

Общество с ограниченной ответственностью



Заказчик: ООО «Благодаров-Ойл»

Исполнитель: ООО «Проект МНК»

ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА

**«Обустройство К-425 Кереметьевского нефтяного
месторождения ООО "Благодаров-Ойл»**

**Том 1 «Основная часть проекта планировки территории»
Раздел 1 «Проект планировки территории. Графическая часть»
Раздел 2 «Положение о размещении линейных объектов»**

87-21-ППТ.

2023

Общество с ограниченной ответственностью



Заказчик: ООО «Благодаров-Ойл»
Исполнитель: ООО «Проект МНК»

ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА

**«Обустройство К-425 Кереметьевского нефтяного
месторождения ООО "Благодаров-Ойл»**

**Том 1 «Основная часть проекта планировки территории»
Раздел 1 «Проект планировки территории. Графическая часть»
Раздел 2 «Положение о размещении линейных объектов»**

Главный инженер

Е.В. Ожередов

Главный инженер проектов

Л.В. Левченко

2023

Состав документации по планировке территории.

Номер тома	№ п/п	Состав	Наименование	Примечание
1	2	3	4	5
Том 1	1	Основная часть проекта планировки территории	Раздел 1 «Проект планировки территории. Графическая часть»	
	2		Раздел 2 «Положение о размещении линейных объектов»	
Том 2	3	Материалы по обоснованию проекта планировки территории	Раздел 3 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть»	
			Раздел 4 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка»	
		Приложение		
Том 3	4	Основная часть проекта межевания территории	Раздел 1 «Проект межевания территории. Графическая часть»	
	5		Раздел 2 «Проект межевания территории. Текстовая часть»	
Том 4	6	Материалы по обоснованию проекта межевания территории	Раздел 3 «Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Графическая часть»	
	7		Раздел 4 «Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Пояснительная записка»	

Инв. № подл.	Полп. и дата
	Изм.
Инв. № дубл.	Взам. инв. №
	Полп. и дата

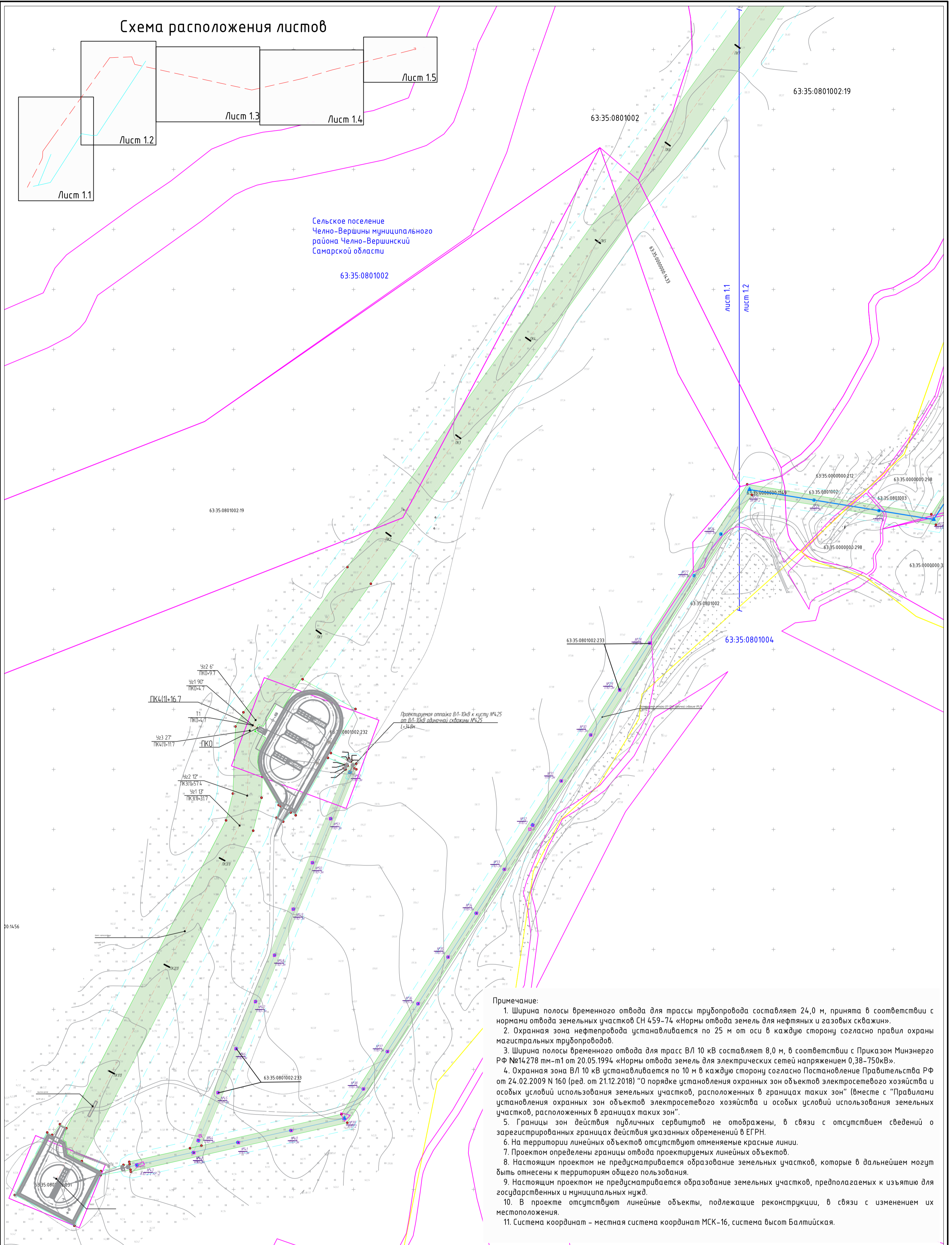
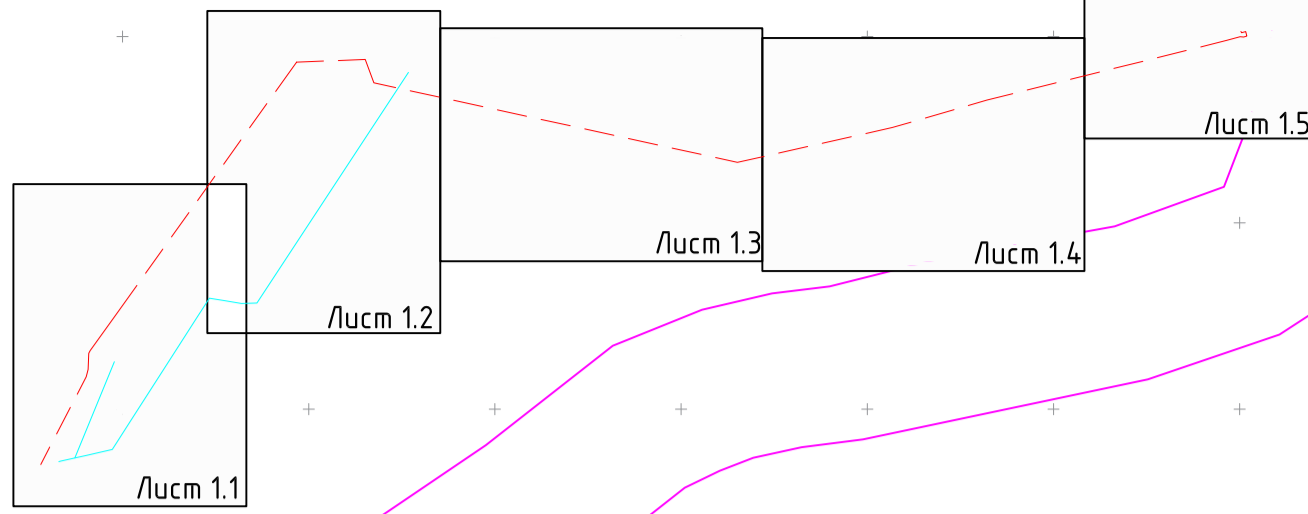
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата
Исполнитель		Сальманова		<i>[Подпись]</i>	
Проверил		Мовламов		<i>[Подпись]</i>	
Н.контроль		Ишукова		<i>[Подпись]</i>	
Т.контроль		Левченко		<i>[Подпись]</i>	
Утвердил		Ожередов		<i>[Подпись]</i>	

Состав проекта планировки и межевания территории линейного объекта		
--	--	--

Стадия	Лист	Листов
П	1	1



Схема расположения листов



Сельское поселение
Челно-Вершины муниципального
района Челно-Вершинский
Самарской области

63:35:0801002

63:35:0801002:19

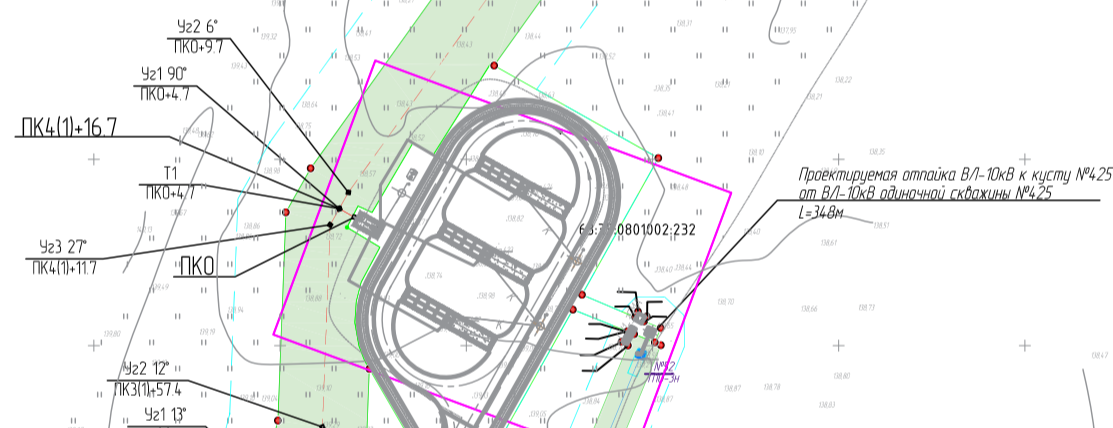
63:35:0801002

лист 1.1
лист 1.2

63:35:0801002:19

63:35:0801002:233

63:35:0801004



Проектируемая отстойка ВЛ-10кВ к кусту №425 от ВЛ-10кВ обьекта скважины №425 (3340м)

- Примечание:**
1. Ширина полосы временного отвода для трассы трубопровода составляет 24,0 м, принята в соответствии с нормами отвода земельных участков СН 459-74 «Нормы отвода земель для нефтяных и газовых скважин».
 2. Охранная зона нефтепровода устанавливается по 25 м от оси в каждую сторону согласно правил охраны магистральных трубопроводов.
 3. Ширина полосы временного отвода для трасс ВЛ 10 кВ составляет 8,0 м, в соответствии с Приказом Минэнерго РФ №14278 тм-т1 от 20.05.1994 «Нормы отвода земель для электрических сетей напряжением 0,38-750кВ».
 4. Охранная зона ВЛ 10 кВ устанавливается по 10 м в каждую сторону согласно Постановление Правительства РФ от 24.02.2009 N 160 (ред. от 21.12.2018) "О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон" (вместе с "Правилами установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон".
 5. Границы зон действия публичных сервитутов не отображены, в связи с отсутствием сведений о зарегистрированных границах действия указанных обременений в ЕГРН.
 6. На территории линейных объектов отсутствуют отменяемые красные линии.
 7. Проектом определены границы отвода проектируемых линейных объектов.
 8. Настоящим проектом не предусматривается образование земельных участков, которые в дальнейшем могут быть отнесены к территориям общего пользования.
 9. Настоящим проектом не предусматривается образование земельных участков, предполагаемых к изъятию для государственных и муниципальных нужд.
 10. В проекте отсутствуют линейные объекты, подлежащие реконструкции, в связи с изменением их местоположения.
 11. Система координат - местная система координат МСК-16, система высот Балтийская.

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

- Условные обозначения границы:**
- сельского поселения
 - существующих земельных участков
 - кадастрового квартала территории, в отношении которой осуществляется подготовка проема планировки территории
 - зон планируемого размещения линейного объекта
 - куста скважин
- административные функции**
Челно-Вершинский район
сельское поселение
Челно-Вершины
- 16:35:0801002 - номер кадастрового квартала
 - 16:35:0801002:20 - кадастровый номер земельного участка
 - 1 - номера поворотных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов
- проектируемые решения**
- трасса нефтепровода
 - трасса ВЛ

Проект планировки территории					
Обустройство К-425 Кереметьевского нефтяного месторождения ООО "Благодаров-Ойл"					
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Исполнитель	Сальманова				
Проверил	Мовланов				
Т.контроль	Ишуква				
Утвердил	Левченко				
	Ожередов				
Том 1 Основная часть проекта планировки территории. Раздел 1 "Проект планировки территории. Графическая часть."			Стадия	Лист	Листов
Чертеж зон планируемого размещения линейного объекта. Чертеж красных линий. Чертеж зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения. М1:2000			П	1.1	
Копировал			Формат А2		



Сельское поселение
Челно-Вершины муниципального
района Челно-Вершинский
Самарской области

63:35:0801002

Охранная зона линейных сооружений
Газопровод-обвод и АГРС н.п.г.
Челно-Вершины

63:35:0801003

63:35:0801002:19

лист 1.1
лист 1.2

63:35:0801004

Примечание:

1. Ширина полосы временного отвода для трассы трубопровода составляет 24,0 м, принята в соответствии с нормами отвода земельных участков СН 459-74 «Нормы отвода земель для нефтяных и газовых скважин».
2. Охранная зона нефтепровода устанавливается по 25 м от оси в каждую сторону согласно правил охраны магистральных трубопроводов.
3. Ширина полосы временного отвода для трасс ВЛ 10 кВ составляет 8,0 м, в соответствии с Приказом Минэнерго РФ №14278 тм-т1 от 20.05.1994 «Нормы отвода земель для электрических сетей напряжением 0,38-750кВ».
4. Охранная зона ВЛ 10 кВ устанавливается по 10 м в каждую сторону согласно Постановлению Правительства РФ от 24.02.2009 N 160 (ред. от 21.12.2018) "О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон" (вместе с "Правилами установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон".
5. Границы зон действия публичных сервитутов не отображены, в связи с отсутствием сведений о зарегистрированных границах действия указанных обременений в ЕГРН.
6. На территории линейных объектов отсутствуют отменяемые красные линии.
7. Проектом определены границы отвода проектируемых линейных объектов.
8. Настоящим проектом не предусматривается образование земельных участков, которые в дальнейшем могут быть отнесены к территориям общего пользования.
9. Настоящим проектом не предусматривается образование земельных участков, предполагаемых к изъятию для государственных и муниципальных нужд.
10. В проекте отсутствуют линейные объекты, подлежащие реконструкции, в связи с изменением их местоположения.
11. Система координат - местная система координат МСК-16, система высот Балтийская.

Условные обозначения
границы:

- сельское поселение
- существующих земельных участков
- кадастрового квартала территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории
- зон планируемого размещения линейного объекта
- куста скважин

административные функции
наименование муниципального района,
сельского поселения
63:35:0801002 - номер кадастрового квартала
63:35:0801002:20 - кадастровый номер земельного участка

1 - номера поворотных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов

- проектируемые решения
- трасса нефтепровода
 - трасса ВЛ

Инд. № подл. | Взам. инв. № | Инв. № дубл. | Подп. и дата

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Исполнитель	Сальманова				
Проверил	Мовланов				
Т.контроль	Ишуква				
Т.контроль	Левченко				
Утвердил	Ожередов				

Проект планировки территории

Обустройство К-425 Кереметьевского нефтяного месторождения ООО "Благодаров-Ойл"

Том 1 Основная часть проекта планировки территории. Раздел 1 "Проект планировки территории. Графическая часть."

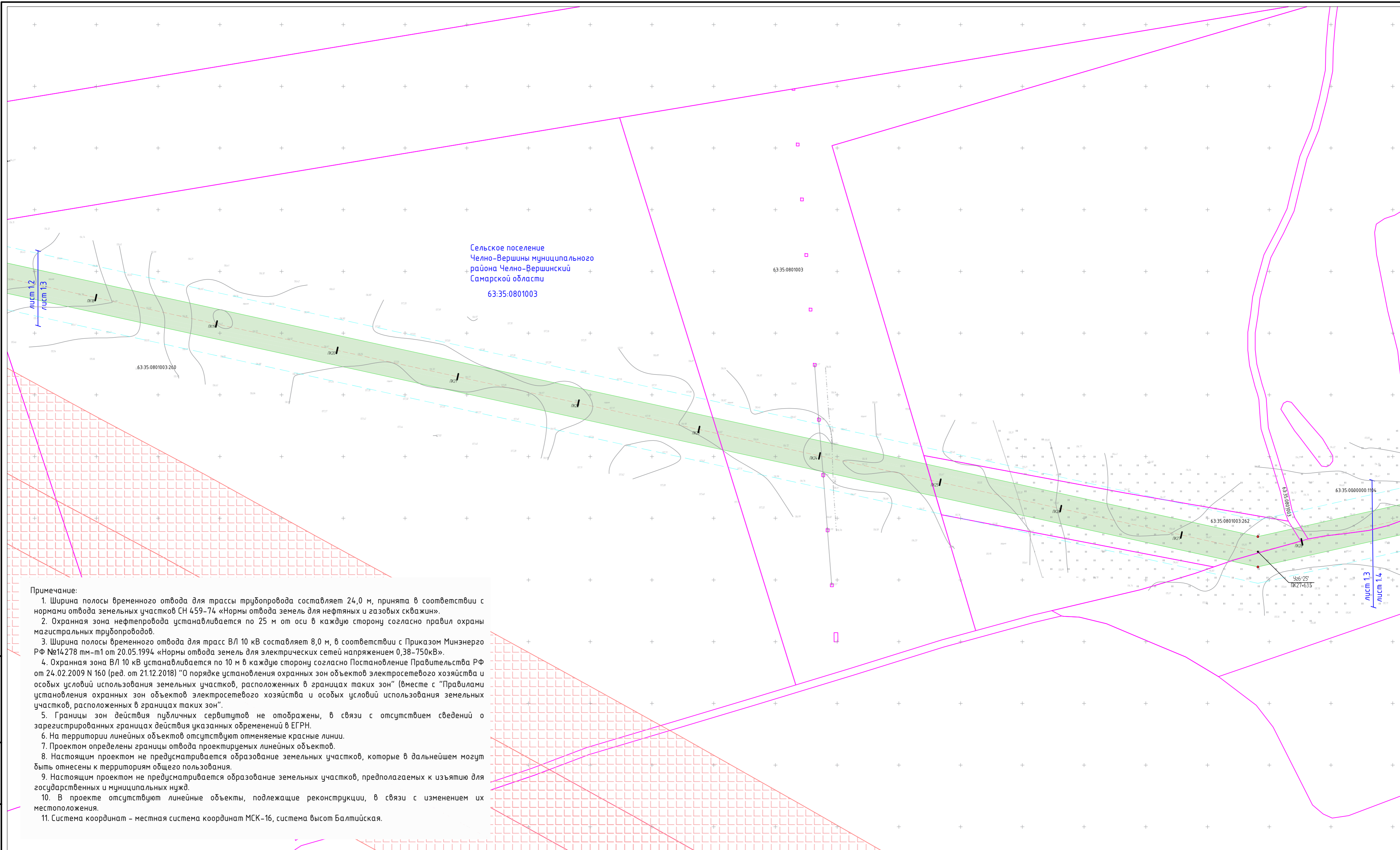
Стадия | Лист | Листов
П | 1.2 |

Чертеж зон планируемого размещения линейного объекта. Чертеж красных линий. Чертеж зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения. М 1:2000



Копировал

Формат А2



Сельское поселение
Челно-Вершины муниципального
района Челно-Вершинский
Самарской области
63:35:0801003

- Примечание:**
1. Ширина полосы временного отвода для трассы трубопровода составляет 24,0 м, принята в соответствии с нормами отвода земельных участков СН 459-74 «Нормы отвода земель для нефтяных и газовых скважин».
 2. Охранная зона нефтепровода устанавливается по 25 м от оси в каждую сторону согласно правил охраны магистральных трубопроводов.
 3. Ширина полосы временного отвода для трасс ВЛ 10 кВ составляет 8,0 м, в соответствии с Приказом Минэнерго РФ №14.278 тм-т1 от 20.05.1994 «Нормы отвода земель для электрических сетей напряжением 0,38-750кВ».
 4. Охранная зона ВЛ 10 кВ устанавливается по 10 м в каждую сторону согласно Постановлению Правительства РФ от 24.02.2009 N 160 (ред. от 21.12.2018) "О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон" (вместе с "Правилами установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон".
 5. Границы зон действия публичных сервитутов не отображены, в связи с отсутствием сведений о зарегистрированных границах действия указанных обременений в ЕГРН.
 6. На территории линейных объектов отсутствуют отменяемые красные линии.
 7. Проектом определены границы отвода проектируемых линейных объектов.
 8. Настоящим проектом не предусматривается образование земельных участков, которые в дальнейшем могут быть отнесены к территориям общего пользования.
 9. Настоящим проектом не предусматривается образование земельных участков, предполагаемых к изъятию для государственных и муниципальных нужд.
 10. В проекте отсутствуют линейные объекты, подлежащие реконструкции, в связи с изменением их местоположения.
 11. Система координат - местная система координат МСК-16, система высот Балтийская.

