Кангатские протоки"
  - ② заказник "Вороговские острова"
  - заказник "Туруханский"
  - заказник "Елогуйский"
  - заповедник "Центрально - Сибирский биосферный"
  - памятник природы "Сосновый бор"
  - ▲ метеорологические посты
  - ▲ стоковые речные посты
  - ▲ уровенные речные посты

1. Согласно заключению Администрации Туруханского района Красноярского края на территории размещения проектируемых объектов особо охраняемые природные территории местного значения отсутствуют.

Документ разработан ООО "НК "Роснефть" - НТИ". Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Имя, И. под.	3.3.2016
Лист и дата	
Взв. шифр	
Согласовано	

<b>1750613/0876Д-01-741000-ППТ2-СХ-07</b>					
Обустройство Сузунского месторождения. Межпромысловый нефтепровод «УПН «Сузун» - ЦПС Ванкорского месторождения» с СИКН «Ванкор»					
Изм.	Кол.	Лист	Идок	Подп.	Дата
Разраб.		Шолом			24.11.16
Гл. спец.		Зимницкий			24.11.16
И.о.нач.отд.		Брезгун			24.11.16
Проект планировки территории Материалы по обоснованию					
				Стадия	Лист
				Р	7
Схема границ зон с особыми условиями использования территории (Туруханский район) (1:50000)					
Н. контр.				Кудря	24.11.16
ГИП				Парыгин	24.11.16
ООО "НК "Роснефть" - НТИ"					



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

<p>— Проектруемый межпромысловый нефтепровод</p> <p>— ГРАНИЦА СУЗУНСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ</p> <p><b>ЗОНЫ С ОСОБЫМИ УСЛОВИЯМИ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ:</b></p> <p>☼ САНИТАРНО-ЗАЩИТНЫЕ ЗОНЫ ПРЕДПРИЯТИЙ 1-3 КЛАССА ВРЕДНОСТИ</p> <p>— ВОДООХРАННЫЕ ЗОНЫ ВОДОТОКОВ И ВОДОЕМОВ (200 м)</p> <p>☉ ЗОНЫ САНИТАРНОЙ ОХРАНЫ ИСТОЧНИКОВ ВОДОСНАБЖЕНИЯ</p> <p>— ОХРАННЫЕ ЗОНЫ ТРУБОПРОВОДОВ</p> <p>— ОХРАННЫЕ КОРИДОРЫ ЛЭП</p> <p><b>ЧИСЛЕННОСТЬ НАСЕЛЕНИЯ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ, чел.:</b></p> <p>○ БОЛЕЕ 17 000</p> <p>○ ОТ 1000 ДО 5000</p> <p>○ ОТ 500 ДО 1000</p> <p>○ ОТ 200 ДО 300</p> <p>○ МЕНЕЕ 200</p>	<p><b>АДМИНИСТРАТИВНЫЕ ГРАНИЦЫ:</b></p> <p>— КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ</p> <p>— ТАЙМЫРСКОГО ДОЛГАНО-НЕНЕЦКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА</p> <p>— ПОСЕЛЕНИЙ</p> <p>— МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ</p> <p><b>ОСОБО ОХРАНЯЕМЫХ ПРИРОДНЫХ ТЕРРИТОРИЙ:</b></p> <p><b>ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ:</b></p> <p>— ЗАПОВЕДНИКИ, ЗАКАЗНИКИ</p> <p>— ОХРАННЫЕ ЗОНЫ ЗАПОВЕДНИКОВ</p> <p><b>ПРИРОДНЫЕ ТЕРРИТОРИИ МЕЖДУНАРОДНОГО ЗНАЧЕНИЯ:</b></p> <p>— ВОДНО-БОЛОТНЫЕ УГОДЬЯ МЕЖДУНАРОДНОГО ЗНАЧЕНИЯ (РАМСАРСКАЯ КОНВЕНЦИЯ)</p> <p>— ГРАНИЦА ЗАЩИТНЫХ ТУНДРОВЫХ ЛЕСОВ</p> <p><b>ОЗЗ</b> ОХРАННАЯ ЗОНА ГОСУДАРСТВЕННОГО ПРИРОДНОГО ЗАПОВЕДНИКА "ПУТОРАНСКИЙ"</p> <p><b>ЛОКАЛЬНО НАРУШЕННЫЕ ТЕРРИТОРИИ:</b></p> <p>— ЗОНА ВЫСОКОЙ ЗАГРЯЗНЕННОСТИ ЛАНДШАФТОВ</p> <p>++++ ЗАГРЯЗНЕНИЕ ВОДОЕМА</p> <p>☢ МЕСТА ПОДЗЕМНЫХ ЯДЕРНЫХ ВЗРЫВОВ</p> <p><b>ЗОНА НЕГАТИВНОГО ВЛИЯНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО КОМПЛЕКСА НГМК (по границе погибших лесов)</b></p> <p>▨ ПОЛНОЕ ПОВРЕЖДЕНИЕ</p> <p>▨ СИЛЬНОЕ ПОВРЕЖДЕНИЕ</p> <p>▨ СРЕДНЕЕ ПОВРЕЖДЕНИЕ</p>	<p><b>ТРАНСПОРТНАЯ ИНФРАСТРУКТУРА:</b></p> <p><b>ВОДНЫЙ ТРАНСПОРТ</b></p> <p>☪ МОРСКИЕ ПОРТЫ</p> <p><b>ВОЗДУШНЫЙ ТРАНСПОРТ</b></p> <p>✈ АЭРОПОРТЫ ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ</p> <p>✈ АЭРОПОРТ РЕГИОНАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ</p> <p><b>ЖЕЛЕЗНОДОРОЖНЫЙ ТРАНСПОРТ</b></p> <p>— ЖЕЛЕЗНЫЕ ДОРОГИ</p> <p><b>АВТОМОБИЛЬНЫЙ ТРАНСПОРТ</b></p> <p>— АВТОДОРОГА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ</p> <p>— АВТОДОРОГИ И ЗИМНИКИ</p>	<p><b>ОБЪЕКТЫ НЕГАТИВНОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ:</b></p> <p><b>РАЗРАБАТЫВАЕМЫЕ МЕСТОРОЖДЕНИЯ УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ:</b></p> <p>▲ НЕФТЬ</p> <p><b>ПРЕДПРИЯТИЯ ОБРАБАТЫВАЮЩЕЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ:</b></p> <p>🏭 ПИЩЕВОЙ ПРОДУКЦИИ</p> <p>🖨 ИЗДАТЕЛЬСКО-ПОЛИГРАФИЧЕСКОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ</p> <p>⚡ ПРОИЗВОДСТВО И РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ, ПАРА И ГОРЯЧЕЙ ВОДЫ</p> <p>🗑 ПОЛИГОНЫ ТБО, СВАЛКИ</p>
---	--	---	--

1. Согласно заключению Администрации Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района Красноярского края на территории размещения проектируемых объектов особо охраняемые природные территории, территории традиционного природопользования местного значения отсутствуют.

1750613/0876Д-01-741001-ПРТ2-СХ-08					
Обустройство Сузунского месторождения. Межпромысловый нефтепровод «УПН «Сузун» - ЦПС Ванкорского месторождения» с СИКН «Ванкор»					
Изм.	Кол.	Лист	Издок	Подп.	Дата
Разраб.	Шолом				24.11.16
Гл. спец.	Зимницкий				24.11.16
И.о.нач.отд.	Брезгун				24.11.16
Н. контр.	Кудря				24.11.16
ГИП	Парыгин				24.11.16
Проект планировки территории				Стадия	Лист
Материалы по обоснованию				Р	8
Схема границ зон с особыми условиями использования территории (Таймырский Долгано-Ненецкий муниципальный район), (1:1 000 000)				ООО "НК "Роснефть" -НТЦ"	

Документ разработан ООО "НК "Роснефть" -НТЦ".  
 Информация, содержащаяся в документе, может  
 быть раскрыта или передана третьим лицам только  
 по согласованию между разработчиком и заказчиком

Согласовано

Согласовано

Инд. № подл.	Взагл. инд. №
3363119	
Подп. и дата	