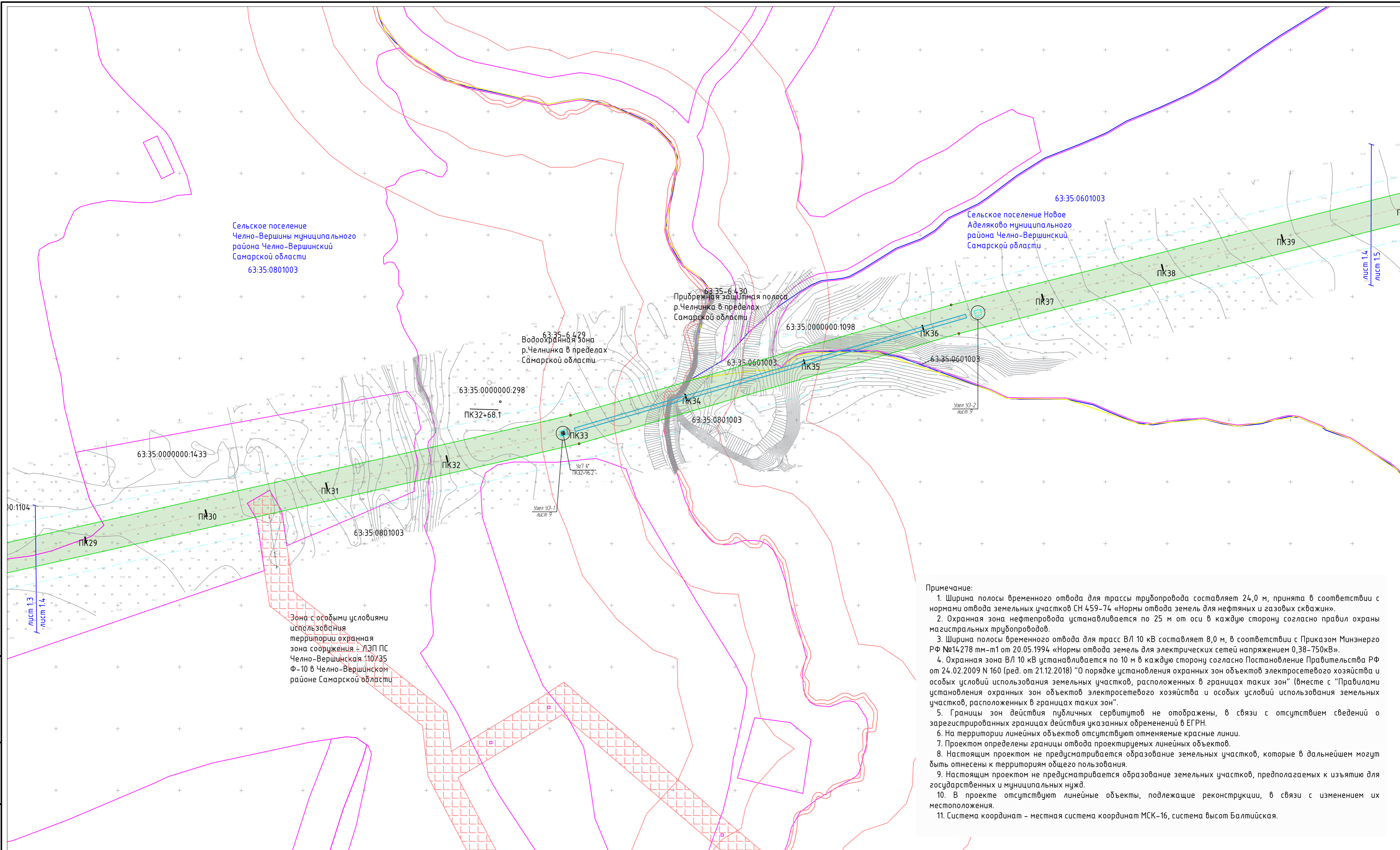
Инв. № подл. / Взам. инв. № / Подпись и дата / Инв. № дубл. / Подп. и дата

- Условные обозначения границы:**
- сельского поселения
 - существующих земельных участков
 - кадастрового квартала территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории
 - проектируемые решения
 - трасса нефтепровода
 - трасса ВЛ
- административные функции**
- Челно-Вершинский район - наименование муниципального района, сельского поселения
 - 63:35:0801002 - номер кадастрового квартала
 - 16:35:0801002:20 - кадастровый номер земельного участка
 - 1 - номера поворотных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Исполнитель	Сальманова				
Проверил	Мовламов				
Н.контр.	Ишукובה				
Т.контр.	Левченко				
Утвердил	Ожередов				

Проект планировки территории		
Обустройство К-425 Кереметьевского нефтяного месторождения ООО "Благодаров-Ойл"		
Том 1	Стадия	Лист
Основная часть проекта планировки территории. Раздел 1 "Трасса планировки территории. Графическая часть."	П	1.3
Чертеж зон планируемого размещения линейного объекта. Чертеж красных линий. Чертеж зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением местоположения. М1:2000		





Сельское поселение
Челно-Вершины муниципального
района Челно-Вершинский
Самарской области
63:35:0801003

63:35:0601003
Сельское поселение Новое
Аделяково муниципального
района Челно-Вершинский
Самарской области

63:35:6430
Прибрежная защитная полоса
р.Челнишка в пределах
Самарской области


63:35:6429
Водоохранная зона
р.Челнишка в пределах
Самарской области

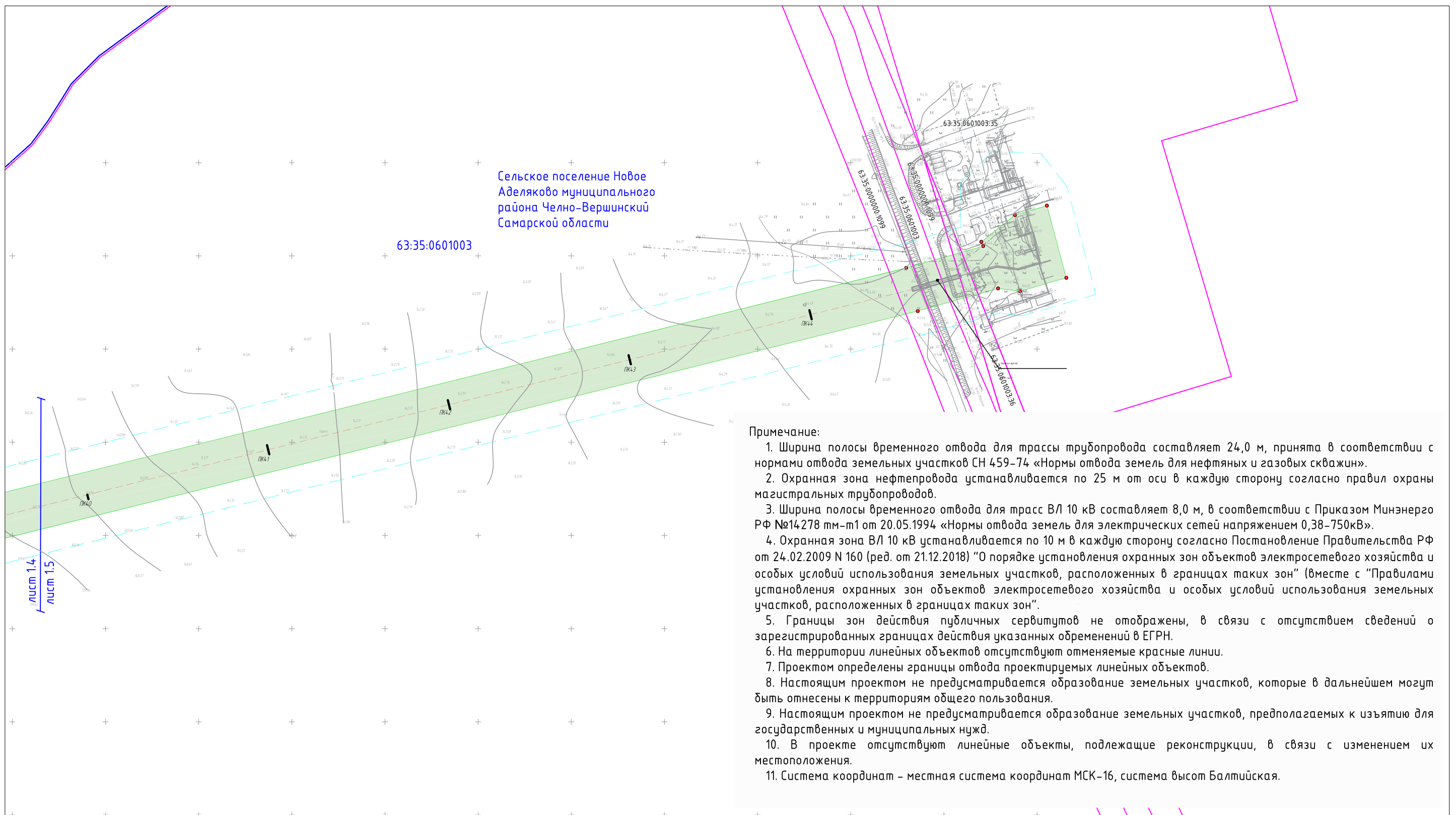
Зона с особыми условиями
использования
территории охранная
зона сооружения - ЛЭП ПС
Челно-Вершинская 110/35
Ф-10 в Челно-Вершинском
районе Самарской области

- Примечание:**
1. Ширина полосы временного отвода для трассы трубопровода составляет 24,0 м, принята в соответствии с нормами отвода земельных участков СН 459-74 «Нормы отвода земель для нефтяных и газовых скважин».
 2. Охранная зона нефтепровода устанавливается по 25 м от оси в каждую сторону согласно правил охраны магистральных трубопроводов.
 3. Ширина полосы временного отвода для трасс ВЛ 10 кВ составляет 8,0 м, в соответствии с Приказом Минэнерго РФ №14278 мм-т1 от 20.05.1994 «Нормы отвода земель для электрических сетей напряжением 0,38-750кВ».
 4. Охранная зона ВЛ 10 кВ устанавливается по 10 м в каждую сторону согласно Постановлению Правительства РФ от 24.02.2009 N 160 (ред. от 21.12.2018) "О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон" (вместе с "Правилами установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон".
 5. Границы зон действия публичных сервитутов не отображены, в связи с отсутствием сведений о зарегистрированных границах действия указанных обременений в ЕГРН.
 6. На территории линейных объектов отсутствуют отменяемые красные линии.
 7. Проектом определены границы отвода проектируемых линейных объектов.
 8. Настоящим проектом не предусматривается образование земельных участков, которые в дальнейшем могут быть отнесены к территориям общего пользования.
 9. Настоящим проектом не предусматривается образование земельных участков, предполагаемых к изъятию для государственных и муниципальных нужд.
 10. В проекте отсутствуют линейные объекты, подлежащие реконструкции, в связи с изменением их местоположения.
 11. Система координат - местная система координат МСК-16, система высот Балтийская.

Инд. № подл. Подпись и дата. Взам. инв. №. Инв. № дубл. Подп. и дата.

- Условные обозначения границы:**
- сельского поселения
 - существующих земельных участков
 - кадастрового квартала
 - территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории
 - зон планируемого размещения линейного объекта
 - куста скважин
- административные функции**
- Челно-Вершинский район - наименование муниципального района, сельского поселения
 - 16:35:0801002 - номер кадастрового квартала
 - 16:35:0801002:20 - кадастровый номер земельного участка
 - 1 - номера поворотных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов
 - проектируемые решения
 - трасса нефтепровода
 - трасса ВЛ

Проект планировки территории					
Обустройство К-425 Кереметьевского нефтяного месторождения ООО "Благодаров-Ойл"					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Исполнитель	Сальманова				
Проверил	Мовлямов				
Инж. контроль	Ишукובה				
Т. контроль	Левченко				
Утвердил	Ожередов				
Том 1 Основная часть проекта планировки территории. Раздел 1 "Трасса планировки территории. Графическая часть."					
Стадия			Лист	Листов	
П			1.4		
Чертеж зон планируемого размещения линейного объекта. Чертеж красных линий. Чертеж зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением местоположения. М1:2000					
					



- Примечание:**
1. Ширина полосы временного отвода для трассы трубопровода составляет 24,0 м, принята в соответствии с нормами отвода земельных участков СН 459-74 «Нормы отвода земель для нефтяных и газовых скважин».
 2. Охранная зона нефтепровода устанавливается по 25 м от оси в каждую сторону согласно правил охраны магистральных трубопроводов.
 3. Ширина полосы временного отвода для трасс ВЛ 10 кВ составляет 8,0 м, в соответствии с Приказом Минэнерго РФ №14278 тм-т1 от 20.05.1994 «Нормы отвода земель для электрических сетей напряжением 0,38-750кВ».
 4. Охранная зона ВЛ 10 кВ устанавливается по 10 м в каждую сторону согласно Постановлению Правительства РФ от 24.02.2009 N 160 (ред. от 21.12.2018) "О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон" (вместе с "Правилами установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон".
 5. Границы зон действия публичных сервитутов не отображены, в связи с отсутствием сведений о зарегистрированных границах действия указанных обременений в ЕГРН.
 6. На территории линейных объектов отсутствуют отменяемые красные линии.
 7. Проектом определены границы отвода проектируемых линейных объектов.
 8. Настоящим проектом не предусматривается образование земельных участков, которые в дальнейшем могут быть отнесены к территориям общего пользования.
 9. Настоящим проектом не предусматривается образование земельных участков, предполагаемых к изъятию для государственных и муниципальных нужд.
 10. В проекте отсутствуют линейные объекты, подлежащие реконструкции, в связи с изменением их местоположения.
 11. Система координат - местная система координат МСК-16, система высот Балтийская.

Инв. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | Инв. № дубл. | Подп. и дата

- Условные обозначения границы:**
- сельское поселение
 - существующих земельных участков
 - кадастрового квартала
 - территории, в отношении которой осуществляется подготовка проета планировки территории
 - зон планируемого размещения
 - линейного объекта
 - куста скважин
- административные функции**
- Челно-Вершинский район - наименование муниципального района, сельского поселения
 - 16:35:0801002 - номер кадастрового квартала
 - 16:35:0801002:20 - кадастровый номер земельного участка
 - 1 - номера поворотных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов
- проектируемые решения**
- трасса нефтепровода
 - трасса ВЛ

						Проект планировки территории			
						Обустройство К-425 Кереметьевского нефтяного месторождения ООО "Благодаров-Ойл"			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Том 1. Основная часть проекта планировки территории. Раздел 1. Проект планировки территории. Графическая часть.	Стадия	Лист	Листов
Исполнитель	Сальманова						П	1.5	
Проверил	Мовламов								
Н.контроль	Ишукова								
Т.контроль	Левченко								
Утвердил	Ожередов					Чертеж зон планируемого размещения линейного объекта. Чертеж красных линий. Чертеж зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения. М 1:2000			

Содержание

Введение	2
РАЗДЕЛ 2 «ПОЛОЖЕНИЕ О РАЗМЕЩЕНИИ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ».....	4
2.1. Наименование, основные характеристики и назначение планируемых для размещения линейных объектов, а также линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения.....	5
2.2. Перечень субъектов российской федерации, перечень муниципальных районов, городских округов в составе субъектов российской федерации, перечень поселений, населенных пунктов, внутригородских территорий городов федерального значения, на территориях которых устанавливаются зоны планируемого размещения линейного объекта.....	7
2.3. Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов	8
2.4. Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения.....	10
2.5. Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения	10
2.6. Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства, существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории, а также объектов капитального строительства, планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов.....	11
2.7. Информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов	11
2.8. Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды	14
Основная нормативно-правовая база	22

Изн.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата
------	--------	------	--------	---------	------

Введение

Проект планировки территории состоит из двух частей, в его состав входят основная часть и материалы по обоснованию. Материалы по обоснованию разрабатываются на основе предоставленных исходных данных о линейном объекте, а также проектных решений разработанных в основной части проекта планировки территории. Все главы и графические схемы разрабатывались согласно ["Постановление от 12 мая 2017 года №564 \(с изменениями на 26 августа 2020 года\)"](#) «Об утверждении Положения о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов»

На территории линейного объекта красные линии не устанавливались в связи с размещением объекта вне зоны городской застройки. На объекте определены границы проектирования.

Границы проектирования проведены по внешним границам максимально удаленных от планируемого маршрута прохождения линейных объектов (трасс) зон с особыми условиями использования территорий, которые подлежат установлению в связи с размещением этих линейных объектов. В данном документе приводятся обоснования принятых решений.

Согласно [Градостроительному кодексу Российской Федерации \(с изменениями на 30 апреля 2021 года\)](#) (глава 5) от 29.12.2004 № 190-ФЗ и других нормативных и правовых актов разработка проектной документации для строительства или реконструкции линейных объектов должна осуществляться на основании проекта планировки и проекта межевания территории.

Согласно п. 2 (в) ["Постановления от 16 февраля 2008 года №87 "О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию \(с изменениями на 9 апреля 2021 года\)"](#), к линейным объектам относятся автомобильные и железные дороги, линии связи, линии электропередачи, магистральные трубопроводы и другие подобные объекты.

Проект планировки территории линейного объекта выполнен в соответствии с действующей законодательно-нормативной и методической документацией ["Градостроительный кодекс Российской Федерации \(с изменениями на 30 апреля 2021 года\)](#) № 190-ФЗ от 29.12.2004 г., ["СП 42.13330.2016 \(с Изменениями N 1, 2\)"](#) «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений» и другой нормативно-технической документации, в соответствии с требованиями технических регламентов, градостроительных регламентов с учетом границ территорий объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов РФ, границ территорий вновь выявленных объектов культурного наследия, границ зон с особыми условиями использования территорий и др.

Использование земель сельскохозяйственного назначения или земельных участков в составе таких земель, предоставляемых на период осуществления строительства линейных сооружений (нефтепроводов, линий электропередачи, дорог, линий анодного заземления), осуществляется при наличии утвержденного проекта рекультивации таких земель для нужд сельского хозяйства без

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

Том 1. Основная часть проекта планировки территории. Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов.					Лист 2
---	--	--	--	--	-----------

перевода земель сельскохозяйственного назначения в земли иных категорий (п. 2 введен ["Федеральный закон от 21.07.2005 №111-ФЗ"](#). Строительство проектируемых площадных сооружений потребует отвода земель в долгосрочное пользование (с переводом земельного участка из одной категории в другую), долгосрочную аренду и во временное пользование на период строительства объекта.

Согласно статье 30 ["Земельный кодекс Российской Федерации от 25.10.2001 № 136-ФЗ \(с изменениями на 30 апреля 2021 года\) \(редакция, действующая с 1 мая 2021 года\)"](#) предоставление в аренду пользователю недр земельных участков, необходимых для ведения работ, связанных с использованием недрами, из земель, находящихся в государственной или муниципальной собственности осуществляется без проведения аукционов. Формирование земельных участков сельскохозяйственного назначения для строительства осуществляется с предварительным согласованием мест размещения объектов. Предоставление таких земельных участков осуществляется в аренду.

Проект планировки территории, разработан на основании геодезических, геологических, экологических изысканий, исходных данных о линейном объекте, а также проектных решений. Работы выполнялись в местной системе координат МСК-63 и Балтийской системе высот.

Материалы по обоснованию, основная часть проекта, проект межевания территории, включают в себя как графические, так и текстовые материалы.

Весь картографический материал выдается на электронных носителях в программе AutoCAD, которая позволяет более детально рассмотреть небольшие объекты. Пояснительная записка и прочие текстовые материалы в составе проекта подготовлены в форматах Microsoft Office и PDF.

Инв. № подл.	Полп. и дата
	Инв. Двбл.
	Взам. инв. №
	Полп. и дата

						Том 1. Основная часть проекта планировки территории. Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов.	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата		3

РАЗДЕЛ 2 «ПОЛОЖЕНИЕ О РАЗМЕЩЕНИИ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ»

Инв. № подл.	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Том 1. Основная часть проекта планировки территории. Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов.	Лист
								4
Подп. и дата	Взам. инв. №	Инв. Дубл.	Подп. и дата					

2.1.Наименование, основные характеристики и назначение планируемых для размещения линейных объектов, а также линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения

Проект планировки линейного объекта («Обустройство К-425 Кереметьевского нефтяного месторождения ООО "Благодаров-Ойл"») (далее линейный объект) разработан Обществом с ограниченной ответственностью «Проект МНК» согласно требованиям законодательных актов и рекомендаций нормативных документов.

Основание для выполнения проекта являются: Задание на проектирование, Договор № 127/21-ПМНК от 15.10.2021 года.

Заказчик ООО «Благодаров-Ойл»: 423450, Республика Татарстан, Альметьевский район, город Альметьевск, улица Сургутская, 25.

Состав проекта планировки включает в себя следующие линейные сооружения:

1. Проектируемая отпайка ВЛ-10кВ к кусту №425 от ВЛ-10кВ одиночной скважины №425;
2. Проектируемая отпайка ВЛ-10кВ к одиночной скважине 425;
3. Проектируемая отпайка ВЛ-10кВ к кусту №427;
4. Трасса нефтесборного трубопровода от К-425 до блок гребенок на территории УППН;
5. Трасса выкидной линии нефтепровода от скв.425 до проектного нефтесборного трубопровода от К-425;
6. Куст 425;
7. Куст 427;
8. Скважина 425.

Площадка К-425 (пр. скв.424, 423, 422) расположена на землях сельского поселения Челно-Вершины Челно-Вершинского района Самарской области в 2,6 км западнее села Челно-Вершины, в 5,3 км северо-восточнее дер. Старое Иглайкино, в 7,0 км юго-восточнее села Нижние Челны. Площадка не обустроена. На площадке расположены устья пробуренных скважин. Близлежащая территория покрыта травяной растительностью. С южной стороны к площадке подходит грунтовая дорога. Рельеф площадки всхолмленный, с уклоном в северном направлении. Абсолютные отметки поверхности от 140,0 до 138,20 м.

Площадка скв.425 расположена на землях сельского поселения Челно-Вершины Челно-Вершинского района Самарской области в 2,5 км западнее села Челно-Вершины, в 4,9 км северо-восточнее дер. Старое Иглайкино, в 7,3 км юго-восточнее села Нижние Челны. Площадка не обустроена. На площадке расположено устье скважины №425. Близлежащая территория покрыта травяной растительностью. С северо-восточной стороны к площадке подходит грунтовая дорога.

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

						Том 1. Основная часть проекта планировки территории. Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов.	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата		5

Рельеф площадки всхолмленный, с уклоном в северо-западном и северо-восточном направлениях. Абсолютные отметки поверхности от 143,8 до 141,6 м.

Площадка К-427 (пр. скв.224, 427) расположена на землях сельского поселения Челно-Вершины Челно-Вершинского района Самарской области в 2,0 км северо-западнее села Челно-Вершины, в 6,6 км северо-восточнее дер. Старое Иглайкино, в 6,6 км юго-восточнее села Нижние Челны. На площадке расположены устья пробуренных скважин №№ 224, 427. Площадка обнесена обваловкой. Близлежащая территория покрыта травяной растительностью. С восточной стороны к площадке подходит грунтовая дорога. Рельеф слегка всхолмленный, с уклоном в северо-западном направлении. Колебание абсолютных отметок от 134,6 м до 133,1. В 90 м юго-восточнее площадки расположена опора №61 ВЛ-10 кВ Ф-ЧВ-16, к которой планируется подключение.

Трасса нефтесборного трубопровода от К-425 до блок гребенок на территории УППН. Трасса берет начало от проектной ГЗУ и отходит в северо-восточном направлении, на ВУ2 (ПК11+98,41) принимает восточно-юго-восточное направление, пересекает овраг Хуторской. На ВУ3 (ПК26+85,83) трасса поворачивает на восток-северо-восток, пересекает реку Челнинка и овраг Гранный. Далее на ПК44+17,90 – 44+34,63 трасса пересекает автодорогу с щебеночным покрытием Челно-Вершины – Куст скважин №414. Рельеф на протяжении всей трассы неоднородный, с небольшими перепадами, характеризуется абсолютными отметками 125,08 – 145,98 м. Протяженность 4486,70 м.

Трасса выкидной линии нефтепровода от скв.425 до проектного нефтесборного трубопровода от К-425. Трасса идет по водораздельной территории, между оврагом Хуторской и его отвершком, имеющей уклон в северо-западном и северо-восточном направлениях, с абсолютными отметками от 143,2 до 138,6. Протяженность 416,72 м.

Трасса ВЛ-10кВ от Ф-ЧВ-16 от опоры №61 до скв.425. Основное направление у трассы юго-западное. На ПК1+92 – ПК1+96 трасса пересекает овраг Хуторской. Рельеф по трассе, всхолмленный с уклоном поверхности в юго-западном направлении. Колебание абсолютных отметок от 142,4 до 132,5. Протяженность 1879,28 м.

Трасса ВЛ-10кВ от пр.ВЛ Ф-ЧВ-16 на скв.425 до К-425. Направление у трассы северо-восточное. Рельеф по трассе, спокойный с уклоном поверхности в северо-восточном направлении. Колебание абсолютных отметок от 141,5 до 138,6. Протяженность 348,00 м.

Трасса ВЛ-10кВ от Ф-ЧВ-16 от опоры №61 до К-427. Направление у трассы северо-западное. Рельеф по трассе спокойный с уклоном поверхности в северо-восточном направлении. Колебание абсолютных отметок от 134,5 до 133,8. Протяженность 93,31 м.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата
------	--------	------	-------	---------	------

Полп. и дата

Инв. Дубл.

Взам. инв. №

Полп. и дата

Инв. № полл.

2.2. Перечень субъектов российской федерации, перечень муниципальных районов, городских округов в составе субъектов российской федерации, перечень поселений, населенных пунктов, внутригородских территорий городов федерального значения, на территориях которых устанавливаются зоны планируемого размещения линейного объекта

Зона планируемого размещения линейного объекта устанавливается на территории следующих муниципальных образований:

- Субъект Российской Федерации-Самарская область,
- Муниципальный район- Челно-Вершинский;
- Муниципальное образование- сельское поселение Новое Аделяково.
- Субъект Российской Федерации-Самарская область,
- Муниципальный район- Челно-Вершинский;
- Муниципальное образование- сельское поселение Челно-Вершины.

Рисунок № 1. Обзорная схема территории планируемого размещения линейного объекта



Изн. № полн.	Полп. и дата
	Изн. Двбл.
	Взам. инв. №
	Полп. и дата

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата
------	--------	------	-------	---------	------

Том 1. Основная часть проекта планировки территории.
Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов.

2.3. Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов

Таблица №2 Координаты поворотных точек границ территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки (Система координат МСК-63, Зона- 2).

в точке Y=2234405.8061 X=525064.8545
 в точке Y=2234408.0277 X=525061.2165
 в точке Y=2234415.2866 X=525059.3945
 в точке Y=2234598.4995 X=525100.2542
 в точке Y=2234934.9066 X=525622.2856
 в точке Y=2235088.2946 X=525597.3852
 в точке Y=2235547.7898 X=526297.3305
 в точке Y=2236690.8774 X=526047.2691
 в точке Y=2237217.4831 X=526165.5635
 в точке Y=2237534.6765 X=526257.6355
 в точке Y=2238339.2833 X=526457.8161
 в точке Y=2238380.0702 X=526469.3327
 в точке Y=2238391.9085 X=526467.8155
 в точке Y=2238431.5531 X=526479.3168
 в точке Y=2238415.9739 X=526537.3528
 в точке Y=2238402.2072 X=526554.7988
 в точке Y=2238376.0774 X=526556.0571
 в точке Y=2238359.1049 X=526539.2682
 в точке Y=2238359.1418 X=526515.3783
 в точке Y=2238326.4509 X=526506.1477
 в точке Y=2237521.6667 X=526305.9230
 в точке Y=2237205.0229 X=526214.0105
 в точке Y=2236690.7340 X=526098.4829
 в точке Y=2235577.1460 X=526342.0909
 в точке Y=2235595.3585 X=526369.7914
 в точке Y=2235597.1700 X=526376.0694
 в точке Y=2235592.5962 X=526383.6082
 в точке Y=2235512.1429 X=526422.1873
 в точке Y=2235512.4626 X=526422.6479
 в точке Y=2235505.6144 X=526432.6692
 в точке Y=2235506.0269 X=526439.2109

Интв. Дубл.	Полп. и дата
Взам. инв. №	Полп. и дата
Интв. № полн.	Полп. и дата

						Том 1. Основная часть проекта планировки территории. Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов.	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата		8

в точке Y=2235505.4125 X=526444.8652
 в точке Y=2235504.1476 X=526449.1507
 в точке Y=2235489.9678 X=526487.4730
 в точке Y=2235435.6524 X=526467.3755
 в точке Y=2235444.4239 X=526443.5999
 в точке Y=2235197.6032 X=526433.4656
 в точке Y=2234584.2801 X=525576.2433
 в точке Y=2234497.2329 X=525454.5842
 в точке Y=2234488.6860 X=525439.4289
 в точке Y=2234486.4727 X=525381.7563
 в точке Y=2234481.5068 X=525362.2141
 в точке Y=2234330.0601 X=525070.3247
 в точке Y=2234329.9839 X=525069.1569
 в точке Y=2234317.6053 X=525045.3005
 в точке Y=2234367.2720 X=525019.7103
 в точке Y=2234389.1254 X=525061.8196

в точке Y=2234591.7608 X=525409.1399
 в точке Y=2234595.5018 X=525413.0168
 в точке Y=2234603.2523 X=525413.0749
 в точке Y=2234608.4751 X=525408.1288
 в точке Y=2234608.6152 X=525399.8287
 в точке Y=2234483.1169 X=525094.8413
 в точке Y=2234586.1059 X=525117.9650
 в точке Y=2234925.1749 X=525644.1272
 в точке Y=2235078.7035 X=525619.2040
 в точке Y=2235526.8001 X=526301.9221
 в точке Y=2235451.7258 X=526318.3454
 в точке Y=2235424.1297 X=526392.7225
 в точке Y=2235224.0229 X=526384.4632
 в точке Y=2234624.9435 X=525547.1489
 в точке Y=2234568.8616 X=525468.7676
 в точке Y=2234601.5851 X=525450.3338
 в точке Y=2234581.0632 X=525413.6653

Интв. № полл.	Интв. Дубл.	Взам. инв. №	Полп. и дата	Полп. и дата

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	Том 1. Основная часть проекта планировки территории. Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов.	Лист
							9

2.4. Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения

Так как в границах подготовки проекта планировки территории отсутствуют линейные объекты, подлежащие реконструкции в связи с изменением их местоположения, перечень координат не формируется.

2.5. Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения

Расстановка опор по профилю трассы ВЛ выполнена расчетным путем в соответствии с требованиями НТД. Типы опор: А10-2, П10-3н, А10-2 с КР-2, П10-5н, УА10-2, максимальной высотой опоры 8,7 м.

Максимальный процент застройки каждой зоны планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейного объекта, не устанавливается.

Минимальные отступы от границ земельных участков в целях определения мест допустимого размещения объектов капитального строительства, которые входят в состав линейного объекта и за пределами которых запрещено строительство таких объектов, в границах каждой зоны планируемого размещения объектов капитального строительства определены зоной с особыми условиями использования территории в виде воздушного пространства над землей, ограниченного параллельными вертикальными плоскостями, отстоящими по обе стороны линии от крайних проводов ВЛ при не отклонённом их положении на расстоянии равном 10 м, по обе стороны от оси нефтепровода на расстоянии равном 25 м.

Требования к архитектурным решениям объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов, в границах каждой зоны планируемого размещения таких объектов, расположенной в границах территории исторического поселения федерального или регионального значения не определены в связи с тем, что участок планируемых работ располагается вне границ территории исторического поселения федерального или регионального значения. В связи с этим данным проектом не устанавливаются требования к цветовому решению внешнего облика объекта, требования к строительным материалам, определяющим внешний облик объектов, требования к объемно-пространственным, архитектурно-стилистическим и иным характеристикам объектов, влияющим на их внешний облик и на композицию, а также на силуэт застройки исторического поселения.

Изм.	Код.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

2.6. Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства, существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории, а также объектов капитального строительства, планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов

В границах территории проекта планировки территории отсутствует необходимость осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства (здание, строение, сооружение, объекты, строительство которых не завершено), существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории, а также объектов капитального строительства, планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов в силу их отсутствия.

2.7. Информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов

Согласно, заключения Управления государственной охраны объектов культурного наследия Самарской области от 30.06.2022 № УГООКН/3427 в соответствии со ст. 28,30,31,32,36,45.1 Федерального закона от 25.06.2002 года №73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятники истории и культуры) народов Российской Федерации» до начала строительных и земляных работ необходимо:

- обеспечить проведение и финансирование историко-культурной экспертизы земельного участка, подлежащего воздействию земляных, строительных, хозяйственных и иных работ, путем археологической разведки, в порядке, установленном ст. 45.1 Закона №73-ФЗ;

- представить в Управление документацию, содержащую результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия на земельном участке, подлежащем воздействию земляных, строительных, хозяйственных и иных работ, а также заключение государственной историко-культурной экспертизы указанной документации (либо земельного участка).

Историко-культурная экспертиза земельного участка, подлежащего воздействию земляных, строительных, хозяйственных и иных работ была проведена Государственным экспертом по

Изм.	Код.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	Том 1. Основная часть проекта планировки территории. Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов.	Лист
Изм.	Код.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата		

проведению государственной историко-культурной экспертизы Лыловой Евгенией Владимировной; образование – высшее; специальность – историк, стаж работы – 14 лет; место работы: ООО «НПП Археобюро»; должность – археолог; реквизиты аттестации: приказ Министерства культуры РФ №1108 от 17 сентября 2020 г.

Экспертом проведены следующие виды работ:

-выполнен анализ действующей нормативной правовой базы в сфере охраны и сохранения объектов культурного наследия;

-выполнен сравнительный анализ документов и материалов, полученных для проведения экспертизы по объекту с формулировкой выводов;

-выполнен анализ соответствия предоставленной документации требованиям Положения о порядке проведения археологических полевых работ и составления научной отчетной документации;

-оформление заключения экспертизы в виде акта.

Выявленные в микрорайоне обследования объекты археологического наследия представлены одиночными курганами и курганными могильниками. Территориально ближайшими к отводимым земельным участкам является курганный могильник Челно- Вершины II, расположенный от них не менее чем в 0,7-0,9 км к северу [Перечень выявленных объектов археологического наследия Самарской области, Челно-Вершинский район, №№ 83 – <http://nasledie.samregion.ru/node/5344> (Дата обращения: 13.12.2022)]. Памятник археологии располагается на соседнем по отношению к обследуемым участкам пахотном поле и отделён от них лесополосой.

Местоположение выявленных объектов археологического наследия: курганный могильник Челно-Вершины I и одиночный курган Челно-Вершины [Перечень выявленных объектов археологического наследия Самарской области, Челно-Вершинский район,

№№ 82 и 84 – <http://nasledie.samregion.ru/node/5344> (Дата обращения: 13.12.2022)], указанное в письме Управления государственной охраны объектов культурного наследия от 15.11.21 №УГООКН/6090, было уточнено в ходе полевых работ, в результате чего данные о местоположении были скорректированы и обозначены в иллюстративном материале рассматриваемой Документации. Расстояние до них от обследуемых земельных участков составляет 2-2,7 км, памятники отделены от рассматриваемого объекта строительства оврагом Хуторской.

Земельные участки, отводимые под объект строительства «Обустройство К-425 Кереметьевского нефтяного месторождения ООО «Благодаров-Ойл» в Челно-Вершинском районе Самарской области включают в себя:

- 1) площадку скважины №425 (площадь 1,52 га);
- 2) площадку куста скважин №425 (скважины №422, 423, 424) (площадь 2,07 га);

Инд. № подл. Полп. и дата Взам. инв. № Инв. Двбл. Полп. и дата

						Том 1. Основная часть проекта планировки территории. Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов.	Лист
Изм.	Код.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата		12

- 3) площадку куста скважин №427 (скважины №224, 427) (площадь 1,79 га);
- 4) трассу нефтесборного трубопровода от скв.№425 до куста №425 (протяжённость 0,5 км, полоса земельного отвода 24 м);
- 5) трассу нефтесборного трубопровода от куста №425 до куста №427 (протяжённость 1,5 км, полоса земельного отвода 24 м).
- 6) трассу нефтесборного трубопровода от куста №427 до ДНС с УПСВ (протяжённость 3,1 км, полоса земельного отвода 24 м);
- 7) трассу отпаечной ВЛ-10 кВ от опоры ВЛ-10 кВ, Ф.ЧВ-16 (ЧВ-11) до скв.№425 (протяжённость 1,9 км, полоса земельного отвода 8 м);
- 8) трассу ВЛ-10 кВ от скв.№425 до куста №425 (протяжённость 0,4 км, полоса земельного отвода 8 м);
- 9) трассу отпаечной ВЛ-10 кВ от опоры ВЛ-10 кВ, Ф.ЧВ-16 (ЧВ-11) до куста №427 (протяжённость 0,1 км, полоса земельного отвода 8 м).

Вышеуказанные участки расположены на территории Челно-Вершинского района Самарской области, к западу, северо-западу и северу от районного центра – с. Челно-Вершины на расстоянии 1,5-3 км от его северной окраины.

Археологическое обследование отводимых земельных участков было начато с площадки скважины № 425. Площадка расположена в верховьях оврага Хуторской на его левом берегу, на момент осмотра окружена заброшенными пахотными полями, строительно-монтажные работы на объекте были практически завершены. Рельеф местности в районе расположения площадки скважины плоский, имеет слабый уклон к северо-востоку. Визуально фиксируемых объектов, обладающих признаками объектов археологического наследия (насыпей курганов, валов городищ, западин и т.п.), на обследуемых участках и непосредственно прилегающей к ним территории обнаружено не было.

В ходе проведения разведочного археологического обследования земельных участков, отводимых под объект «Обустройство К-425 Кереметьевского нефтяного месторождения ООО «Благодаров-Ойл» в Челно-Вершинском районе Самарской области, объекты культурного наследия, включенные в реестр объектов культурного наследия народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия либо объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия в пределах земельного отвода не были обнаружены.

По результатам проведенных исследований получено заключение Управления государственной охраны объектов культурного наследия Самарской области от 24.01.2023 № УГООКН/313 на акт государственной историко-культурной экспертизы.

В связи с тем, что на представленной территории отсутствуют объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия и объекты, обладающие

Изм.	Код.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

признаками объекта культурного наследия, указанная территория расположена вне зон охраны, защитных зон объектов культурного наследия, осуществление мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов не требуется.

2.8. Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды

С целью минимизации неблагоприятного воздействия объекта предполагаемого проекта строительства на окружающую среду в период строительства и эксплуатации необходимо соблюдать необходимые требования и мероприятия.

Охрана атмосферного воздуха

Разрабатываемые природоохранные мероприятия при обустройстве скважин, строительстве сооружений должны учитывать предельно допустимые нагрузки на приземный слой атмосферного воздуха, гидросферу и биотопы. Заявляемые в проектах технические средства, технологические процессы и материалы должны иметь инженерное обеспечение и сертификаты на использование.

Они должны предусматривать надежные и эффективные меры предупреждения загрязнения природных сред вредными выбросами, сбросами, отходами; обезвреживание и утилизацию отходов; внедрение ресурсосберегающих, малоотходных и безотходных технологий, рациональное использование и воспроизводство природных ресурсов; оздоровление окружающей природной среды.

- Выбор режима работы технологического оборудования и технологий, обеспечивающих соблюдение нормативов предельно допустимых выбросов (ПДВ) и поддержание уровня загрязнения атмосферного воздуха ниже ПДК.

- Создание системы учета и контроля за выбросами загрязняющих веществ по составу и количеству с учетом их суммации.

- Выбор сокращенного режима работы оборудования (60%, 40%, 20%) в период неблагоприятных метеоусловий (штиль, приземные инверсии, опасные скорости и т.д.), позволяющего регулировать (уменьшать) выброс вредных веществ в атмосферный воздух, обеспечивать снижение их концентраций в приземном слое атмосферы и уменьшать зону опасного загрязнения.

- Регулирование топливной аппаратуры дизельных двигателей спецтехники и автотранспорта для снижения загазованности территории строительства и эксплуатации.

- Отвод отработанных газов дизелей через гидрозатвор и дымовые трубы, высота которых рассчитывается согласно нормативным требованиям, обеспечивающим рассеивание отходящих газов до санитарно-гигиенических норм.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	Полп. и дата
						Инв. Дубл.
						Взам. инв. №
						Полп. и дата

						Том 1. Основная часть проекта планировки территории. Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов.	Лист 14
--	--	--	--	--	--	---	------------

- Применение специальных горелок и выбор оптимального режима работы факельных устройств, обеспечивающего полноту сгорания сероводородсодержащего газа.

- Использование закрытых и герметичных систем на неорганизованных источниках выбросов вредных веществ.

- Нормирование по ПДК реагентов, используемых в технологических жидкостях, которые обладают способностью к фазовым переходам, испарению (летучести); исключение из применения легколетучих соединений или их конверсия.

- Размещение стационарных источников выбросов вредных веществ (факельный блок и другое оборудование) с учетом господствующего направления ветра в районе размещения для обеспечения санитарных норм рабочей и селитебной зон.

Охрана растительного и животного мира

-Предотвращение разлива нефти и нефтепродуктов, вызывающих гибель рыб, прочих водных животных, водоплавающих и других птиц.

-Ограждение территории проектируемых установок для предупреждения попадания крупных животных на территорию.

- Ограничение выбросов в атмосферу через факела.

- Устройство переходов через наземные трубопроводы, дороги, ЛЭП.

- Ограничение движение транспорта и техники в местах обитания.

- Уменьшение времени земляных работ, так как открытые траншеи и котлованы могут оказаться ловушками для животных.

- Обвалование мест возможных разливов технологических жидкостей (кустов, нефтепроводов) для локализации этих разливов.

- Установка птицезащитных устройств на высоковольтных линиях;

Охрана водных ресурсов

С целью минимизации негативного воздействия на водотоки необходимо предусмотреть следующие мероприятия:

Мероприятия по охране поверхностных водных объектов, в период строительства:

1.Соблюдение режима водоохраных зон поверхностных водных объектов;

2.Необходимо ввести запрет производства строительных работ в период половодья, а так же запрет производства строительно-монтажных работ во время нерестового периода рыб: «с 25 апреля по 5 июня».

3.Исключение мойки и ремонта машин и механизмов в непредусмотренных для этих целей местах;

4.Расположение временных складов вне прибрежной полосы и водоохранной зоны водного объекта для предотвращения попадания в него грунтовочных, лакокрасочных материалов, битума, бензина и др.;

Инд. № подл.	Полп. и дата
	Индв. Дубл.
	Взам. инв. №
	Полп. и дата

						Том 1. Основная часть проекта планировки территории. Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов.	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата		15

5. Слив горюче-смазочных материалов в специально отведенных для этого местах с последующей утилизацией и очисткой; исключение хранения топлива на строительной площадке;
6. Размещение бытовых, хозяйственных и вспомогательных помещений за пределами прибрежной полосы и водоохранной зоны водных объектов;
7. Организацию сбора и отведения производственных и бытовых стоков, исключающую возможность загрязнения поверхностных и подземных вод;
8. Оснащение рабочих мест и времянок инвентарными контейнерами для бытовых и строительных отходов.
9. Соблюдение режима зон санитарной охраны источников водоснабжения;
10. Планировку строительной полосы после окончания работ для сохранения естественного стока поверхностных и талых вод;
11. Трубопроводы, имеющие участки, относящиеся к особо опасным (пересечение с автомобильными дорогами, технологическими коммуникациями) подвергаются предпусковой внутритрубной диагностике согласно «Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности"»
12. Слив воды от промывки и гидроиспытаний трубопроводов предусмотреть в привозные емкости.

Мероприятия по охране поверхностных водных объектов, в период эксплуатации:

1. Сбор стоков от периодической промывки и гидроиспытаний при капитальном ремонте предусмотреть в привозные емкости;
2. Контроль технического состояния оборудования, запорно-регулирующей арматуры;
3. Регулирование стока поверхностных вод с помощью устройства системы поверхностного водоотвода и вертикальной планировки;
4. Гидроизоляцию подземных конструкций;
5. Использование оборотных систем водоснабжения (открытого и закрытого циклов) для охлаждения технологического оборудования (насосов, компрессоров, теплообменников);
6. Повторное использование воды и очищенных сточных вод;
7. Оптимальный режим водозабора и использования воды, в том числе повторного использования в технологических процессах;
8. Установку специальных поддонов в местах возможных утечек и проливов горюче-смазочных материалов, буровых, тампонажных и других растворов;
9. Предупреждение загрязнения поверхностных и подземных вод поверхностно-активными веществами и химическими реагентами, применяемыми в производственных процессах.
10. Антикоррозионные мероприятия для защиты подземных конструкций от агрессивного воздействия промышленных стоков;
11. Своевременный планово-предупредительный ремонт;

Интв. № полн.	Изм.	Код.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Том 1. Основная часть проекта планировки территории. Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов.	Лист
								16
Интв. Дубл.								
Взам. инв. №								
Интв. Дубл.								
Полп. и дата								
Полп. и дата								

12.Предусмотрено максимально герметизированная напорная однотрубная система сбора нефти с применением применение стальных труб с внутренним и наружным антикоррозионным покрытием с защитной втулкой и уплотнением (ТПС-У) по ТУ 1390-021-43826012-01, выполненных в заводских условиях, изготовленных из труб по ГОСТ 10704-91 из стали В20 по ГОСТ 10705-80, глубина заложения принята не менее глубины промерзания грунта, что не позволит в случае аварийной ситуации просочиться нефти на максимальные глубины и на поверхность.

Охрана почвенного покрова

Прокладка трасс временных подъездных дорог осуществляется с максимальным использованием существующей дорожной сети с учетом местных природных условий и необходимости оборудования их водопрпускными устройствами.

Движение транспорта и спецтехники осуществляется только по специально построенным дорогам, обеспечивающим безопасное движение, не вызывающее нарушения растительного и почвенного покрова.

Работы по восстановлению земельного участка должны проводится непрерывно, вплоть до их завершения. Если климатические условия не позволяют выполнить эти работы сразу, то срок их проведения может быть продлен, но не должен превышать одного года с момента завершения работ по бурению и демонтажу оборудования на скважине.

Техническая рекультивация (планировка поверхности, транспортировка и нанесения плодородного слоя, если он был снят) выполняется силами предприятия. Работы по восстановлению плодородия земель осуществляются землепользователями, которым возвращаются земли за счет средств предприятий, проводивших на этих землях работы, связанные с нарушением почвенного покрова.

Биологический этап рекультивации включает агротехнические и фитомелиоративные работы. Биологический этап выполняется основным землепользователем после завершения технической рекультивации и принятия рекультивированных земель комиссией по акту. Биологическая рекультивация осуществляется в соответствии с разработанным проектом, в котором должны быть отражены последовательность биологической рекультивации, необходимая техника, материалы, в том числе посадочный, и определены затраты на ее проведение.

При приемке рекультивированных участков комиссия проверяет:

- соответствие выполненных работ утвержденному проекту, в т.ч.
- качество планировочных работ;
- мощность и равномерность насыпки плодородного слоя почвы;
- уровень загрязнения почвы нефтью и нефтепродуктами;

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата
------	--------	------	-------	---------	------

-уровень плодородия почвенного слоя и основные показатели свойств почв согласно ГОСТ 17.4.2.02-83 и санитарное состояние почв согласно ГОСТ 17.4.2.01-81, качество работ по восстановлению первоначального состояния почв и естественного растительного покрова (для полупустынных пастбищных территорий), качество потенциально плодородного слоя почвы и подстилающих пород на корнеобитаемой глубине (на участках сельскохозяйственного использования), качество корнеобитаемого горизонта на глубине, необходимой для произрастания травянистой и древесно-кустарниковой растительности (на участках для лесохозяйственного использования);

- восстановление подъездных дорог и гидротехнических (мелиоративных, противоэрозионных) сооружений.

Охрана окружающей среды при сборе, хранении, очистке и обезвреживании отходов

Для выполнения экологических требований по обеспечению охраны природных сред (растительности, почв, подземных вод и недр) от загрязнения отходами, образующимися в период строительства, а также в период дальнейшей эксплуатации проектируемых объектов организуется система обращения с производственными и бытовыми отходами. Система предусматривает:

- установку металлических контейнеров закрытого типа для накопления токсичной части отходов;

- сбор нефтесодержащих жидких, и пастообразных отходов в металлические емкости с последующим вывозом на нефтеперерабатывающие установки по договору со специализированными организациями;

- кратковременное хранение производственных и бытовых отходов на строительных площадках за счет их вывоза для централизованного сбора на стационарных производственных оборудованных участках предприятия;

- использование техники со специальным оборудованием при проведении ремонтных работ;

- технологические решения по строительству, позволяющие минимизировать возможность аварийного порыва на трубопроводах, что способствует уменьшению количества образования отходов;

- осуществление регулярного вывоза отходов к местам размещения и переработки как в период строительства, так и в период эксплуатации объекта для исключения несанкционированного размещения отходов и захламления территории;

- заключение договоров на передачу отходов специализированным организациям перед началом строительства.

Инд. № подл.	Полп. и дата
	Инд. Двбл.
	Взам. инв. №
	Полп. и дата

						Том 1. Основная часть проекта планировки территории. Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов.	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата		18

Отходы производства и потребления при соблюдении принятых в технологической схеме разработки технических решений не оказывают отрицательного воздействия на окружающую среду и здоровье работающих.

Сведения о скотомогильниках (биотермические и сибирезвенные скотомогильники).

На основании заключения Департамента ветеринарии Самарской области исх. № ДВ-02/2211 от 02.06.22года в пределах границ муниципального района Челно-Вершинский Самарской области имеется тринадцать объектов уничтожения биологических отходов (скотомогильников). Данные наиболее ближайшего скотомогильника представлены в виде табличной формы № 12.1.

Таблица 12.1 – Перечень проектируемых сооружений, попадающих в СЗЗ биотермической ямы и скотомогильников

№	Скотомогильник	Наиближайший проектируемый объект	Минимальное расстояние до обустраиваемого куста, км	СЗЗ, м
1	Скотомогильник на расстоянии 1,5 км от села Челно-Вершины, координаты N54°26,655, E 51°03,501	Отпайка ВЛ-10 кВ к одиночной скважине 425. Трасса нефтесборного трубопровода от К-425 до блок гребенок на территории УППН	700	1000 м

Согласно СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03, утвержденного Главным государственным санитарном врачом Российской Федерации 30 марта 2003 г., с 15.06.03 г. Зарегистрировано в Минюсте РФ 29.04.03 г., № 4459, СЗЗ скотомогильников составляет 1000 м.

Согласно Ветеринарно-санитарным правилам сбора, утилизации и уничтожения биологических отходов 13-7-2/469 утв. 04.12.1995г. в санитарно-защитной зоне скотомогильников запрещается: выпас скота, строительство домов, размещение складов, дачных участков, садов и огородов. Согласно ст. 6.8 Ветеринарно-санитарных правил сбора, утилизации и уничтожения биологических отходов использование территории скотомогильника для промышленного строительства допускается в исключительных случаях с разрешения Главного государственного ветеринарного инспектора республики, др. субъекта РФ, если с момента последнего захоронения в биотермическую яму прошло менее 2 лет, в земляную яму - не менее 25 лет. В соответствии с п.п 7.3. СП 3.1.7.2629-10. «Профилактика сибирской язвы» обязательное согласование с органами, уполномоченными осуществлять государственный санитарно-эпидемиологический надзор, проводится при проведении агро-мелиоративных, строительных и других работ, связанных с выемкой и перемещением грунта сибирезвенных захоронений. В соответствии с проектом площадочные сооружения проводятся за пределами сибирезвенных захоронений и их санитарно-защитных зон.

Интв. № инв. № Инв. Дубл. Полп. и дата

В соответствии с п.5.3 раздела 5 СанПиН 2.2.1/2.2.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов», в границах санитарно-защитной зоны допускается размещать, местные и транзитные коммуникации, ЛЭП, электроподстанции, нефте- и газопроводы.

В целях обеспечения безопасности населения и в соответствии с Федеральным законом "О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения" от 30.03.1999 N 52-ФЗ вокруг скотомогильника, являющимся биологическим источником воздействия на среду обитания и здоровье человека, устанавливается специальная территория с особым режимом использования (санитарно-защитная зона), размер которой обеспечивает уменьшение воздействия биологического загрязнения до значений, установленных гигиеническими нормативами, так и до величин приемлемого риска для здоровья населения. По своему функциональному назначению санитарно-защитная зона является защитным барьером, обеспечивающим уровень безопасности населения при эксплуатации объекта в штатном режиме.

Проектом предусматривается автоматизированная работа, без присутствия постоянного персонала.

При осуществлении любой хозяйственной деятельности (СМР) обязательно соблюдение требований инструкции 23-95 от 03.05.71г. «О ветеринарно-санитарных требованиях при проведении строительных и других земляных работ»:

- рабочие, занятые выемкой грунта должны пройти инструктаж о мерах личной профилактики; - все работы должны быть механизированы;
- лица, привлекаемые к работам обеспечиваются санитарно-защитной одеждой;
- ежедневно по окончании работ санитарно-защитная одежда подвергается обеззараживанию на месте 1% активированным раствором хлорамина;
- рабочие, у которых на теле имеются царапины и другие повреждения кожи не допускаются к земляным работам;
- рабочие инструменты, механизмы не вывозятся за пределы скотомогильника и его СЗЗ и не используют в других работах до окончания этих, после чего обжигают паяльной лампой;
- перед началом работ рабочие должны быть вакцинированы 2хкратно против сибирской язвы и допускаться к работе через 10 дней;
- проведение консервирования не действующих скотомогильников с привлечением ветеринарно-санитарных служб;
- проведение исследований по выявлению наличия спор сибирской язвы.

В соответствии с ч.3 п. 10 Федерального закона от 17.09.1998 г. №157-ФЗ «Об иммунопрофилактике инфекционных болезней», СанПиН 3.3686-21 «Санитарно-эпидемиологические требования по профилактике инфекционных болезней» глава XI «Профилактика сибирской язвы» п.1093 перед началом работ в санитарно-защитной зоне

Инд. № инв. / Взам. инв. № / Инв. Дубл. / Полп. и дата

Изм.	Код.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	Том 1. Основная часть проекта планировки территории. Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов.	Лист
							20

сибирязвенного скотомогильника, рабочие должны быть вакцинированы 2-х кратно против сибирской язвы, 2-х кратно против клещевого вирусного энцефалита и допускаются к работе через 10 дней после последней прививки.

Инв. № подл.	Полп. и дата					Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	Том 1. Основная часть проекта планировки территории. Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов.	Лист
	Взам. инв. №												21
Инв. Дубл.													
Полп. и дата													

Основная нормативно-правовая база

1. Градостроительный кодекс Российской Федерации от 29.12.2004 N 190-ФЗ (в ред. от 30.12.2021);
2. [Кодекс РФ 136-ФЗ](#) №137-ФЗ от 25.10.2001 (в ред. от 30.12.2021) ;
3. [Кодекс РФ 51-ФЗ](#) 30 ноября 1994 года N 51-ФЗ
(в ред. от 26.10.2021);
4. [Кодекс РФ 74-ФЗ](#) от 3 июня 2006 г. N 74-ФЗ (ВК РФ)(в ред. от 30.12.2021);
5. [Кодекс РФ 200-ФЗ](#) № 200-ФЗ (в ред. от 30.12.2021);
6. Федеральный закон «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» № 73-ФЗ от 25.06.2002 (в ред. от 21.12.2021);
7. [Закон РФ 2395-1](#) № 2395-1(в ред. от 11.06.2021);
8. Федеральный закон от 06.10.1999 N 184-ФЗ
(в ред. от 21.12.2021) «Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации»;
9. Федеральный закон от 22.07.2008 N 123-ФЗ
(в ред. от 27.12. 2018) «Технический регламент о требованиях к пожарной безопасности»;
10. Федеральный закон «О геодезии, картографии и пространственных данных и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации от 30.12.2015 №431ФЗ
(в ред. от 30.12.2021);
11. [Постановление Правительства РФ 578](#) «Об утверждении Правил охраны линий и сооружений связи Российской Федерации»;
12. [Постановление Правительства РФ 160](#) «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон»;
13. Постановление Правительства РФ от 31.03.2017 № 402 «Правила выполнения инженерных изысканий, необходимых для подготовки документации по планировке территории, перечень видов инженерных изысканий, необходимых, для подготовки документации по планировке территории»;
14. Постановление № 486 Правительства РФ от 11 августа 2003 года «Правила определения размеров земельных участков для размещения воздушных линий электропередачи и опор линий связи, обслуживающих электрические сети»;
15. Постановление Правительства РФ от 12 мая 2017 г. N 564 "Об утверждении Положения о составе и содержании документации по планировке территории, предусматривающей размещение одного или нескольких линейных объектов";

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

16. Приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 25.04.2017 № 738/пр [«Приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации 738/пр»](#)
17. Приказ Минэнерго РФ №14278 тм-т1 от 20.05.1994 «Нормы отвода земель для электрических сетей напряжением 0,38-750кВ»;
18. Приказ Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 10 июля 2020 г. № 434 "Об утверждении Правил использования лесов для строительства, реконструкции, эксплуатации линейных объектов и Перечня случаев использования лесов для строительства, реконструкции, эксплуатации линейных объектов»;
19. «Правила охраны магистральных трубопроводов», утверждены постановлением Госгортехнадзора России от 24.04.92 г. №9;
20. [Свод правил 42.13330.2016](#) «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений» актуализированная редакция СНиП 2.07.01-89*;
21. [Строительные нормы 459-74](#) «Нормы отвода земель для нефтяных и газовых скважин», утвержденные Государственным комитетом Совета Министров СССР по делам строительства 25.03.1974;
22. [ГОСТ Р 55990-2014](#) «Промысловые трубопроводы. Нормы проектирования»;
23. [СанПиН 2.1.3684-21](#) [СанПиН 2.1.3684-21](#);
24. [Свод правил 34.13330.2012](#) «Автомобильные дороги. Актуализированная редакция СНиП 2.05.02-85.
25. Схема территориального планирования Самарской области, утвержденная постановлением Правительства Самарской области от 10.11.2021 №842
26. Региональные нормативы градостроительного проектирования Самарской области, утвержденные приказом Министерства строительства Самарской области от 24.12.2014 № 526-и;
27. Схема территориального планирования Челно-Вершинского муниципального района Самарской области № 320 от 24.02.2014 г.
28. Местные нормативы градостроительного проектирования Челно-Вершинского муниципального района Самарской области №170 от 26.04.2018 г.
29. Генеральный план сельского поселения Новое Аделяково Челно-Вершинского муниципального района Самарской области №66 от 06.05.2013 г.
30. Правила землепользования и застройки сельского поселения Новое Аделяково Челно-Вершинского муниципального района Самарской области №50 от 27.06.2022 г.
31. Нормативы градостроительного проектирования сельского поселения Новое Аделяково Челно-Вершинского муниципального района Самарской области №86 от 23.03.2019 г.

Изм.	Код.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

Изм.	Код.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

Том 1. Основная часть проекта планировки территории.
Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов.

32. Генеральный план сельского поселения Челно-Вершины Челно-Вершинского муниципального района Самарской области №202 от 30.03.2020 г.

33. Правила землепользования и застройки сельского поселения Челно-Вершины Челно-Вершинского муниципального района Самарской области № 65 от 28.06.2022 г.

34. Нормативы градостроительного проектирования сельского поселения Челно-Вершины Челно-Вершинского муниципального района Самарской области № 123 от 26.04.2018 г.

Инов. № подл.	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Том 1. Основная часть проекта планировки территории. Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов.	Лист
								24
Подп. и дата	Взам. инв. №	Инв. Двбл.	Подп. и дата					

ПРИЛОЖЕНИЯ

Инв. № подл.	Полп. и дата	Взам. инв. №	Инв. Дубл.	Полп. и дата

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

Том 2. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.



**УПРАВЛЕНИЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЙ ОХРАНЫ
ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ**

Волжский проспект, д.19, г. Самара, 443071

Тел. (846) 337-83-26

email: ugookn@samregion.ru;

<http://nasledie.samregion.ru>

ОКПО 43910132; ОГРН 1156313037000;

ИНН/КПП 6311159468/631701001

30.06.2022 № УГООКН/3427

на № 537 от 01.06.2022

Главному инженеру
ООО «Проект МНК»

Е.В. Ожередову

ул. Ленина, д. 60, а/я № 104,

г. Альметьевск,

Республика Татарстан, 423450

О предоставлении информации

Уважаемый Евгений Витальевич!

Управление государственной охраны объектов культурного наследия Самарской области (далее – Управление), рассмотрев Ваш запрос от 01.06.2022 № 537, сообщает следующее.

В соответствии с данными государственного учета объектов культурного наследия Самарской области в районе планируемого проведения работ по объекту «Обустройство К-425 Кереметьевского нефтяного месторождения ООО Благодаров-Ойл», расположенному на территории Челно-Вершинского муниципального района Самарской области (согласно приложенной схеме), находятся выявленные объекты археологического наследия: курганный могильник Челно-Вершины I, одиночный курган Челно-Вершины.

Информация об указанных объектах археологического наследия представлена в Приложении.

В соответствии с п.1 ст.33 Федерального Закона от 25.06.2002 № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов

Российской Федерации» (далее – Федеральный закон) объекты культурного наследия, включенные в реестр, выявленные объекты культурного наследия подлежат государственной охране в целях предотвращения их повреждения, разрушения или уничтожения, нарушения установленного порядка их использования, незаконного перемещения и предотвращения других действий, могущих причинить вред объектам культурного наследия, а также в целях их защиты от неблагоприятного воздействия окружающей среды и от иных негативных воздействий.

Кроме этого, в районе планируемого проведения работ по объекту «Обустройство К-425 Кереметьевского нефтяного месторождения ООО Благодаров-Ойл», расположенному на территории Челно-Вершинского муниципального района Самарской области (согласно приложенной схеме), могут находиться ранее не выявленные объекты археологического наследия.

В связи с чем, согласно ст.31 Федерального закона до начала землеустроительных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ, осуществление которых может оказывать прямое или косвенное воздействие на объект культурного наследия, включенный в реестр, выявленный объект культурного наследия либо объект, обладающий признаками объекта культурного наследия, и (или) до утверждения градостроительных регламентов необходимо провести историко-культурную экспертизу. Заказчик работ, подлежащих историко-культурной экспертизе, оплачивает ее проведение.

Как установлено ст.32 Федерального закона единственным основанием для принятия соответствующим органом охраны объектов культурного наследия решения о возможности проведения землеустроительных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ, является заключение историко-культурной экспертизы.

С учетом изложенного, в соответствии с Федеральным законом для получения заключения о возможности проведения работ по объекту «Обустройство К-425 Кереметьевского нефтяного месторождения ООО Благодаров-Ойл», расположенному на территории Челно-Вершинского муниципального района Самарской области (согласно приложенной схеме), в адрес Управления необходимо

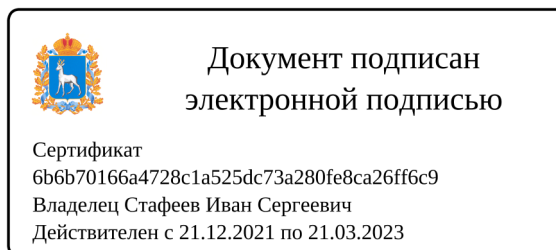
представить результаты проведенных археологических полевых работ на земельных участках, предполагаемых к хозяйственному освоению, и заключение историко-культурной экспертизы по результатам археологических полевых работ на вышеназванных земельных участках.

По итогам рассмотрения отчета о проведенных археологических полевых работах и заключения историко-культурной экспертизы Управлением будет принято соответствующее решение.

Также сообщаем, что земельный участок, отводимый для проведения работ по объекту «Обустройство К-425 Кереметьевского нефтяного месторождения ООО Благодаров-Ойл», расположенному на территории Челно-Вершинского муниципального района Самарской области (согласно приложенной схеме), находится вне зон охраны и защитных зон объектов культурного наследия.

Приложение: на 1 л. в 1 экз.

И.о. руководителя
управления



И.С.Стафеев

Информация о выявленных объектах археологического наследия: курганном могильнике Челно-Вершины I, одиночном кургане Челно-Вершины

1. Челно-Вершины I. Курганный могильник

Объект культурного наследия курганный могильник Челно-Вершины I выявлен в 1996 году в ходе проведения работ по картированию памятников археологии Челно-Вершинского района Самарской области.

Включен в перечень выявленных объектов археологического наследия Самарской области (Челно-Вершинский район, № 82).

Курганный могильник Челно-Вершины I расположен на второй надпойменной террасе левого берега р.Челнинка между оврагами Кленовский и Хуторский в 3,5 км к северо-западу от с.Челно-Вершины, на северо-западной окраине с.Солдатская Челна на территории Челно-Вершинского района Самарской области. На вершине кургана установлен пункт государственной геодезической сети.

Границы территории указанного объекта археологического наследия не установлены, картографические материалы отсутствуют.

2. Челно-Вершины. Одиночный курган

Объект культурного наследия одиночный курган Челно-Вершины выявлен в 1996 году в ходе проведения работ по картированию памятников археологии Челно-Вершинского района Самарской области.

Включен в перечень выявленных объектов археологического наследия Самарской области (Челно-Вершинский район, № 84).

Одиночный курган Челно-Вершины расположен на второй надпойменной террасе левого берега р.Челнинка, в устье оврага Хуторский, в 2,8 км к северо-западу от с.Челно-Вершины, на северо-западной окраине с.Солдатская Челна на территории Челно-Вершинского района Самарской области.

Границы территории указанного объекта археологического наследия не установлены, картографические материалы отсутствуют.



**УПРАВЛЕНИЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЙ ОХРАНЫ
ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ**

Волжский проспект, д.19, г. Самара, 443071

Тел. (846) 214-71-71

email: ugookn@samregion.ru;

<http://nasledie.samregion.ru>

ОКПО 43910132; ОГРН 1156313037000;

ИНН/КПП 6311159468/631701001

24.01.2023 № УГООКН/313

на № _____

О выдаче заключения

Генеральному директору
ООО «Проект МНК»

Л.А.Кабирову

ул. Мусы Джалиля, д. 11, оф. 33,
г. Альметьевск, Республика
Татарстан, 423450

Уважаемый Линар Ахметзагитович!

Управление государственной охраны объектов культурного наследия Самарской области (далее – Управление), рассмотрев «Акт государственной историко-культурной экспертизы документации, за исключением научных отчетов о выполненных полевых работах, содержащей результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации) и иных работ – «Документация, содержащая результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия народов Российской Федерации, выявленных объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельных участках,

подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, работ по использованию лесов и иных работ по объекту «Обустройство К-425 Кереметьевского нефтяного месторождения ООО «Благодаров-Ойл» в Челно-Вершинском районе Самарской области» от 26.12.2022, подготовленный экспертом Е.В.Лыловой (далее – Акт), приложения к Акту и обращение Научно-исследовательской лаборатории археологии Самарского университета, направленные письмом от 28.12.2022 № 153/22 с просьбой подготовить заключение о возможности проведения земляных работ на указанном объекте, сообщает следующее.

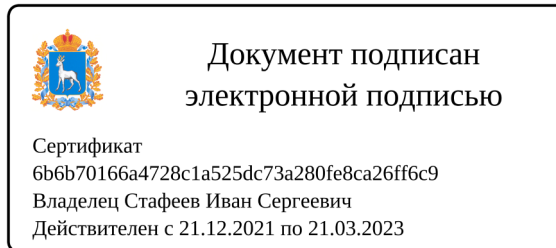
В соответствии с Актом объекты археологического наследия либо объекты, обладающие признаками объекта археологического наследия, на земельном участке, отводимом под объект «Обустройство К-425 Кереметьевского нефтяного месторождения ООО «Благодаров-Ойл» в Челно-Вершинском районе Самарской области, отсутствуют, и возможно проведение земляных, строительных, мелиоративных и (или) хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов и иных работ на вышеназванном земельном участке.

Также в соответствии с данными государственного учета культурного наследия Самарской области, объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия либо объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия, а также зоны охраны и защитные зоны объектов культурного наследия на испрашиваемом земельном участке отсутствуют.

В соответствии со статьей 32 Федерального закона от 25.06.2002 № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» заключение историко-культурной экспертизы является основанием для принятия соответствующим органом охраны объектов культурного наследия решения о возможности проведения землеустроительных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ.

На основании вышеизложенного, Управление считает возможным проведение земляных, строительных, мелиоративных и (или) хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов и иных работ на земельном участке, отводимом под объект «Обустройство К-425 Кереметьевского нефтяного месторождения ООО «Благодаров-Ойл» в Челно-Вершинском районе Самарской области.

Врио руководителя



И.С.Стафеев

**Акт
государственной историко-культурной экспертизы**

документации, за исключением научных отчетов о выполненных полевых работах, содержащей результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации) и иных работ – «Документация, содержащая результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия народов Российской Федерации, выявленных объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, работ по использованию лесов и иных работ по объекту «Обустройство К-425 Кереметьевского нефтяного месторождения ООО «Благодаров-Ойл» в Челно-Вершинском районе Самарской области»

Настоящий Акт государственной историко-культурной экспертизы составлен в соответствии с Положением о государственной историко-культурной экспертизе, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 15.07.2009 г. № 569.

Дата начала проведения экспертизы	13.12.2022
Дата окончания проведения экспертизы	26.12.2022
Место проведения экспертизы	г. Оренбург
Заказчик экспертизы	Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Самарский национальный исследовательский университет имени академика С.П. Королева»

Сведения об эксперте:

Фамилия, имя и отчество	Лылова Евгения Владимировна
Образование	высшее
Специальность	020700 история
Ученая степень (звание)	-

Стаж работы	15 лет
Место работы и должность	ООО «НПП Археобюро», археолог
Данные об аттестации	<p>Государственный эксперт по проведению историко-культурной экспертизы (приказ Министерства культуры Российской Федерации от 17 сентября 2020 г. № 1108)</p> <ul style="list-style-type: none"> • выявленные объекты культурного наследия в целях обоснования целесообразности включения данных объектов в реестр; • документы, обосновывающие включение объектов культурного наследия в реестр; • документы, обосновывающие исключение объектов культурного наследия из реестра; • документация или разделы документации, обосновывающие меры по обеспечению сохранности объекта культурного наследия, включенного в реестр, выявленного объекта культурного наследия либо объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия, при проведении земляных, мелиоративных, хозяйственных работ, указанных в статье 30 Федерального закона работ по использованию лесов и иных работ в границах территории объекта культурного наследия либо на земельном участке, непосредственно связанном с земельным участком в границах территории объекта культурного наследия; • земли, подлежащие воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации) и иных работ, в случае, если указанные земли расположены в границах территорий, утвержденных в соответствии с пунктом 34.2 пункта 1 статьи 9 Федерального закона; • документация, за исключением научных отчетов о выполненных археологических полевых работах, содержащая результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, указанных в статье 30 Федерального закона работ по использованию лесов и иных работ.

Эксперт предупрежден об ответственности за достоверность сведений, изложенных в заключении экспертизы в соответствии с п. 19-д Положения о государственной историко-культурной экспертизе, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 15.07.2009 г. № 569.

Отношение к заказчику:

Эксперт:

Не имеет родственных связей с заказчиком (его должностными лицами, работниками);

Не состоит в трудовых отношениях с заказчиком;

Не имеет долговых или иных имущественных обязательств перед заказчиком;

Не владеет ценными бумагами, акциями (долями участия, паями в уставных капиталах) заказчика;

Не заинтересован в результатах исследований и решений, вытекающих из настоящего экспертного заключения, с целью получения выгоды в виде денег, ценностей, иного имущества, услуг имущественного характера или имущественных прав для себя или третьих лиц.

Основание проведения государственной историко-культурной экспертизы:

1. Федеральный закон от 25.06.2002 г. № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации».
2. Положение о государственной историко-культурной экспертизе, утвержденное постановлением Правительства РФ от 15.07.2009 г. № 569.
3. Договор №73 от 06.06.2022

Цели и объект экспертизы:

Цель экспертизы – на основании ст. 28. Федерального закона от 25.06.2002 г. № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» определение наличия или отсутствия объектов археологического наследия либо объектов, обладающих признаками объекта археологического наследия, на земельных участках, землях лесного фонда или в границах водных объектов или их частей, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, указанных в статье 30 Федерального закона от 25.06.2002 г. № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» работ по использованию лесов и иных работ, в случае, если указанные земельные участки, земли лесного фонда, водные объекты, их части расположены в границах территорий, утвержденных в соответствии с пунктом 34.2 пункта 1 статьи 9 Федерального закона от 25.06.2002 г. № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации».

До утверждения границ территорий, предусмотренных подпунктом 34.2 пункта 1 статьи 9 Федерального закона от 25.06.2002 г. № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации», государственная историко-культурная экспертиза проводится в соответствии с абзацем девятым статьи 28 вышеуказанного Федерального закона в редакции, действовавшей до 4 августа 2018 г.

Объект экспертизы – документация, содержащая результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов культурного

наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия народов Российской Федерации, выявленных объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, работ по использованию лесов и иных работ по объекту «Обустройство К-425 Кереметьевского нефтяного месторождения ООО «Благодаров-Ойл» в Челно-Вершинском районе Самарской области.

Перечень документов и материалов, собранных и полученных при проведении экспертизы, а также использованной для нее специальной и справочной литературы:

1. Федеральный закон от 25.06.2002 г. № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации».
2. Федеральный закон от 03.08.2018 г. № 342-ФЗ «О внесении изменений в Градостроительный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации».
3. Положение о государственной историко-культурной экспертизе, утвержденное постановлением Правительства РФ от 15.07.2009 г. № 569.
4. Правила выдачи, приостановления и прекращения действия разрешений (открытых листов) на проведение работ по выявлению и изучению объектов археологического наследия, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 20.02.2014 г. № 127.
5. Положение о порядке проведения археологических полевых работ и составления научной отчетной документации, утвержденное постановлением Бюро Отделения историко-филологических наук Российской академии наук от 20.06.2018 г. № 32.

Перечень документов, представленных на экспертизу:

- Н.М.Малкова. Документация, содержащая результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия народов Российской Федерации, выявленных объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, работ по использованию лесов и иных работ по объекту «Обустройство К-425 Кереметьевского нефтяного месторождения ООО «Благодаров-Ойл» в Челно-Вершинском районе Самарской области;

- копия письма Управления государственной охраны объектов культурного наследия Самарской области № УГООКН/6090 от 15.11.2021.

Сведения об обстоятельствах, повлиявших на процесс проведения и результаты экспертизы:

Обстоятельства, повлиявшие на процесс проведения и результаты экспертизы, отсутствуют.

Сведения о проведенных исследованиях:

В процессе государственной историко-культурной экспертизы:

- выполнен анализ действующей нормативной правовой базы в сфере охраны и сохранения объектов культурного (археологического) наследия;
- выполнен сравнительный анализ документов и материалов, полученных для проведения экспертизы по объекту с формулировкой выводов;
- выполнен анализ соответствия представленной документации требованиям Положения о порядке проведения археологических полевых работ и составления научной отчетной документации, утвержденного постановлением Бюро Отделения историко-филологических наук Российской академии наук от 20.06.2018 г. № 32;
- оформление заключения экспертизы в виде акта.

Факты и сведения, выявленные и установленные в результате проведенных исследований:

Представленная на экспертизу документация содержит результаты археологических исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов археологического наследия либо объектов, обладающих признаками объекта археологического наследия, на территории земельных участков, отводимых под объект строительства «Обустройство К-425 Кереметьевского нефтяного месторождения ООО «Благодаров-Ойл» в Челно-Вершинском районе Самарской области (совокупная протяженность линейных участков – 7,5 км при ширине 8-24 м; совокупная площадь площадных объектов – 5,38 га).

Работы проведены в ноябре 2022 г. сотрудниками Научно-исследовательской лаборатории археологии Федерального государственного автономного образовательного учреждения высшего образования «Самарский национальный исследовательский университет имени академика С.П. Королева» по Открытому листу № 0745-2022 от 30.05.2022 г., выданному на имя Малковой Натальи Михайловны, к.и.н., научного сотрудника Научно-исследовательской лаборатории археологии Самарского университета.

В работе помимо держателя Открытого листа приняли участие сотрудники Научно-исследовательской лаборатории археологии Самарского университета: зав. лабораторией к.и.н. Зубов С.Э., с.н.с. к.и.н. Лифанов Н.А., старший лаборант Пульный А.Н., а также волонтеры – выпускники исторического факультета Самарского университета Марценюк В.В., Кондратьев О.Ю., Дружинин Д.М.

Заказчик работ: ООО «Проект МНК».

Целью проведенных археологических полевых работ (археологической разведки с осуществлением локальных земляных работ) согласно Открытому листу являлось выявление объектов археологического наследия, уточнение сведений о них и планирование мероприятий по обеспечению их сохранности.

Согласно письму Управления государственной охраны объектов культурного наследия Самарской области № УГООКН/6090 от 15.11.2021:

- в соответствии с данными государственного учета объектов культурного наследия Самарской области в районе планируемого проведения работ по объекту «Обустройство К-425 Кереметьевского нефтяного месторождения ООО «Благодаров-Ойл», расположенному по адресу: Самарская область, Челно-Вершинский район, с. Челно-Вершины, в границах земель АКХ «Челны», кад. № 63:35:0000000:850, находятся

выявленные объекты археологического наследия: курганный могильник Челно-Вершины I, одиночный курган Челно-Вершины;

- кроме этого, в районе планируемого проведения работ по объекту «Обустройство К-425 Кереметьевского нефтяного месторождения ООО «Благодаров-Ойл», расположенному по адресу: Самарская область, Челно-Вершинский район, с.Челно-Вершины, в границах земель АКХ «Челны», кад. № 63:35:0000000:850 (согласно приложенной схеме), могут находиться ранее не выявленные объекты археологического наследия.

Исследование включало в себя два этапа: 1) предварительную историко-культурную оценку (сбор, обработку и анализ опубликованных и архивных данных, включая картографические материалы; оценку изученности территории и состояния объектов археологического наследия) и 2) полевые археологические работы (визуальное обследование территории и закладку рекогносцировочных шурфов для выявления культурного слоя).

Перед началом полевых археологических работ производились сбор и изучение архивных материалов и литературных источников о проведенных на территории, проектируемой под строительство, в предшествующее годы археологических исследований: разведок и раскопок. Установлено, что территория Челно-Вершинского района является в археологическом отношении довольно хорошо обследованной, к настоящему времени на территории района известен 101 объект археологического наследия.

Выявленные в микрорайоне обследования объекты археологического наследия представлены одиночными курганами и курганными могильниками. Территориально ближайшими к отводимым земельным участкам является курганный могильник Челно-Вершины II, расположенный от них не менее чем в 0,7-0,9 км к северу [Перечень выявленных объектов археологического наследия Самарской области, Челно-Вершинский район, №№ 83 – <http://nasledie.samregion.ru/node/5344> (Дата обращения: 13.12.2022)]. Памятник археологии располагается на соседнем по отношению к обследуемым участкам пахотном поле и отделён от них лесополосой.

Местоположение выявленных объектов археологического наследия: курганный могильник Челно-Вершины I и одиночный курган Челно-Вершины [Перечень выявленных объектов археологического наследия Самарской области, Челно-Вершинский район, №№ 82 и 84 – <http://nasledie.samregion.ru/node/5344> (Дата обращения: 13.12.2022)], указанное в письме Управления государственной охраны объектов культурного наследия от 15.11.21 №УГООКН/6090, было уточнено в ходе полевых работ, в результате чего данные о местоположении были скорректированы и обозначены в иллюстративном материале рассматриваемой Документации. Расстояние до них от обследуемых земельных участков составляет 2-2,7 км, памятники отделены от рассматриваемого объекта строительства оврагом Хуторской.

Автором было изучено физико-географическое положение территории объекта обследования.

Челно-Вершинский район расположен в северной части Самарской области. На севере район граничит с Республикой Татарстан, на западе – с Кошкинским районом, а на юге – с Сергиевским районом, на востоке – с Шенталинским районом. Общая площадь

муниципального образования составляет 1162,3 кв. км. Территория района вытянута с севера на юг 60 км, с запада на восток 19 км. Районный центр – с.Челно-Вершины.

В геоморфологическом отношении исследованная территория Челно-Вершинского района входит в провинцию Высокого Заволжья, куда заходят отроги Бугульминско-Белебеевской возвышенности. Это волнистая возвышенная равнина (250-300 м абсолютной высоты), сильно расчленённая глубокими и широкими долинами на обособленные водораздельные плато. Равнинные или пологоволнистые поверхности водоразделов поднимаются над долинами на 100-150 м. Очень много долин, оврагов, балок. Южные склоны водоразделов крутые и короткие, северные – пологие, длинные. Таким образом, рельеф местности равнинно-холмистый. Главная роль в преобразовании рельефа принадлежит эрозионным процессам – размыву и смыву верхнего слоя земной коры текучими дождевыми и снеговыми водами.

Территория лесостепи Высокого Заволжья сложена пермскими отложениями (известняками и доломитами), что обусловило здесь широкое распространение остаточнокarbonатных щебневатых и каменисто-щебневатых черноземов. В целом почвы представлены выщелоченными и типичными среднегумусными и среднемощными черноземами. Они занимают всю центральную, северную части района. В некоторых хозяйствах выщелоченные тучные чернозёмы занимают 80-90 % территории пашни. Грунтами оснований служат суглинки и глины в основном от твердых до мягкопластичных, непросадочные и ненабухающие.

Крупные реки в пределах района – Большой Черемшан и Кондурча. Большой Черемшан протекает вдоль северной и северо-западной границ района на протяжении 32 км. В Большой Черемшан впадает река Тарханка протяженностью 21 км. Река Кондурча пересекает район в южной части. Также на территории района много более мелких рек (Токмаклинка, Шумалга, Каменка, Черная, Шлама и Челнинка).

Климат Челно-Вершинского района континентальный, ему свойственны резкие температурные контрасты, быстрый переход от холодной зимы к жаркому лету. Среднегодовая температура воздуха составляет +3,4 °С. Средняя температура воздуха наиболее холодного месяца (январь) составляет -13°С. В холодный период года в преобладающее направление ветров – южное и юго-западное. Средняя температура воздуха наиболее теплого месяца (июль) +19,4°С. В теплый период преобладают ветра южные, западные и северные. Переход среднесуточной температуры воздуха через 0°С в сторону понижения осуществляется в конце октября. В это время появляется, но, как правило, тает первый снежный покров. В третьей декаде ноября устанавливается постоянный снежный покров, продолжительность залегания которого порядка 151 дней. Разрушения снежного покрова в среднем отмечаются в конце марта – начале апреля. Окончательно снег сходит в первой половине апреля. Сумма осадков за теплый период (с апреля по октябрь) составляет 339 мм, за зимний (с ноября по март) – 159 мм. Максимум осадков приходится на летние и осенние месяцы. Твердые осадки (снег) при малом количестве дождей и суровой зиме служат дополнительным источником запаса влаги в почве, а также являются надежной защитой от зимнего промерзания почвы.

Полевые работы включали в себя сплошное пешее обследование территории на отводимых земельных участках. Осмотру подвергалась территория как самого земельного отвода, так и в пределах не менее 50 м в каждую сторону от неё. С целью фиксации культурных остатков осмотру подвергались различного рода нарушения почвенного

покрова: пашни, грунтовые дороги, траншеи, обваловки кустов скважин. Территория обследуемых участков фиксировалась на фото.

В ходе полевого этапа производилась закладка рекогносцировочных шурфов. Шурфовка производится на всех участках, потенциально пригодных для расположения объектов археологического наследия. Шурфы или разрезы обязательно закладываются вблизи современных и древних водотоков и водоемов, оврагов, балок и иных подобных объектов. При работе с шурфами соблюдался следующий порядок:

1. Местоположение пунктов шурфовки отмечалось при помощи системы глобального позиционирования. За базовую точку привязки всегда принят северо-восточный угол шурфа либо восточный или северный край разреза. Географические координаты в системе WGS-84 определялись при помощи GPS-навигатора eTrex Vista (погрешность измерений составляет 3 м).

2. Шурфы размерами 2×1 ориентированы стенками по сторонам света. Разрезы ориентированы в соответствии с естественными условиями.

3. Выемка грунта из шурфов и разрезов производилась по условным горизонтам мощностью 20 см до материковой поверхности, с обязательной зачисткой последней.

4. После выемки грунта из шурфов и разрезов проводилось описание их стратиграфии и фотофиксация с использованием масштабной рейки. Ввиду отсутствия культурного слоя и артефактов в шурфах фотографировались лишь две из их стенок, а в разрезах – фронтальная стенка.

5. По завершении работ шурфы были рекультивированы.

Обследованные земельные участки наносились на топографическую карту масштаба 1:50000 с указанием ближайших известных памятников археологии, а также на космоснимок масштаба 1:10000 с указанием пунктов рекогносцировочной шурфовки.

Земельные участки, отводимые под объект строительства «Обустройство К-425 Кереметьевского нефтяного месторождения ООО «Благодаров-Ойл» в Челно-Вершинском районе Самарской области включают в себя:

- 1) площадку скважины №425 (площадь 1,52 га);
- 2) площадку куста скважин №425 (скважины №422, 423, 424) (площадь 2,07 га);
- 3) площадку куста скважин №427 (скважины №224, 427) (площадь 1,79 га);
- 4) трассу нефтесборного трубопровода от скв.№425 до куста №425 (протяжённость 0,5 км, полоса земельного отвода 24 м);
- 5) трассу нефтесборного трубопровода от куста №425 до куста №427 (протяжённость 1,5 км, полоса земельного отвода 24 м).
- 6) трассу нефтесборного трубопровода от куста №427 до ДНС с УПСВ (протяжённость 3,1 км, полоса земельного отвода 24 м);
- 7) трассу отпаечной ВЛ-10 кВ от опоры ВЛ-10 кВ, Ф.ЧВ-16 (ЧВ-11) до скв.№425 (протяжённость 1,9 км, полоса земельного отвода 8 м);
- 8) трассу ВЛ-10 кВ от скв.№425 до куста №425 (протяжённость 0,4 км, полоса земельного отвода 8 м);
- 9) трассу отпаечной ВЛ-10 кВ от опоры ВЛ-10 кВ, Ф.ЧВ-16 (ЧВ-11) до куста №427 (протяжённость 0,1 км, полоса земельного отвода 8 м).

Вышеуказанные участки расположены на территории Челно-Вершинского района Самарской области, к западу, северо-западу и северу от районного центра – с. Челно-Вершины на расстоянии 1,5-3 км от его северной окраины.

Участки располагаются на водораздельной возвышенности между реками Большой Черемшан с севера и Кондурча с юга, в районе расположения отводимых участков разрезанной речкой Челнинка (левый приток Б.Черемшана) и серией крупных глубоких водоносных оврагов. Территория водораздела практически полностью занята пахотными полями.

Рельеф территории отводимых участков плоский, прорезан несколькими крупными и мелкими оврагами. В западной части территории обследования расположен являющийся постоянным водотоком глубокий с крутыми склонами овраг Хуторской. В центральной части данной территории расположена речка Челнинка, также протекающая в глубоком каньоне с крутыми склонами. На её правом берегу расположены ряд крупных водоточных оврагов, протекающие по которым ручьи являются притоками Челнинки. Из них в пределах территории обследования находятся овраги Гранный и Каменный Брод, соединяющихся у впадения в Челнинку.

Археологическое обследование отводимых земельных участков было начато с площадки скважины № 425. Площадка расположена в верховьях оврага Хуторской на его левом берегу, на момент осмотра окружена заброшенными пахотными полями, строительно-монтажные работы на объекте были практически завершены. Рельеф местности в районе расположения площадки скважины плоский, имеет слабый уклон к северо-востоку. Визуально фиксируемых объектов, обладающих признаками объектов археологического наследия (насыпей курганов, валов городищ, западин и т.п.), на обследуемых участках и непосредственно прилегающей к ним территории обнаружено не было. С целью фиксации возможных объектов, не выраженных в рельефе (культурных слоёв поселений, бескурганых погребений и т.п.) в пределах отводимого для размещения скважины земельного участка был заложен рекогносцировочный шурф.

Рекогносцировочный шурф № 1 был заложен на заброшенном пахотном поле в точке с координатами N54°25'54,3330" E51°01'13,4738". Шурф был ориентирован по сторонам света, его размеры составляли 2×1 м, площадь, соответственно, – 2 м².

Стратиграфия шурфа следующая:

1. Пахотный слой – гумусированный суглинок комковатой структуры темно-бурого цвета мощностью 20-25 см.
2. Плотный гумусированный суглинок пылевидной структуры коричневого цвета мощностью 25-30 см. Граница с вышележащим слоем резкая, фиксирующая след распашки.
3. Материк – прорезанный норами землероев плотный вязкий негумусированный суглинок песочного цвета. Граница с вышележащим слоем размытая.

Общая глубина шурфа – 75-80 см. Никаких культурных остатков в шурфе не было обнаружено.

Трассы нефтесборного трубопровода и ВЛ-10 кВ следуют параллельно друг другу от скв. № 425 в север-северо-восточном направлении до куста скважин № 425 по заброшенному пахотному полю. Площадка куста скважин № 425 также расположена на территории заброшенного пахотного поля. От неё отходит трасса нефтесборного трубопровода до куста № 427. Характер местности на данных участках идентичен местоположению площадки скважины № 425. Визуально фиксируемых объектов, обладающих признаками объектов археологического наследия (насыпей курганов, валов городищ, западин и т.п.), обнаружено не было. В траншее трубопровода

рядом с площадкой куста скважин № 427 был заложен рекогносцировочный шурф – стратиграфический разрез.

Рекогносцировочный шурф – стратиграфический разрез № 2 длиной 3 м был заложен в точке с координатами N54°26'08,0740" E51°01'25,0821", ориентирован по линии юг-юго-запад – север-северо-восток.

Стратиграфия разреза близка предыдущему, за исключением пахотного слоя, снятого при строительных работах на площадке куста скважин:

1. Плотный гумусированный суглинок пылевидной структуры коричневого цвета мощностью 20-25 см.

2. Материк – прорезанный норами землероев плотный вязкий негумусированный суглинок песочного цвета. Граница с вышележащим слоем размытая.

Общая глубина разреза – 35-40 см. Никаких культурных остатков в разрезе не было обнаружено.

Дальнейший маршрут трассы нефтесборного трубопровода от куста № 425 до куста № 427 следует в северо-восточном направлении по краю пахотного поля, а затем – через него к левому берегу оврага Хуторской. Визуально фиксируемых объектов, обладающих признаками объектов археологического наследия (насыпей курганов, валов городищ, западин и т.п.), на протяжении трассы обнаружено не было. На трассе трубопровода был заложен рекогносцировочный шурф.

Рекогносцировочный шурф № 3 был заложен на пахотном поле в точке с координатами N54°26'20,4086" E51°01'39,9417". Шурф был ориентирован по сторонам света, его размеры составляли 2×1 м, площадь, соответственно, – 2 м².

Стратиграфия шурфа близка предыдущим:

1. Пахотный слой – гумусированный суглинок комковато-глыбистой структуры темно-бурого цвета мощностью 30-35 см.

2. Плотный гумусированный суглинок зернистой структуры коричневого цвета мощностью 15-20 см. Граница с вышележащим слоем резкая, фиксирующая след распашки.

3. Материк – прорезанный норами землероев плотный вязкий негумусированный суглинок песочного цвета. Граница с вышележащим слоем размытая.

Общая глубина шурфа – 60 см. Никаких культурных остатков в шурфе не было обнаружено.

По пересечении пахотного поля трасса нефтесборного трубопровода приближается к берегу оврага Хуторской в районе перекрывающей его дамбы. В данном пункте трасса трубопровода пересекает овраг, переходя на его правый берег. По обоим берегам оврага были заложены рекогносцировочные шурфы.

Рекогносцировочный шурф № 4 был заложен на левом берегу оврага Хуторской на пахотном поле в точке с координатами N54°26'34,3711" E51°01'58,2895". Шурф был ориентирован по сторонам света, его размеры составляли 2×1 м, площадь, соответственно, – 2 м².

Стратиграфия шурфа близка предыдущим:

1. Пахотный слой – гумусированный суглинок зернистой структуры темно-бурого цвета мощностью 25-30 см.

2. Плотный гумусированный суглинок зернистой структуры коричневого цвета мощностью 10-15 см. Граница с вышележащим слоем резкая, фиксирующая след распашки.

3. Материк – прорезанный норами землероев плотный вязкий негумусированный суглинок песочного цвета. Граница с вышележащим слоем размытая.

Общая глубина шурфа – 55 см. Никаких культурных остатков в шурфе не было обнаружено.

Рекогносцировочный шурф – стратиграфический разрез № 5 длиной 3 м был заложен на задернованной поверхности почвы на правом берегу оврага Хуторской в точке с координатами N54°26'35,5259" E51°02'02,8323", ориентирован по линии север-юг.

Стратиграфия разреза близка предыдущим, за исключением отсутствующего пахотного слоя:

1. В верхней части задернованный плотный гумусированный суглинок зернистой структуры коричневого цвета мощностью 50-55 см.

2. Материк – прорезанный норами землероев плотный вязкий негумусированный суглинок песочного цвета. Граница с вышележащим слоем размытая.

Общая глубина разреза – 80-85 см. Никаких культурных остатков в разрезе не было обнаружено.

Дальнейший после пересечения оврага маршрут трассы нефтесборного трубопровода принимает запад-юго-западное направление, следует через задернованную поверхность выгона к кусту скважин № 427.

Трасса отпаечной ВЛ-10 кВ от опоры ВЛ-10 кВ, Ф.ЧВ-16 (ЧВ-11) следует от площадки скважины № 425 по краю пахотного поля в северо-восточном направлении, по пути пересекая неглубокую ложину – начало оврага Хуторской. Дальнейший маршрут трассы ВЛ проходит по задернованной поверхности выгона. На этом отрезке трасса пересекает ложины – отвершки оврага Хуторской. По берегам наиболее глубокой из них были заложены рекогносцировочные шурфы. Визуально фиксируемых объектов, обладающих признаками объектов археологического наследия (насыпей курганов, валов городищ, западин и т.п.), на протяжении трассы обнаружено не было.

Рекогносцировочный шурф № 6 был заложен на левом южном берегу ложины на задернованной поверхности почвы в точке с координатами N54°26'23,2215" E51°02'07,3190". Шурф был ориентирован по сторонам света, его размеры составляли 2×1 м, площадь, соответственно, – 2 м².

Стратиграфия шурфа следующая:

1. В верхней части задернованный плотный гумусированный суглинок зернистой структуры коричневого цвета мощностью 30-35 см.

2. Материк – прорезанный норами землероев плотный вязкий негумусированный суглинок песочного цвета. Граница с вышележащим слоем размытая.

Общая глубина шурфа – 55 см. Никаких культурных остатков в шурфе не было обнаружено.

Рекогносцировочный шурф № 7 был заложен на правом северном берегу ложины на пахотном поле в точке с координатами N54°26'24,9583" E51°02'08,2656". Шурф был ориентирован по сторонам света, его размеры составляли 2×1 м, площадь, соответственно, – 2 м².

Стратиграфия шурфа близка предыдущим:

1. Пахотный слой – гумусированный суглинок зернистой структуры темно-бурого цвета мощностью 30-35 см.

2. Плотный гумусированный суглинок зернистой структуры коричневого цвета мощностью 20-25 см. Граница с вышележащим слоем резкая, фиксирующая след распашки.

3. Материк – прорезанный норами землероев плотный вязкий негумусированный суглинок песочного цвета. Граница с вышележащим слоем размытая.

Общая глубина шурфа – 70-75 см. Никаких культурных остатков в шурфе не было обнаружено.

На своём финальном отрезке маршрут трассы ВЛ пересекает в северо-восточном направлении пахотное поле, приближаясь вблизи куста скважин № 427 к пункту подключения к действующей ЛЭП. От того же пункта подключения к ЛЭП в запад-северо-западном направлении к кусту скважин № 427 отходит трасса отпаечной ВЛ-10 кВ.

Площадка куста скважин № 427 расположена в 200 м восточнее правого берега оврага Хуторской, на момент осмотра окружена пахотными полями, строительно-монтажные работы на объекте были практически завершены. Рельеф местности в районе расположения площадки скважины плоский, имеет слабый уклон к западу – в сторону оврага. Визуально фиксируемых объектов, обладающих признаками объектов археологического наследия (насыпей курганов, валов городищ, западин и т.п.), на площадке куста скважин и непосредственно прилегающей к нему территории обнаружено не было. С целью фиксации возможных объектов, не выраженных в рельефе (культурных слоёв поселений, бескурганых погребений и т.п.) в пределах отводимого для размещения куста скважин участка были заложены два рекогносцировочных шурфа.

Рекогносцировочный шурф № 8 был заложен на ранее распаханном участке поля в точке с координатами N54°26'36,1964" E51°02'13,8096". Шурф был ориентирован по сторонам света, его размеры составляли 2×1 м, площадь, соответственно, – 2 м².

Стратиграфия шурфа следующая:

1. Пахотный слой – гумусированный суглинок комковатой структуры темно-бурого цвета мощностью 30-35 см.

2. Плотный затёчный гумусированный суглинок глыбистой структуры коричневого цвета мощностью 50-55 см. Граница с вышележащим слоем резкая, фиксирующая след распашки.

3. Материк – прорезанный норами землероев плотный вязкий негумусированный суглинок песочного цвета. Граница с вышележащим слоем размытая.

Общая глубина шурфа – 105-110 см. Никаких культурных остатков в шурфе не было обнаружено.

Рекогносцировочный шурф № 9 был заложен на ранее распаханном участке поля в точке с координатами N54°26'38,3545" E51°02'12,4017". Шурф был ориентирован по сторонам света, его размеры составляли 2×1 м, площадь, соответственно, – 2 м².

Стратиграфия шурфа близка предыдущему:

1. Пахотный слой – гумусированный суглинок комковатой структуры темно-бурого цвета мощностью 30-35 см.

2. Плотный затёчный гумусированный суглинок глыбистой структуры коричневого цвета мощностью 10-15 см. Граница с вышележащим слоем резкая, фиксирующая след распашки.

3. Материк – исключительно плотный вязкий слабогумусированный суглинок светло-коричневого цвета. Граница с вышележащим слоем размытая.

Общая глубина шурфа – 55 см. Никаких культурных остатков в шурфе не было обнаружено.

От площадки куста скважин № 427 начинается маршрут трассы нефтесборного трубопровода от куста № 427 до ДНС с УПСВ. Трасса первоначально следует по пахотному полю в восток-юго-восточном направлении. В районе разрушенных ферм к северу от с.Челно-Вершины направление трассы меняется на восток-северо-восточное, далее трасса трубопровода проходит по задернованной поверхности выгона, пересекая небольшой безымянный ручей, левый приток р. Челнинка. На обрыве правого берега ручья был заложен рекогносцировочный шурф – стратиграфический разрез.

Рекогносцировочный шурф – стратиграфический разрез № 10 длиной 3 м был заложен в точке с координатами N54°26'30,8509" E51°03'45,0617", ориентирован по линии север-юг.

Стратиграфия разреза следующая:

1. В верхней части задернованный рыхлый гумусированный суглинок пылевидной структуры коричневого цвета мощностью 70-80 см.

2. Материк – прорезанный норами землероев рыхлый негумусированный суглинок песочного цвета. Граница с вышележащим слоем размытая.

Общая глубина разреза – 115 см. Никаких культурных остатков в разрезе не было обнаружено.

Далее маршрут нефтесборного трубопровода, сохраняя восток-северо-восточное направление следует в сторону р.Челнинка. На данном отрезке в траншее трубопровода был заложен рекогносцировочный шурф – стратиграфический разрез.

Рекогносцировочный шурф – стратиграфический разрез № 11 длиной 3 м был заложен в точке с координатами N54°26'30,5440" E51°03'49,8490", ориентирован по линии запад-восток.

Стратиграфия разреза близка предыдущему:

1. В верхней части задернованный рыхлый гумусированный суглинок пылевидной структуры коричневого цвета мощностью 90-95 см.

2. Материк – прорезанный норами землероев рыхлый негумусированный суглинок песочного цвета. Граница с вышележащим слоем размытая.

Общая глубина разреза – 110 см. Никаких культурных остатков в разрезе не было обнаружено.

Речка Челнинка протекает по дну глубокого каньона с обрывистыми берегами. На обрыве её левого берега в пункте пересечения речки трассой трубопровода был заложен рекогносцировочный шурф – стратиграфический разрез.

Рекогносцировочный шурф – стратиграфический разрез № 12 длиной 3 м был заложен в точке с координатами N54°26'30,7299" E51°03'54,3441", ориентирован по линии север-северо-запад – юг-юго-восток.

Стратиграфия разреза близка предыдущему:

1. В верхней части задернованный рыхлый гумусированный суглинок пылевидной структуры коричневого цвета мощностью 35 см.

2. Материк – прорезанный норами землероев рыхлый негумусированный суглинок песочного цвета. Граница с вышележащим слоем размытая.

Общая глубина разреза – 65 см. Никаких культурных остатков в разрезе не было обнаружено.

На противоположном берегу р.Челнинка в пункте пересечения её трассой трубопровода располагается стык устьев двух крупных глубоких водоносных оврагов – Гранный и Каменный Брод. На берегу общего устья оврагов был заложен рекогносцировочный шурф – стратиграфический разрез.

Рекогносцировочный шурф – стратиграфический разрез № 13 длиной 3 м был заложен на обрыве берега оврага в точке с координатами N54°26'30,9100" E51°03'56,0600", ориентирован по линии запад-восток.

Стратиграфия разреза близка предыдущему:

1. В верхней части задернованный рыхлый гумусированный суглинок зернистой структуры бурого цвета мощностью 50-55 см.

2. Материк – прорезанный норами землероев рыхлый негумусированный суглинок песочного цвета. Граница с вышележащим слоем размытая.

Общая глубина разреза – 90 см. Никаких культурных остатков в разрезе не было обнаружено.

Далее маршрут трассы нефтесборного трубопровода от куста № 427 до ДНС с УПСВ продолжает следовать в восток-северо-восточном направлении, пересекая наискось овраг Каменный Брод. На обоих его берегах были заложены рекогносцировочные шурфы – стратиграфические разрезы.

Рекогносцировочный шурф – стратиграфический разрез № 14 длиной 3 м был заложен на обрыве берега оврага в точке с координатами N54°26'31,9025" E51°04'03,2497", ориентирован по линии запад-восток.

Стратиграфия разреза близка предыдущим:

1. В верхней части задернованный рыхлый гумусированный суглинок пылевидной структуры коричневого цвета мощностью 60-65 см.

2. Материк – прорезанный норами землероев рыхлый негумусированный суглинок песочного цвета. Граница с вышележащим слоем размытая.

Общая глубина разреза – 80-85 см. Никаких культурных остатков в разрезе не было обнаружено.

Рекогносцировочный шурф – стратиграфический разрез № 15 длиной 3 м был заложен в траншее трубопровода в точке с координатами N54°26'33,6500" E51°04'09,0500", ориентирован по линии запад-восток.

Стратиграфия разреза близка предыдущим:

1. В верхней части задернованный рыхлый гумусированный суглинок пылевидной структуры коричневого цвета мощностью 80-85 см.

2. Материк – прорезанный норами землероев рыхлый негумусированный суглинок песочного цвета. Граница с вышележащим слоем размытая.

Общая глубина разреза – 135-140 см. Никаких культурных остатков в разрезе не было обнаружено.

Финальный отрезок маршрута трассы нефтесборного трубопровода проходит в восток-северо-восточном направлении сначала по задернованной поверхности между оврагами Гранный и Каменный Брод, а затем – через пахотное поле до своего конечного пункта – расположенного у автодороги комплекса ДНС с УПСВ.

В ходе проведения разведочного археологического обследования земельных участков, отводимых под объект «Обустройство К-425 Кереметьевского нефтяного месторождения ООО «Благодаров-Ойл» в Челно-Вершинском районе Самарской области,

объекты культурного наследия, включенные в реестр объектов культурного наследия народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия либо объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия в пределах земельного отвода не были обнаружены.

Визуально фиксируемых объектов, обладающих признаками объектов археологического наследия (насыпей курганов, валов городищ, западин и т.п.), на обследуемых участках обнаружено не было. Рекогносцировочная шурфовка территорий отводимых земельных участков не показала наличия артефактов и культурных слоев.

Обоснования вывода экспертизы:

В результате проведенных коллективом Научно-исследовательской лаборатории археологии Федерального государственного автономного образовательного учреждения высшего образования «Самарский национальный исследовательский университет имени академика С.П. Королева» в ноябре 2022 г. полевых археологических исследований установлено, что территория объекта «Обустройство К-425 Кереметьевского нефтяного месторождения ООО «Благодаров-Ойл» в Челно-Вершинском районе Самарской области (совокупная протяженность линейных участков – 7,5 км при ширине 8-24 м; совокупная площадь площадных объектов – 5,38 га) полностью изучена.

Исследования выполнены на основании выдаваемого сроком не более чем на один год разрешения – открытого листа № 0745-2022 от 30.05.2022 г., выданного на имя Натальи Михайловны Малковой. На основании открытого листа Н.М.Малкова имеет право производить следующие археологические полевые работы: археологические разведки с осуществлением локальных земляных работ на указанных территориях в целях выявления объектов археологического наследия, уточнения сведений о них и планирования мероприятий по обеспечению их сохранности.

Судя по материалам фотофиксации, сезонность проведения работ соответствует срокам действия открытого листа.

Материалы, представленные в документации, доказывают полную научную изученность отводимого земельного участка. Работы выполнены с соблюдением методики производства археологических исследований.

Выполненные стратиграфические разрезы (шурфы №№ 1, 3, 4, 6, 7, 8, 9 и зачистки №№2, 5, 10, 11, 12, 13, 14, 15) показали отсутствие культурного слоя и какого-либо археологического материала, что подтверждено материалами фотофиксации: общий вид выполненных стратиграфических разрезов, а также вид крупным планом 2-х бортов шурфов либо непосредственно зачистки. После проведения исследования шурфы были рекультивированы, что подтверждено соответствующими материалами фотофиксации. Зачистки не рекультивировались, так как были выполнены в существующих обнажениях.

В ходе археологического обследования участка, отводимого под объект «Обустройство К-425 Кереметьевского нефтяного месторождения ООО «Благодаров-Ойл» в Челно-Вершинском районе Самарской области (совокупная протяженность линейных участков – 7,5 км при ширине 8-24 м; совокупная площадь площадных объектов – 5,38 га), было заложено 15 стратиграфических разрезов (7 шурфов и 8 зачисток). Количество выполненных стратиграфических разрезов соответствует методическим рекомендациям (п. 3.20. Положения о порядке проведения археологических полевых работ и составления

научной отчетной документации, утвержденного постановлением Бюро Отделения историко-филологических наук Российской академии наук от 20.06.2018 № 32).

В целом отчет хорошо документирован.

Вывод экспертизы:

Представленная на экспертизу документация соответствует требованиям Федеральных законов от 25.06.2002 г. № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» и от 22.10.2014 № 315-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации».

Экспертизой установлено, что на земельном участке, отводимом под объект «Обустройство К-425 Кереметьевского нефтяного месторождения ООО «Благодаров-Ойл» в Челно-Вершинском районе Самарской области, подлежащем воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ и иных работ, объекты археологического наследия отсутствуют, объекты, обладающие признаками объекта археологического наследия, не обнаружены.

Экспертизой установлено, что проведение земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ и иных работ на земельном участке, отводимом под объект «Обустройство К-425 Кереметьевского нефтяного месторождения ООО «Благодаров-Ойл» в Челно-Вершинском районе Самарской области возможно (положительное заключение).

Приложения.

1. Н.М.Малкова. Документация, содержащая результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия народов Российской Федерации, выявленных объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, работ по использованию лесов и иных работ на объекте «Обустройство К-425 Кереметьевского нефтяного месторождения ООО «Благодаров-Ойл» в Челно-Вершинском районе Самарской области.

2. Копия письма Управления государственной охраны объектов культурного наследия Самарской области № УГООКН/6090 от 15.11.2021.

Государственный
эксперт

Дата оформления Акта экспертизы: 26.12.2022



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО
НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
(Роснедра)

ДЕПАРТАМЕНТ ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО ПРИВОЛЖСКОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ
(ПРИВОЛЖСКНЕДРА)

пл. М. Горького, 4/2, г. Н. Новгород, 603000
Тел./факс: (831) 433-74-03, тел.: 433-78-91
E-mail: privolzh@rosnedra.gov.ru

Генеральному директору
ООО «Проект МНК»
Кабирову Л.А.

mnkproekt@yandex.ru

24.06.2022 № СМ-ПФО-13-00-08/1279

на № б/н от 08.06.2022

Уведомление
об отказе в выдаче заключения об отсутствии полезных ископаемых
в недрах под участком предстоящей застройки

В соответствии с пунктом 67 Административного регламента предоставления Федеральным агентством по недропользованию государственной услуги по выдаче заключений об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки и разрешений на застройку земельных участков, которые расположены за границами населенных пунктов и находятся на площадях залегания полезных ископаемых, а также на размещение за границами населенных пунктов в местах залегания полезных ископаемых подземных сооружений в пределах горного отвода, утвержденного приказом Федерального агентства по недропользованию от 22.04.2020 № 161 (далее – Административный регламент), Департамент по недропользованию по Приволжскому федеральному округу уведомляет Общество с ограниченной ответственностью «Проект МНК» (ИНН 1644090823; место нахождения: 423450, Республика Татарстан, город Альметьевск, улица Мусы Джалиля, дом 11, офис 33. Почтовый адрес: 423450, Республика Татарстан, город Альметьевск, улица Ленина, дом 60, а/я 104) об отказе в выдаче заключения об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки в отношении объекта «Обустройство К-425 Кереметьевского нефтяного месторождения ООО «Благодаров-Ойл» в Челно-Вершинском районе Самарской области ввиду выявленного основания, предусмотренного подпунктом 3 пункта 63 Административного регламента:

- наличие полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки, учтённых государственным балансом запасов полезных ископаемых в

соответствии со статьёй 31 Закона Российской Федерации «О недрах».

В границах участка предстоящей застройки частично находится:

- Кереметьевское нефтяное месторождение (Тарнварское и Солдатское поднятия) (лицензия СМР 01226 НР, недропользователь ООО «Благодаров-Ойл», ИНН 1644041230).

Заместитель начальника

Е.В. Ларин



ДЕПАРТАМЕНТ
ВЕТЕРИНАРИИ
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ

443100, г. Самара, ул. Невская, 1

Телефон: (846) 337-08-06

факс: (846) 337-08-06

E-mail: depvetso@yandex.ru

02.06.2022 № ДВ-02/2231

на № 533 от 01.06.2022

Главному инженеру ООО
«Проект МНК»

Е.В. Ожередову

Департамент ветеринарии Самарской области (далее – Департамент), рассмотрев Ваш запрос информирует, что в пределах границ муниципального района Челно-Вершинский Самарской области имеется тринадцать объектов уничтожения биологических отходов (скотомогильников):

1. Объект расположен на расстоянии 1,2 км от села Малое Далезеркино, географические координаты N 54°28,948' E 51°13,122';
2. Объект расположен на расстоянии 1,5 км от села Челно-Вершины, географические координаты N 54°26,655' E 51°03,501' недействующий;
3. Объект расположен на расстоянии 1 км от села Новое Аделяково, географические координаты N 54°28,987' E 51°07,241' недействующий;
4. Объект расположен на расстоянии 1 км от села Чистовка, географические координаты N 54°13,861' E 50°55,722' недействующий;
5. Объект расположен на расстоянии 3 км от села Давлезеркино, географические координаты N 54°24,620' E 51°14,440' недействующий;
6. Объект расположен на расстоянии 1 км от села Сиделькино, географические координаты N 54°31,709' E 51°06,671' недействующий;
7. Объект расположен на расстоянии 1 км от села Шламка, географические координаты N 54°21,872' E 50°50,504' недействующий;
8. Объект расположен на расстоянии 3 км от села Чувашское Урметьево, географические координаты N 54°29,038' E 51°15,706' недействующий;
9. Объект расположен на расстоянии 0,5 км от села Старое Аделяково, географические координаты N 54°31,738' E 51°03,011' недействующий;

10. Объект расположен на расстоянии 1 км от села Озерки, географические координаты N 54°19,690' E 50°59,563' недействующий;

11. Объект расположен на расстоянии 1,5 км от села Краснояриха, географические координаты N 54°16,838' E 50°55,777' недействующий;

12. Объект расположен на расстоянии 1 км от села Красный Строитель, географические координаты N 54°16,997' E 51°05,819' недействующий;

13. Объект расположен на расстоянии 2 км от села Каменный Брод, географические координаты N 54°38,295' E 51°16,895' недействующий.

Одновременно, сообщаем, что информация о незарегистрированных скотомогильниках, биотермических ямах, сибирезвенных захоронений, и их охранных зон в прилегающей зоне по 1000 м в каждую сторону от границ проектирования по объекту: «Обустройство К-425 Кереметьевского нефтяного месторождения ООО Благодаров-Ойл», в департаменте отсутствует.

И.о. заместителя руководителя



В.В. Дормидонтов



**АДМИНИСТРАЦИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
ЧЕЛНО-ВЕРШИНСКИЙ
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ**

Почтовая ул., 8, с.Челно-Вершины, 446840
тел/факс (84651) 2-17-58
E-mail:admver@mail.ru
ОКПО 04031210, ОГРН 1026303768150,
ИНН/КПП 6385001556/638501001

от 07.06.2022 № _____

на № 532 от 01.06.2022

Главному инженеру ООО
«Проект МНК»
Ожередову Е. В.

423450, р. Татарстан, г.
Альметьевск, ул. Ленина, д. 60,
а/я № 104

Администрация муниципального района Челно-Вершинский Самарской области сообщает: в границах выполнения проектной документации по объекту: «Обустройство К-425 Кереметьевского нефтяного месторождения ООО Благодаров-Ойл», расположенного на территории муниципального района Челно-Вершинский Самарской области

1. Особо охраняемые природные территории (ООПТ) местного значения под участками предстоящей застройки отсутствуют;
2. Объекты культурного наследия отсутствуют;
3. Полигоны отходов, производства и потребления отсутствуют;
4. Свалки, полигоны ТБО на участке предстоящей застройки отсутствуют;
5. Подземные и поверхностные источники водоснабжения и зоны их санитарной охраны на территории строительства отсутствуют;
6. Свалки и полигоны ТБО отсутствуют;
7. Курортные и рекреационные зоны отсутствуют;
8. Водоохранные (рыбоохранные) зоны отсутствуют;
9. Выпуски сточных зон в водные объекты отсутствуют;
10. Кладбища и крематории отсутствуют;
11. Защитные леса и особо защитные участки лесов отсутствуют;
12. Приаэродромные территории отсутствуют;
13. Защитные леса и особо защитные участки лесов отсутствуют;
14. Особо ценные продуктивные сельскохозяйственные угодья, использование которых для других целей не допускается, отсутствуют;
15. Курортные и рекреационные зоны отсутствуют;
16. Мелиоративные земли и мелиоративные системы отсутствуют;

17. Территории традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов РФ в районе изыскания отсутствуют.

Глава муниципального района



В. А. Князькин

Токтаров 8(84651)21437



**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
телетайп 112242 СФЕН

30.04.2020 № 15-47/10213
на № _____ от _____

ФАУ «Главгосэкспертиза»
Минстроя России

Фуркасовский пер., д.6, Москва, 101000

О предоставлении информации для
инженерно-экологических изысканий

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации в соответствии с письмом от 04.02.2020 № 09-1/1137-СБ направляет актуализированный перечень особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) федерального значения.

Дополнительно сообщаем, что перечень содержит действующие и планируемые к созданию ООПТ федерального значения, создаваемые в рамках национального проекта «Экология» (далее – Проект). Окончание реализации Проекта запланировано на 31.12.2024. Учитывая изложенное данное письмо считается действительным до наступления указанной даты.

Дополнительно сообщаем, что в настоящее время не для всех федеральных ООПТ установлены охранные зоны, учитывая изложенное перечень не содержит районы в которых находятся охранные зоны федеральных ООПТ.

Минприроды России считаем возможным использовать данное письмо с приложенным перечнем при проведении инженерных изысканий и разработке проектной документации на территориях административно-территориальных единиц субъекта Российской Федерации отсутствующих в перечне, в качестве информации уполномоченного государственного органа исполнительной власти в сфере охраны окружающей среды об отсутствии ООПТ федерального значения.

При реализации объектов на территории административно-территориальных единиц субъекта Российской Федерации указанных в перечне и сопредельных с ними, необходимо обращаться за информацией подтверждающей отсутствие/наличия ООПТ федерального значения в федеральный орган исполнительной власти, в чьем ведении находится соответствующая ООПТ.

Минприроды России просит направить данное письмо с перечнем для использования в работе и размещения на официальных сайтах в подведомственные организации, уполномоченные на проведение государственной экологической экспертизы регионального уровня, а также на проведение государственной экспертизы проектной документации регионального уровня.

Приложение: на 31 листе.

Заместитель директора Департамента государственной
политики и регулирования в сфере развития
ООПТ и Байкальской природной территории

А.И. Григорьев

Исп. Гапиенко С.А. (495) 252-23-61 (доб. 19-45)

ФАУ «Главгосэкспертиза России»

Вх. № 7831 (1+31)

12.05.2020 г.

344213

Приложение к письму Минприроды России
от _____ № _____

Перечень муниципальных образований субъектов Российской Федерации, в границах которых имеются ООПТ федерального значения, а также территории, зарезервированные под создание новых ООПТ федерального значения в рамках национального проекта «Экология».

Код субъекта РФ	Субъект Российской Федерации	Административно-территориальная единица субъекта РФ	Категория федерального ООПТ	Название ООПТ	Принадлежность
1	Республика Адыгея	Майкопский район	Государственный природный заповедник	Кавказский имени Х.Г. Шапошникова	Минприроды России
	Республика Адыгея	г. Майкоп	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрарий Адыгейского государственного университета	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Адыгейский государственный университет"
2	Республика Башкортостан	Бурзянский район	Государственный природный заповедник	Башкирский	Минприроды России
	Республика Башкортостан	Бурзянский район	Государственный природный заповедник	Шульган-Таш	Минприроды России
	Республика Башкортостан	Белорецкий район ЗАТО г. Межгорье	Государственный природный заповедник	Южно-Уральский	Минприроды России
	Республика Башкортостан	г. Уфа	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад-институт Уфимского научного центра РАН	РАН, Учреждение РАН Ботанический сад – институт Уфимского научного центра РАН
	Республика Башкортостан	Бурзянский район, Кугарчинский район, Мелеузовский район	Национальный парк	Башкирия	Минприроды России

				университета им.В.Г.Белинского	"Пензенский государственный педагогический университет имени В.Г. Белинского"
59	Пермский край	Горнозаводский, Гремячинск	Государственный природный заповедник	Басеги	Минприроды России
	Пермский край	Красновишерский	Государственный природный заповедник	Вишерский	Минприроды России
60	Псковская область	Гдовский, Псковский	Государственный природный заказник	Ремдовский	Минприроды России
	Псковская область	Бежаницкий, Локнянский	Государственный природный заповедник	Полистовский	Минприроды России
	Псковская область	Себежский	Национальный парк	Себежский	Минприроды России
61	Ростовская область	Цимлянский	Государственный природный заказник	Цимлянский	Минприроды России
	Ростовская область	Орловский, Ремонтненский	Государственный природный заповедник	Ростовский	Минприроды России
62	Рязанская область	Спасский, Шиловский	Государственный природный заказник	Рязанский	Минприроды России
	Рязанская область	Клепиковский, Спасский	Государственный природный заповедник	Окский	Минприроды России
	Рязанская область	Клепиковский, Рязанский	Национальный парк	Мещерский	Минприроды России
	Рязанская область	г. Рязань	Дендрологический парк и ботанический сад	Агробиологическая станция Рязанского государственного университета им. С.А.Есенина	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Рязанский государственный университет имени С.А. Есенина"
63	Самарская область	Ставропольский	Государственный природный заповедник	Жигулевский имени И.И. Спрыгина	Минприроды России

	Самарская область	Богатовский, Борский, Кинель-Черкасский	Национальный парк	Бузулукский бор	Минприроды России
	Самарская область	Волжский, Жигулевск, Самара, Ставропольский, Сызранский	Национальный парк	Самарская Лука	Минприроды России
	Самарская область	Шигонский	Памятник природы	Климовские нагорные дубравы	Минприроды России
64	Саратовская область	Федоровский	Государственный природный заказник	Саратовский	Минприроды России
	Саратовская область	Вольский, Хвалынский	Национальный парк	Хвалынский	Минприроды России
	Саратовская область	г. Саратов	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрарий ГНУ НИИ сельского хозяйства Юго-Востока (Дендрарий НПО "Элита Поволжья" НИИСЧ Юго-Востока)	Минсельхоз России, Государственное научное учреждение «НИИ сельского хозяйства Юго-Востока»
65	Сахалинская область	Южно-Курильский г.о.	Государственный природный заказник	Малые Курилы	Минприроды России
	Сахалинская область	Южно-Курильский г.о.	Государственный природный заповедник	Курильский	Минприроды России
	Сахалинская область	Поронайский	Государственный природный заповедник	Поронайский	Минприроды России
	Сахалинская область	Северо-Курильский г.о., Курильский г.о.	Планируемый к созданию государственный природный заповедник	Среднекурильский	Минприроды России
	Сахалинская область	г.о. г. Южно-Сахалинск	Дендрологический парк и ботанический сад	Сахалинский ботанический сад ДВО РАН	РАН, ФГБУ науки Ботанический сад-институт ДВО РАН
66	Свердловская область	Кировград, Пригородный, г. Верхний Тагил	Государственный природный заповедник	Висимский	Минприроды России

Общество с ограниченной ответственностью



СРО-И-026-02022010 от 12.10.2018 Ассоциация СРО «ВолгоКамИзыскания»

Заказчик — ООО «Благодаров-Ойл»

**Обустройство К-425 Кереметьевского нефтяного месторождения
ООО «Благодаров-Ойл»**

**Технический отчет
по результатам инженерно-геодезических изысканий
для подготовки проектной документации**

87-21-ИГДИ

Том 1

Альметьевск, 2022

Общество с ограниченной ответственностью



СРО-И-026-02022010 от 12.10.2018 Ассоциация СРО «ВолгоКамИзыскания»

Заказчик — ООО «Благодаров-Ойл»

**Обустройство К-425 Кереметьевского нефтяного месторождения
ООО «Благодаров-Ойл»**

**Технический отчет
по результатам инженерно-геодезических изысканий
для подготовки проектной документации**

87-21-ИГДИ

Том 1

Главный инженер

Е.В. Ожередов

Альметьевск, 2022

Список исполнителей

Исполнители:

Руководитель изыскательской
группы

Р.Р. Сабуров
(разделы 4, 5 и приложения)

(подпись, дата)

Ведущий геодезист

Е.М. Заякаева
(разделы 1-6 и приложения)

(подпись, дата)

Нормоконтролер

Р.Р. Сабуров

(подпись, дата)

Список участников выполнения инженерных изысканий:

Э.М. Дмитриев, И.Ш. Насыбуллин - полевые работы;

Э.М. Дмитриев, Е.М. Заякаева - камеральные работы.


Обозначение	Наименование	Примечание
87-21-ИГДИ-С	Содержание тома	с.2
87-21-ИГДИ-СД	Состав отчетной документации по инженерным изысканиям	с.3
87-21-ИГДИ-Т	Отчет о результатах инженерно-геодезических изысканий для подготовки проектной документации Текстовая часть Текстовые приложения	с.4 с.15
87-21-ИГДИ-Г	Графическая часть	с.77-с.101

Согласовано		

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№до	Подп.	Дата	87-21-ИГДИ-С			
Разработал		Заякаева			15.11.22	Содержание тома	Стадия	Лист	Листов
							И	1	1
Н. контр.		Сабуров			15.11.22				


Номер тома	Обозначение	Наименование	Примечание
1	87-21-ИГДИ ООО «Проект МНК»	Технический отчет по результатам инженерно-геодезических изысканий для подготовки проектной документации	
2	87-21-ИГИ ООО «Проект МНК»	Технический отчет по результатам инженерно-геологических изысканий для подготовки проектной документации	
3	87-21-ИГМИ ООО «Проект МНК»	Технический отчет по результатам инженерно-гидрометеорологических изысканий для подготовки проектной документации	
4	87-21-ИЭИ ООО «Проект МНК»	Технический отчет по результатам инженерно-экологических изысканий для подготовки проектной документации	

Согласовано		

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

						87-21-СД		
Изм.	Кол.уч	Лист	№до	Подп.	Дата			
ГИП		Левченко			11.22			
Состав отчетной документации по инженерным изысканиям						Стадия	Лист	Листов
						И	1	1
								

Оглавление

Оглавление.....	5
1 Введение.....	6
2 Краткая физико-географическая характеристика района работ.....	8
3 Изученность территории	11
4 Методика и технология выполнения работ	12
4.1 Виды и объемы выполненных работ, сроки их проведения.	12
4.2 Обследование исходных пунктов	13
4.3 Создание (развитие) съемочной геодезической сети.....	13
4.4 Топографическая съемка	14
4.5 Съемка подземных коммуникации.....	15
4.6 Трассирование линейных сооружений	16
5 Сведения по контролю качества и приемке работ	17
6 Заключение	18
7 Использованные документы и материалы.....	19
Приложение А Задание на производство инженерных изысканий.....	20
Приложение Б Программа на производство инженерно-геодезических изысканий.....	33
Приложение В Выписка из реестра членов саморегулируемой организации.....	41
Приложение Г Копии выписок о исходных геодезических пунктах	45
Приложение Д Ведомость обследования исходных пунктов	49
Приложение Е Свидетельство о проверке геодезического оборудования	51
Приложение Ж Отчет GPS наблюдений	53
Приложение И Акт сдачи реперов на наблюдение за сохранностью	59
Приложение К Каталог координат и отметок высот реперов.....	60
Приложение Л Акт согласований подземных коммуникаций.....	61
Приложение М Ведомость координат и высот углов поворота по трассам.....	64
Приложение Н Ведомость прямых и углов по трассам.....	65
Приложение П Ведомость угодий	66
Приложение Р Ведомость пересекаемых автодорог.....	67
Приложение С Ведомость пересекаемых водотоков и оврагов	68
Приложение Т Ведомость пересечения подземных коммуникаций	69
Приложение У Ведомость пересечения наземных коммуникаций.....	70
Приложение Ф Ведомость косогорных участков	71
Приложение Ц1 Акт внутреннего полевого контроля	72
Приложение Ц2 Акт внутреннего контроля камеральных работ.....	74
Состав графической части.....	75


Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

87-21-ИГДИ-Т

Изм.	Кол.уч	Лист	№до	Подп.	Дата				
Разработал	Заякаева				15.11.22	Отчет о результатах инженерно-геодезических изысканий	Стадия	Лист	Листов
							И	1	76
Н. контр.	Сабуров				15.11.22		 ПРОЕКТ МНХ		

1 Введение

Инженерные изыскания для подготовки проектной документации по объекту: Обустройство К-425 Кереметьевского нефтяного месторождения ООО «Благодаров-Ойл» выполнялись на основании задания на выполнение инженерных изысканий от 25.10.2021 г. утвержденного директором ООО «Благодаров-Ойл» Р.Р. Хузиным, и согласованным главным инженером ООО «Проект МНК» Е.В. Ожередовым с другой (Приложение А), а также в соответствии с программой производства инженерно-геодезических изысканий от 24.02.2022 г. (Приложение Б).

Местоположение объекта: Самарская область, Челно-Вершинский район.

Вид градостроительной деятельности: Архитектурно-строительной проектирование.

Заказчик: ООО «Благодаров-Ойл», РТ, г. Альметьевск, ул. Сургутская, д. 25.

Генеральный проектировщик: ООО «Проект МНК». 423450, Республика Татарстан, г.Альметьевск, ул. Мусы Джалиля, д.11, оф.33.

Инженерные изыскания выполнены сотрудниками ООО «Проект МНК», имеющего:

1. Свидетельства о государственной регистрации юридического лица от 06.10.2017г., ОГРН 1171690100834, выданное МРИ ФНС №16 по Республике Татарстан.
2. Свидетельство о допуске к определенному виду или видам работ в области инженерных изысканий, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства № СРО-И-026-02022010 от 12.10.2018 г. (Приложение В).

В соответствии с заданием на выполнение инженерных изысканий предусматривается:

- **обустройство куста К-425** (скв.422, 423, 424);
- строительство нефтесборного трубопровода от К-425 до блок гребенок на территории УППН;
- строительство ВЛ-10кВ от пр.ВЛ Ф-ЧВ-16 на скв.425 до К-425;
- **обустройство скв.425;**
- строительство выкидной линии нефтепровода от скв.425 до проектного нефтесборного трубопровода от К-425;
- строительство ВЛ-10кВ от Ф-ЧВ-16 от опоры №61 до скв.425;
- **обустройство куста К-427 (скв. 427, 224);**
- строительство ВЛ-10кВ от Ф-ЧВ-16 от опоры №61 до К-427.

Технические характеристики проектируемых сооружений приведены в п.16 задания на изыскания (Приложение А).

Общие сведения о категориях земель и разрешенном виде использования земельных участков на основании данных Единого государственного реестра недвижимости:

Куст скважин К-425. Кадастровый номер земельного участка: 63:35:0801002:232

Категория земель: Земли сельскохозяйственного назначения;

Разрешенное использование: Для сельскохозяйственного использования.

Скважина 425. Кадастровый номер земельного участка: 63:35:0801002:231;

Категория земель: Земли сельскохозяйственного назначения;

Разрешенное использование: Для сельскохозяйственного использования.

Куст скважин К-427. Кадастровый номер земельного участка: 63:35:0801003:43;

Категория земель: Земли сельскохозяйственного назначения;

Разрешенное использование: Для сельскохозяйственного использования.

Кадастровый номер земельного участка: 63:35:0801003:41;

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					87-21-ИГДИ-Т	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Категория земель: Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения;

Разрешенное использование: Для строительства и эксплуатации объекта ООО "Благодаров-Ойл Скважина № 427" Тарнварского поднятия Кереметьевского лицензионного участка недр.

Проектируемые трассы нефтепроводов и ВЛ-10 кВ расположены в кадастровых кварталах: 63:35:0801004; 63:35:0801002; 63:35:0801003; 63:35:0601003.

Целью проведения инженерно – геодезических изысканий служит получение топографо-геодезических материалов и данных для обоснования размещения и компоновки проектируемых объектов капитального строительства, принятия конструктивных и объемно-планировочных решений, составление генерального плана проектируемого объекта, разработки мероприятий по инженерной защите сооружений, охране окружающей среды.

Согласно требованиям задания на производство инженерных изысканий (п.18) топографические работы выполнялись в местной системе координат - МСК-63, система высот Балтийская 1977 г.

Рис. 1. Обзорная схема



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2 Краткая физико-географическая характеристика района работ

Объект изысканий расположен в северной части Самарской области. В административном отношении участок изысканий находится на территории Челно-Вершинского района в границах сельских поселений Челно-Вершины, Аделяково, Сиделькино. Населенные пункты, расположенные вблизи района работ: Челно-Вершины, Нижние Челны, Благодаровка, Новое Аделяково (Самарская область), Новое Иглайкино (РТ).

По геоморфологическому районированию Самарской области изучаемая территория относится к Высокому Заволжью. Рельеф района представляет собой волнистую возвышенную равнину, расчлененную густой сетью речных долин, балок и оврагов. Проектируемые площадки расположены на левом склоне долины реки Челнинка которая протекает с юга на север приблизительно в 1,2 км северо-восточнее площадки скв.427, 224. Проектируемая трасса нефтесборного трубопровода от площадок до УППН пересекает р.Челнинка и три оврага Каменный Брод, Гранный и Хуторской. На момент изысканий в марте и июне водотоки в оврагах отсутствовали. Максимальные отметки поверхности рельефа 140-145 м, минимальные отметки достигают 130 м, приурочены к реке Челнинка.

Гидрографическая сеть представлена р. Челнинка – левый приток р. Большой Черемшан. Река Большой Черемшан протекает в 10 км севернее территории изысканий.

Дорожная сеть района изысканий развита и представлена грунтовыми дорогами. В 2,5 км восточнее территории изысканий проходит автомобильная дорога Челно-Вершины – Каменный Брод (36Н-638). В 3,9 км юго-восточнее проходит автомобильная дорога Челно-Вершины - Шламка - Нурлат (36К-639). В 1,0 км южнее проектируемой площадки скв.425 проходит Куйбышевская железная дорога.

Изучаемая территория располагается в зоне лесостепей. Наибольшие пространства заняты лугами и сельскохозяйственными землями.

Почвы в пределах района изысканий неоднородны. Преобладающими являются серые лесные почвы, выщелоченные, типичные и южные чернозёмы.

По климатическому районированию для строительства относится к подрайону II В.

Среднемесячные и среднегодовые значения основных характеристик температурного режима по метеостанции Челны-Вершины приведены в таблице 2.1.

Таблица 2.1. Среднемесячные и среднегодовые значения температуры воздуха, °С

Характеристика	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	год
Средняя	-12,9	-12,4	-6,0	4,9	13,3	17,7	19,5	17,6	11,7	3,7	-3,9	-9,7	3,6

Средняя месячная температура воздуха наиболее холодного месяца (январь) составляет -12,9°С. Средняя температура воздуха наиболее теплого месяца (июль) +19,5°С. Средняя годовая температура воздуха по району изысканий положительна и составляет 3,6 °С.

Нормативная глубина сезонного промерзания грунтов в данном районе согласно п.5.5.3 СП 22.13330.2016 («Основания зданий и сооружений»), с учетом данных многолетних наблюдений (сведения по климатической справке с метеостанции «Челны-Вершины»), составляет: для глинистых грунтов – 1,54 м.

Сумма осадков за теплый период (с апреля по октябрь) составляет 331 мм, за зимний (с ноября по март) – 150 мм. Максимум осадков приходится на летние и осенние месяцы. Примерно в конце ноября устанавливается снежный покров. Полное исчезновение снега происходит в первую декаду апреля.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

87-21-ИГДИ-Т

Лист

5

Краткое описание площадок

Площадка К-425 (пр. скв.424, 423, 422) расположена на землях сельского поселения Челно-Вершины Челно-Вершинского района Самарской области в 2,6 км западнее села Челно-Вершины, в 5,3 км северо-восточнее дер. Старое Иглайкино, в 7,0 км юго-восточнее села Нижние Челны. Площадка не обустроена. На площадке расположены устья пробуренных скважин. Близлежащая территория покрыта травяной растительностью. С южной стороны к площадке подходит грунтовая дорога. Рельеф площадки всхолмленный, с уклоном в северном направлении. Абсолютные отметки поверхности от 140,0 до 138,20 м.

Площадка скв.425 расположена на землях сельского поселения Челно-Вершины Челно-Вершинского района Самарской области в 2,5 км западнее села Челно-Вершины, в 4,9 км северо-восточнее дер. Старое Иглайкино, в 7,3 км юго-восточнее села Нижние Челны. Площадка не обустроена. На площадке расположено устье скважины №425. Близлежащая территория покрыта травяной растительностью. С северо-восточной стороны к площадке подходит грунтовая дорога. Рельеф площадки всхолмленный, с уклоном в северо-западном и северо-восточном направлениях. Абсолютные отметки поверхности от 143,8 до 141,6 м.

Площадка К-427 (пр. скв.224, 427) расположена на землях сельского поселения Челно-Вершины Челно-Вершинского района Самарской области в 2,0 км северо-западнее села Челно-Вершины, в 6,6 км северо-восточнее дер. Старое Иглайкино, в 6,6 км юго-восточнее села Нижние Челны. На площадке расположены устья пробуренных скважин №№ 224, 427. Площадка обнесена обваловкой. Близлежащая территория покрыта травяной растительностью. С восточной стороны к площадке подходит грунтовая дорога. Рельеф слегка всхолмленный, с уклоном в северо-западном направлении. Колебание абсолютных отметок от 134,6 м до 133,1. В 90 м юго-восточнее площадки расположена опора №61 ВЛ-10 кВ Ф-ЧВ-16, к которой планируется подключение.

Краткое описание трасс

Трасса нефтесборного трубопровода от К-425 до блок гребенок на территории УППН. Трасса берет начало от проектной ГЗУ и отходит в северо-восточном направлении, на ВУ2 (ПК11+98,41) принимает восточно-юго-восточное направление, пересекает овраг Хуторской. На ВУ3 (ПК26+85,83) трасса поворачивает на восток-северо-восток, пересекает реку Челнинка и овраг Гранный. Далее на ПК44+17,90 – 44+34,63 трасса пересекает автодорогу с щебеночным покрытием Челно-Вершины – Куст скважин №414. Рельеф на протяжении всей трассы неоднородный, с небольшими перепадами, характеризуется абсолютными отметками 125,08 – 145,98 м. Протяженность 4486,70 м.

Трасса выкидной линии нефтепровода от скв.425 до проектного нефтесборного трубопровода от К-425. Трасса идет по водораздельной территории, между оврагом Хуторской и его отвершком, имеющей уклон в северо-западном и северо-восточном направлениях, с абсолютными отметками от 143,2 до 138,6. Протяженность 416,72 м.

Трасса ВЛ-10кВ от Ф-ЧВ-16 от опоры №61 до скв.425. Основное направление у трассы юго-западное. На ПК1+92 – ПК1+96 трасса пересекает овраг Хуторской. Рельеф по трассе, всхолмленный с уклоном поверхности в юго-западном направлении. Колебание абсолютных отметок от 142,4 до 132,5. Протяженность 1879,28 м.

Трасса ВЛ-10кВ от пр.ВЛ Ф-ЧВ-16 на скв.425 до К-425. Направление у трассы северо-восточное. Рельеф по трассе, спокойный с уклоном поверхности в северо-восточном направлении. Колебание абсолютных отметок от 141,5 до 138,6. Протяженность 348,00 м.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	87-21-ИГДИ-Т	Лист
										6

Трасса ВЛ-10кВ от Ф-ЧВ-16 от опоры №61 до К-427. Направление у трассы северо-западное. Рельеф по трассе спокойный с уклоном поверхности в северо-восточном направлении. Колебание абсолютных отметок от 134,5 до 133,8. Протяженность 93,31 м.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					87-21-ИГДИ-Т	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.		Подп.

3 Изученность территории

Район работ достаточно хорошо изучен. На район изысканий на различных ресурсах сети интернет в свободном доступе на сервисах narkarte.me, Яндекс.Карты имеются различные картографические материалы. В качестве обзорной схемы к заданию на изыскания предоставлена обзорная схема в масштабе 1:50000 (приложение 1 Технического задания (Приложение А)).

Ранее в 2016 году, на данной территории, специалистами ООО «Гринвич» были выполнены инженерно-геодезические изыскания в составе проекта №16-50 «Обустройство скв.429, 427 Кереметьевского нефтяного месторождения». В ходе рекогносцировочного обследования местности был выявлен грунтовый репер (А24), расположенный в 130 м юго-восточнее проектируемого куста скважин №427, заложенный ранее по вышеуказанному объекту.

Сеть пунктов государственной геодезической сети, прилегающих к району изысканий достаточно плотная. Создание опорной геодезической сети по данному объекту не требуется. Для создания съемочной геодезической сети будут использованы ГГС - Челна, Савельевский, Сиделькино, Красный Яр, Горское, Клиновка. Сведения по пунктам запрошены в отделе маркшейдерско-геодезической службы ООО «Благодаров-Ойл» и из фонда ФГБУ «Центр геодезии, картографии и ИПД». Копии выписок представлены в Приложение Г.

Картограмма топографо-геодезической изученности прилагается (87-21-ИГДИ-Г_л1).

В качестве точек планово-высотного съемочного обоснования были приняты стационарные базовые станции, расположенные в населенных пунктах Селенгуши, Черемшан, Клявлино, Кошки.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	87-21-ИГДИ-Т	Лист
							8

4 Методика и технология выполнения работ

4.1 Виды и объемы выполненных работ, сроки их проведения.

Комплекс инженерно-геодезических работ был выполнен с учетом целевого назначения работ, требований технического задания, ГКИНП (ОНТА) 02-262-02; СП 317.1325800.2017; СП 47.13330.2016 и включил в себя:

- сбор и обработка материалов инженерных изысканий прошлых лет, в том числе исходных данных;
- рекогносцировочное обследование территории изысканий;
- обследование исходных пунктов;
- создание/развитие плано-высотной геодезической сети;
- топографическая съемка и составление инженерно-топографических планов М 1:500 с сечением рельефа горизонталями через 0,5 м;
- производство топографической съемки под проектируемые линейные сооружения в полосе шириной 100 метров и составление инженерно-топографических планов М 1:1000 с сечением рельефа горизонталями через 1,0 м;
- поиск и съемка подземных коммуникаций;
- согласования планов надземных и подземных коммуникаций и сооружений с эксплуатирующими организациями;
- инженерно-геодезическое обеспечение других видов инженерных изысканий;
- камеральная обработка материалов;
- составление отчета.

Виды и объемы выполненных инженерно-геодезических работ приведены в нижеследующей таблице:

Таблица 4.1. Виды и объемы инженерно-геодезических работ.

п/п	Виды работ	Ед. измер.	Запланированный объем работ	Фактический объём
1	Обследование исходных пунктов	пункт	7	7
2	создание/развитие плано-высотной геодезической сети с установкой геодезических пунктов и определение координат и высот спутниковой аппаратурой	пункт	2	2
3	Топографическая съемка в масштабе 1:500 сечение рельефа через 0,5 м	га	7,0	7,0
4	Топографическая съемка в масштабе 1:1000 сечение рельефа через 1,0 м	га	70	69,87
	Инженерно-геодезические изыскания трасс:			
5	нефтеборных трубопроводов	км	5,50	4,903
6	ВЛ-10кВ	км	2,40	2,321
7	Поиск и съемка подземных коммуникации	га	2,6	2,6
8	Составление отчета	экз.	2	2

Полевые топографо-геодезические работы выполнялись бригадой изыскателей с 25 февраля по 4 марта 2022 г. ведущими геодезистами Дмитриевым Э.М., Насыбуллиным И.Ш.

Высота снежного покрова на момент производства полевых работ превышала допустимые нормы. В связи с этим в июне 2022 года, в период отсутствия снежного покрова, было выполнено обновление инженерно-топографических планов, составленных по материалам съемки.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

87-21-ИГДИ-Т

Лист
9

Камеральная обработка материалов инженерно-геодезических изысканий выполнена в период с 25.03.2022 – 30.11.2022 г. Дмитриевым Э.М., Заякаевой Е.М.

Контроль качества инженерно-геодезических изысканий и приемка полевых и камеральных работ на всех стадиях их выполнения производились руководителем изыскательской группы Р.Р. Сабуровым.

Все виды работ, входящие в топографо-геодезическое производство, выполнялись в соответствии с требованиями ПТБ-88.

К работе допущены лица, прошедшие инструктаж по технике безопасности и допуск службы безопасности объекта. Руководитель бригады, до начала работ, проводит инструктаж с рабочими своей бригады, а затем непосредственно на рабочем месте обучают практическим приемам безопасного метода ведения работ. К работе со спутниковыми приемниками допускаются лица, сдавшие зачет на знание правил техники безопасности и технологии работ на данной аппаратуре.

Каждый член бригады обязан уметь оказать первую (доврачебную) помощь пострадавшему от несчастных случаев.

4.2 Обследование исходных пунктов

До начала производства топографо-геодезических работ было выполнено обследование исходных пунктов – отыскание и технический осмотр пунктов. Полевые работы по обследованию заключались в отыскании пунктов на местности, осмотре и установлении состоянии центров, наружных знаков, их внешнего оформления. Пункты считались утраченными, если были обнаружены явные признаки уничтожения (на месте пункта или знака построено сооружение, вырыт котлован и т.п.), а также когда нарушено положение центра (погнута труба, отломана марка, разрушено крепление стенного знака и т.п.). Всего на объекте было обследовано 7 пунктов Челна, Савельевский, Сиделькино, Красный Яр, Горское, Клиновка, репер А24. Результаты обследования геодезических пунктов показали сохранность и возможность использования пунктов для работы. Ведомость обследования исходных геодезических пунктов представлена в **Приложение Д**.

4.3 Создание (развитие) съемочной геодезической сети

Развитие планово-высотной съемочной геодезической сети по данному объекту выполнено методом спутниковых определений мобильными двухчастотными ГНСС-приемниками PrinCe i90, PrinCe i50. Инструменты прошли метрологическую поверку и признаны пригодными к применению. (Приложение Е).

В качестве исходных пунктов для создания (развития) планово-высотного съемочного обоснования использованы пункты государственной геодезической сети (ГГС): Челна, Савельевский, Сиделькино, Красный Яр, Горское, Клиновка.

Также в качестве узловых точек съемочной геодезической сети были использованы стационарные спутниковые приемники, расположенные в населенных пунктах Селенгуши (ММКV), Черемшан (16С3), Клявлино (КЛYA), Кошки (KOSH). Использование стационарных базовых станции позволяет обеспечить сходимость не менее 3-х векторов на каждом определяемом пункте.

Развитие планово-высотной съемочной геодезической сети было выполнено методом построения сети в статическом режиме. Работы на наблюдаемом пункте включали центрирование антенны приемника над определяемым пунктом с точностью 1 мм. Измерение

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

87-21-ИГДИ-Т

Лист

10

высоты антенны и непосредственные наблюдения продолжительностью не менее 1 часа на каждой точке наблюдений.

Данные наблюдений, записанные во внутреннюю память приемников, переносились в компьютер для последующей обработки. Постобработка и уравнивание спутниковых измерений произведена программным средством КРЕДО ГНСС.

В процессе развития плано-высотной съемочной геодезической сети были установлены и закоординированы два грунтовых репера Rp3, Rp4, которые были сданы по акту заказчику.

СКО определения координат пунктов съемочной геодезической сети относительно исходных геодезических пунктов составила 0,009 м. СКО определения высот пунктов съемочной геодезической сети относительно исходных нивелирных пунктов составила 0,015 м.

Точность определения плано-высотного положения пунктов съемочной сети соответствует п.п. 5.3.1.4 и 5.3.1.8 СП 317.1325800.2017.

Плотность пунктов плано-высотного обоснования удовлетворяет требованиям п.2.22, табл. 3 ГКИНП (ОНТА)-02-262-02.

К техническому отчету приложены:

Отчет о GPS наблюдениях (Приложение Ж);

Акт сдачи реперов на наблюдение за сохранностью (Приложение И);

Каталог координат и высот реперов (Приложение К);

Схемы плано-высотного обоснования прилагаются (87-21-ИГДИ-Г_л2, л3).

4.4 Топографическая съемка

Согласно техническому заданию по данному объекту отделом инженерных изысканий ООО «Проект МНК» выполнена съемка площадок для проектирования и строительства кустов скважин в масштабе 1:500, сечение рельефа горизонталями через 0,5 метра.

По линейным сооружениям выполнялась топографическая съемка в полосе шириной 100 м, в масштабе 1:1000, сечением рельефа горизонталями через 1.0 метр.

Топографическая съёмка ситуации и рельефа местности была выполнена с помощью спутникового геодезического оборудования в режиме кинематики в реальном времени «RTK».

В качестве базы использованы стационарные базовые станции ММКV, 16СЗ, KLYA, KOSH установленные в населенных пунктах Селенгуши, Черемшан, Клявлино, Кошки передающие корректирующую информацию. В качестве ровера использованы ГНСС приемники PrinCE i90 и PrinCE i50, являющийся мобильным приемником и используемые для определения координат объектов съемки. Для получения высокоточных координат в режиме реального времени используются модемы, встроенные в GPS приемники, задача которых принимать спутниковую и служебную информацию, передаваемую от базовой станции, благодаря чему происходит моментальное получение поправок с погрешностью в среднем от 0,5 до 1 см в плане и от 1 до 2 см по высоте.

После обработки и уравнивания полученные точки были перенесены в «CREDO Линейные изыскания» для получения инженерной цифровой модели местности (ИЦММ), состоящей из цифровой модели рельефа (ЦМР) и цифровой модели ситуации (ЦМС).

Также было выполнено топографо-геодезическое обеспечение геологических работ, включивших: перенесение в натуру проектного положения объектов геологических скважин; определение плановых координат и высот (привязку) устьев скважин. Привязка точек наблюдений производилась инструментально при помощи ГНСС приемника PrinCE i90. На основе полученных данных был составлен каталог координат и высот инженерно-геологических

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

выработок. Плановые координаты и высоты точек наблюдений переданы в отдел инженерно-геологических изысканий для дальнейшего нанесения их на геологические карты.

4.5 Съёмка подземных коммуникации

Поиск подземных коммуникаций произведен с помощью приборов поиска (трубокабелеискателя) «Radiodetection RD8100» с прямым подсоединением передатчика «генератор» непосредственно к самой инженерной коммуникации. В случае отсутствия в непосредственной близости открытого выхода подземной коммуникации на поверхность, выполнялась локализация в силовом и радио режимах. После определения местоположения объекта в плане непосредственно над местом расположения инженерной сети устанавливался передатчик, имеющий встроенную антенну, который посредством индукции возбуждал сигнал в линии (или линиях). Далее с помощью приемника определялось точное местоположение коммуникации в плане (0,1-0,5 м) и замерялась глубина заложения коммуникации с точностью до десятых долей сантиметра. Все подземные коммуникации нанесены на инженерно-топографические планы. В случае необходимости уточнения местоположения коммуникаций или обнаружения их отсутствия на планах были организованы совместные выезды специалистов ответственных за эксплуатацию той или иной коммуникации.

Полнота и достоверность съёмки подземных коммуникаций согласованы с представителями организаций, эксплуатирующие эти коммуникации. Акт согласования сетей подземных коммуникаций прилагается (Приложение Л).

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

4.6 Трассирование линейных сооружений

По данному объекту специалистами смежного отдела в камеральных условиях были разбиты трассы проектных инженерных сетей. Пикетаж по трассе разбивался через 100 метров в ранее выполненной полосе.

На изыскиваемые трассы составлены продольные профили в масштабе по горизонтали - 1:2000, по вертикали - 1:100.

По окончании всех этапов работ составлен технический отчет по инженерно-геодезическим изысканиям к которому дополнительно приложены:

- ведомость координат и высот углов поворота по трассам (Приложение М);
- ведомость прямых и углов по трассам (Приложение Н);
- ведомость углов (Приложение П);
- ведомость пересекаемых автодорог (Приложение Р);
- ведомость пересекаемых водотоков и оврагов (Приложение С)
- ведомость пересечения подземных коммуникаций (Приложение Т);
- ведомость пересечения наземных коммуникаций Приложение У());
- ведомость косогорных участков (Приложение Ф);
- планы трасс, в масштабе 1:1000;
- профили трасс – горизонтальный 1:1000, вертикальный 1:100.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					87-21-ИГДИ-Т	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.		Подп.

5 Сведения по контролю качества и приемке работ

Контроль качества инженерно-геодезических изысканий и приемка полевых и камеральных работ на всех стадиях их выполнения производились в соответствии с ГКИНП-17-004-99 «Инструкция о порядке контроля и приемки геодезических, топографических и картографических работ» руководителем изыскательской группы Р.Р. Сабуровым.

Контроль правильности выполнения топографической съемки осуществлен в ходе производства работ руководителем изыскательской группы с помощью ГНСС-приемников PrinCe i90, PrinCe i50 путем проведения выборочных повторных измерений.

Контроль правильности определения планового и высотного положения скрытых точек подземных коммуникаций произведен в ходе работ с помощью трубокабелеискателя «Radiodetection RD8100» путем проведения повторных измерений.

Результаты контроля фиксировались в соответствующих актах приемки работ.

Средние погрешности в плановом положении на планах скрытых подземных сооружений, определенных с помощью трассоискателей, относительно ближайших капитальных зданий (сооружений) и точек съемочного обоснования не превысили 0,5 мм в масштабе плана.

Предельные расхождения между значениями глубины подземных сооружений, полученных с помощью трассоискателей во время съемки и по данным контрольных полевых измерений, не превысили 10% глубины заложения.

Средние погрешности в плановом положении на инженерно-топографических планах изображений предметов и контуров местности с четкими очертаниями относительно ближайших пунктов геодезической основы на незастроенной территории не превысили 0,5 мм в масштабе плана.

Средние погрешности съемки рельефа и его изображения на инженерно-топографических планах относительно ближайших точек съемочного обоснования не превысили 0,05 м от принятой высоты сечения рельефа.

Акты по результатам контроля топографических работ даны в Приложениях Ц1, Ц2.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	87-21-ИГДИ-Т	

6 Заключение

Инженерно-геодезические изыскания по объекту «Обустройство К-425 Кереметьевского нефтяного месторождения ООО «Благодаров-Ойл» выполнены согласно техническому заданию и в соответствии с требованиями нормативно технической документации.

Инженерно-геодезические изыскания выполнены в местной системе координат МСК-63 (зона-2) и в Балтийской системе высот 1977 г.

В качестве исходных пунктов для создания планово-высотного съёмочного обоснования использованы пункты государственной геодезической сети (Челна, Савельевский, Сиделькино, Красный Яр, Горское, Клиновка). Выписка из каталогов координат и высот пунктов ГГС получена в Федеральной службе государственной регистрации, кадастра и картографии (РОСРЕЕСТР). На местности заложены два грунтовых репера (Rp3, Rp4). Планово-высотные положения реперов определены спутниковыми измерениями в статическом режиме с использованием ГНСС-приемников PrinCe i90, PrinCe i50 (№№3377330, 3383537). Обработка и уравнивание спутниковых измерений выполнены в программе «КРЕДО ГНСС».

Топографическая съёмка участка изысканий выполнена в масштабе 1:500 с сечением рельефа горизонталями через 0,5 м и в масштабе 1:1000 с сечением рельефа горизонталями через 1,0 м с помощью спутникового геодезического оборудования в режиме «RTK» с использованием ГНСС-приемников PrinCe i90, PrinCe i50. Определение местоположения и глубины заложения подземных коммуникаций определены с использованием трассоискателя «Radiodetection RD8100».

По выполненным полевым материалам составлены инженерно-топографические планы площадок, точек врезок и переходов проектируемых трасс через естественные преграды в масштабе 1:500, инженерно-топографические планы трасс в масштабе 1:1000. Планы оформлены в соответствии с «Условные знаки для топографических планов масштабов 1:5000, 1:2000, 1:1000 и 1:500».

Документация представленного отчета отражает рельеф, ситуацию и положение инженерных сетей на июнь 2022 года. Полученные в результате полевых и камеральных работ материалы могут служить основой для проектирования объектов строительства и решения других инженерных задач по данному объекту.

В целях обеспечения сохранности подземных коммуникаций земляные работы вблизи их расположения необходимо производить только в присутствии представителей эксплуатирующих организаций.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

7 Используемые документы и материалы

- 1 ПТБ-88 «Правила по технике безопасности на топографо-геодезических работах».
- 2 СП 22.13330.2016 «Основания зданий и сооружений»;
- 3 ГКИНП (ОНТА)-02-262-02 «Инструкция по развитию съемочного обоснования и съемке ситуации и рельефа с применением глобальных навигационных спутниковых систем ГЛОНАСС и GPS».
- 4 СП 11-104-97 «Свод правил по инженерным изысканиям для строительства. Инженерно-геодезические изыскания для строительства».
- 5 СП 47.13330.2016 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения». Актуализированная редакция СНиП 11-02-96.
- 6 СП 317.1325800.2017 Инженерно-геодезические изыскания для строительства. Общие правила производства работ.
- 7 Условные знаки для топографических планов масштабов 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500 (ГУГК СССР. - М.: Недра, 1989). издание ГУГК 2004 г., ГКИНП 17-004-99
- 8 ГОСТ 21.301-2014 «Система проектной документации для строительства. Основные требования к оформлению отчетной документации по инженерным изысканиям».
- 9 ГКИНП-17-004-99 «Инструкция о порядке контроля и приемки геодезических, топографических и картографических работ»

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	87-21-ИГДИ-Т	Лист
							16

Приложение А

Задание на производство инженерных изысканий

1

СОГЛАСОВАНО

УТВЕРЖДАЮ

Главный инженер

ООО «Проект МНК»



Е.В. Ожередов

« 25 » октября 2021 г.

Директор

ООО «Благодаров-Ойл»



Р.Р. Хузин

« 25 » октября 2021 г.

ЗАДАНИЕ

на выполнение инженерных изысканий

№	Основные сведения и требования	Содержание основных сведений и требований
1	Наименование объекта	1.1 "Обустройство К-425 Кереметьевского нефтяного месторождения ООО "Благодаров-Ойл"
2	Месторасположение объекта	2.1 Российская Федерация, Самарская область, Челно-Вершинский район,
3	Основание для выполнения работ	3.1 Задание на проектирование
4	Вид градостроительной деятельности	4.1 Архитектурно-строительное проектирование
5	Эксплуатирующая организация	5.1 ООО «Благодаров-Ойл»
6	Идентификационные сведения о Заказчике	6.1 423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Сургутская, 25; тел. 8(8553) 37-47-00; факс. 8(8553) 37-47-90; e-mail: karbon@tatais.ru
7	Идентификационные сведения о исполнителе	7.1 Генподрядная проектная организация - ООО «Проект МНК». 423450, Республика Татарстан, Альметьевский район, город Альметьевск, улица Мусы Джалиля, дом 11, офис 33.
8	Идентификация зданий и сооружений в соответствии со статьей 4 Федерального закона РФ №384-ФЗ от 30.12.2009 «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»	8.1 Назначение – объекты сбора и транспорта нефти и нефтяного газа; Нефтепроводы, нефтепродуктопроводы; Электрические сети; 8.2 Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности, которых влияют на их безопасность – сооружения топливно-энергетических, металлургических, химических и нефтехимических производств (в соответствии с Общероссийским классификатором основных фондов ОК 013-94); 8.3 Возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания или сооружения: - метеорологические явления (гололед, сильные шквалистые ветры, сильные продолжительные осадки, град, весенний паводок, сильные морозы, снежные заносы и метели, туман); - геологические процессы и явления (экзогенные процессы, пучение и просадочность грунтов) 8.4 Принадлежность к опасным производственным объектам – объект относится к категории опасных производственных объектов (№116-ФЗ); 8.5 Пожарная и взрывопожарная опасность – повышенная взрывопожароопасность (АН); 8.6 Наличие помещений с постоянным пребыванием людей – отсутствуют; 8.7 Уровень ответственности: нормальный.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

87-21-ИГДИ-Т

Лист

17

№	Основные сведения и требования	Содержание основных сведений и требований
9	Виды изысканий	9.1 Инженерно-геодезические изыскания 9.2 Инженерно-геологические изыскания 9.3 Инженерно-экологические изыскания 9.4 Инженерно-гидрометеорологические изыскания
10	Этап выполнения инженерных изысканий	10.1 Одноэтапный
11	Цели и задачи инженерно-геодезических изысканий	11.1 Получение топографо-геодезических материалов и данных для обоснования размещения и компоновки проектируемых объектов капитального строительства, принятие конструктивных и объемно-планировочных решений, составление генерального плана проектируемого объекта, разработки мероприятий по инженерной защите сооружений, охране окружающей среды.
12	Цели и задачи инженерно-геологических изысканий	12.1 Получение необходимых и достаточных материалов по инженерно-геологическим и гидрогеологическим условиям, геологическому строению, состоянию и свойствам грунтов участка строительства зданий и сооружений для обоснования компоновки проектируемых зданий и сооружений, конструктивных и объемно-планировочных решений, разработки мероприятий по инженерной защите сооружений, охране геологической среды; 12.3 Выявление наличия опасных природных физико-геологических и техногенных процессов и явлений.
13	Цели и задачи инженерно-экологических изысканий	13.1 Целями являются оценка современного состояния и прогноз возможных изменений окружающей природной среды под влиянием антропогенной нагрузки с целью предотвращения, минимизации или ликвидации вредных и нежелательных экологических и связанных с ними социальных, экономических и других последствий, и сохранения оптимальных условий жизни населения в районе намечаемой деятельности. 13.2 Задачи инженерно-экологических изысканий включают получение необходимых и достаточных материалов для экологического обоснования разработки проектной документации на строительство объекта, сбор данных по состоянию окружающей среды.
14	Цели и задачи инженерно-гидрометеорологических изысканий	14.1 Целью проведения инженерно-гидрометеорологических изысканий является сбор, анализ и обобщение материалов гидрометеорологической изученности территории, актуализация исходных гидрометеорологических данных для разработки проектной документации. 14.2 Задачи: инженерно-гидрометеорологические изыскания должны обеспечивать комплексное изучение гидрометеорологических условий территории строительства и прогноз возможных изменений этих условий в результате взаимодействия с проектируемым объектом с целью получения необходимых и достаточных материалов и данных для принятия обоснованных проектных решений.
15	Предполагаемые техногенные воздействия объекта на окружающую среду	15.1 Основное возможное воздействие на окружающую среду будет оказано в период строительства площадочных объектов и линейных сооружений. Воздействие будет носить временный характер, ограниченный сроком строительства. – при эксплуатации объектов воздействие на окружающую среду будет иметь место в течение всего срока эксплуатации. Компоненты среды, которые могут подвергаться техногенному воздействию: – земельные ресурсы; – поверхностные и подземные воды; – приземный слой атмосферы; – растительный покров и животный мир, включая гидробионты. 15.2 Виды воздействия на земельные ресурсы:

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

№	Основные сведения и требования	Содержание основных сведений и требований
		<p>– изъятие земель из оборота во временное и постоянное пользование;</p> <p>– изменение рельефа местности при выполнении строительных и планировочных работ;</p> <p>– временное нарушение почвенно-растительного покрова (ПРП) с последующим восстановлением (рекультивацией) на участках строительства при расчистке и планировке, при срезе грунта на продольных и поперечных уклонах;</p> <p>– частичное изменение свойств и структуры грунтов (оттаивание, новообразование толщи многолетнемерзлых пород) на участках строительства;</p> <p>– возможная активизация опасных экзогенных геологических процессов и гидрологических явлений;</p> <p>– возможное загрязнение бытовыми и строительными отходами.</p> <p>15.3 Виды воздействия на подземные и поверхностные воды (при наличии):</p> <p>– загрязнение поверхностных вод;</p> <p>– заиливание русел водотоков вследствие работ (в том числе дноуглубительных), связанных с устройством переходов линейных сооружений через них;</p> <p>– изменение условий питания заболоченных территорий;</p> <p>– нарушение гидрогеологических характеристик.</p> <p>15.4 Основным видом воздействия на приземный слой атмосферы в период строительства является загрязнение атмосферного воздуха выбросами загрязняющих веществ, образующихся при:</p> <p>– работе строительной техники, механизмов и автотранспорта;</p> <p>– проведении сварочных работ;</p> <p>– проведении покрасочных работ при нанесении изоляционного покрытия на технологические узлы и линии;</p> <p>– перегрузке сыпучих материалов (щебень, песок и ПГС) на перегрузочных пунктах;</p> <p>– эксплуатации временных производственных сооружений, оборудованных котельными, дизельными электростанциями, расходными складами ГСМ с емкостями бензина, дизельного топлива.</p> <p>15.5 При эксплуатации объектов возможно периодическое воздействие на окружающую среду в результате залповых выбросов транспортируемого продукта (площадки крановых узлов, узлы пуска/приема средств очистки и диагностики).</p> <p>15.6 Виды воздействия на растительный покров и животный мир суши:</p> <p>– вырубка лесов, кустарников;</p> <p>– изменение характера землепользования на территории строительства и прилегающих землях, деградация болот;</p> <p>– временное нарушение условий развития растительного и животного мира, параметров среды обитания в месте строительства площадочных и линейных сооружений;</p> <p>– изменение ареалов обитания животных и площади кормовых угодий;</p> <p>– вероятность нарушения естественных путей миграции животных и птиц;</p> <p>– шумовые, световые и другие (электромагнитное излучение, вибрация) виды воздействия на животный мир.</p> <p>15.7 Виды воздействия на гидробионты:</p>

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

87-21-ИГДИ-Т

№	Основные сведения и требования	Содержание основных сведений и требований
		<p>– прямое воздействие на речное дно при русловых работах, приводящее к повреждению площадей нагула, зимовки и нереста рыб, и гибели в зоне этого воздействия донных гидробионтов;</p> <p>– образование на дне поверхностного слоя мелких частиц за счет осадения взвесей и гибель в зоне этого воздействия донных гидробионтов;</p> <p>– повышенные концентрации взвешенных веществ в воде, вызывающие гибель планктонных организмов, икры, молоди рыб и общее снижение рыбопродуктивности водоема</p>
16	Краткая техническая характеристика объекта, включая размеры проектируемых зданий и сооружений	<p>16.1 Куст К-425 (скв. 422, 423, 424) включая группу следующих сооружений:</p> <ul style="list-style-type: none"> – Приустьевая площадка (1.8 м x 1.5 м). Тип фундамента – плитный; нагрузка на основание 17 кН/м²; – Площадка для установки ремонтного агрегата (3.5 м x 12.0 м). Тип фундамента – плитный; нагрузка на основание 0.6 кН/м²; – Привод УВШН (1.17 м x 0.79 м). Тип фундамента – без фундамента, установка на устье колонны скважины; – Приемный мостик (3.5 м x 12.5 м). Тип фундамент – естественное основание; – ГЗУ (3.5 м x 7.0 м). Тип фундамента – плитный; нагрузка на основание - 4.78 кН/м²; – Канализационный колодец V=5 м³ с гидразатвором (Ø1.5 м x 3.6); Тип фундамента – плитный; нагрузка на основание – 8.6 кН/м²; глубина заложения – 3.5 м. – Дренажная емкость V=8 м³ (2.0 м x 2.8 м). Тип фундамента – плитный; нагрузка на основание – 19.4 кН/м²; глубина заложения – 2.8; – КТП (2.4 м x 2.4 м). Тип фундамента – ленточный; нагрузка на основание – 0.78 кН/м; глубина заложения – 0.15 м; – Радиомачта (0.2 м x 0.38 м). Тип фундамента – столбчатый; нагрузка на основание – 31 кН; глубина заложения – 3.0 м; – Блок местной автоматики (0.5 м x 0.4 м). Тип фундамента – плитный; нагрузка на основание 1.5 кН/м²; – Молниеотвод Н=14 м; – Молниеотвод с флюгером (0.2 м x 0.38 м); Тип фундамента – столбчатый; нагрузка на основание – 31 кН; глубина заложения – 2.5 м; – Нефтеотборный трубопровод – протяженность 5100 м, глубина заложения – не менее 2.0 м. – ВЛ-10 кВ. Протяженность – протяженность 400 м (уточнить по результатам изысканий); глубина заложения – 1.8 м. <p>16.2 Скв. 425 включая группу следующих сооружений:</p> <ul style="list-style-type: none"> – Приустьевая площадка (1.8 м x 1.5 м). Тип фундамента – плитный; нагрузка на основание 17 кН/м²; – Площадка для установки ремонтного агрегата (3.5 м x 12.0 м). Тип фундамента – плитный; нагрузка на основание 0.6 кН/м²; – Привод УВШН (1.17 м x 0.79 м). Тип фундамента – без фундамента, установка на устье колонны скважины; – Приемный мостик (3.5 м x 12.5 м). Тип фундамент – естественное основание;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

87-21-ИГДИ-Т

№	Основные сведения и требования	Содержание основных сведений и требований
		<ul style="list-style-type: none"> - Канализационный колодец V=5 м³ с гидразатвором (Ø1.5 м x 3.6); Тип фундамента – плитный; нагрузка на основание – 8.6 кН/м²; глубина заложения – 3.5 м; - КТП (2.4 м x 2.4 м). Тип фундамента – ленточный; нагрузка на основание – 0.78 кН/м; глубина заложения – 0.15 м; - Радиомачта со шкафом приборным (0.2 м x 0.38 м). Тип фундамента – столбчатый; нагрузка на основание – 31 кН; глубина заложения – 3.0 м; - Молниеотвод с флюгером (0.2 м x 0.38 м); Тип фундамента – столбчатый; нагрузка на основание – 31 кН; глубина заложения – 2.5 м; - Выкидная линия нефтепровода. Протяженность 400 м; глубина заложения – не менее 2.0 м. - ВЛ-10 кВ. Протяженность – 1900 м (уточнить по результатам изысканий); глубина заложения – 1.8 м. <p>16.3 Куст К-427 (скв. 427, 224) включая группу следующих сооружений:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Приустьевая площадка (1.8 м x 1.5 м). Тип фундамента – плитный; нагрузка на основание 17 кН/м²; - Площадка для установки ремонтного агрегата (3.5 м x 12.0 м). Тип фундамента – плитный; нагрузка на основание 0.6 кН/м²; - Привод УВШН (1.17 м x 0.79 м). Тип фундамента – без фундамента, установка на устье колонны скважины; - Приемный мостик (3.5 м x 12.5 м). Тип фундамент – естественное основание; - Канализационный колодец V=5 м³ с гидразатвором (Ø1.5 м x 3.6); Тип фундамента – плитный; нагрузка на основание – 8.6 кН/м²; глубина заложения – 3.5 м. - Дренажная емкость V=8 м³ (2.0 м x 2.8 м). Тип фундамента – плитный; нагрузка на основание – 19.4 кН/м²; глубина заложения – 2.8; - КТП (2.4 м x 2.4 м). Тип фундамента – ленточный; нагрузка на основание – 0.78 кН/м; глубина заложения – 0.15 м; - Радиомачта (0.2 м x 0.38 м). Тип фундамента – столбчатый; нагрузка на основание – 31 кН; глубина заложения – 3.0 м; - Блок местной автоматики (0.5 м x 0.4 м). Тип фундамента – плитный; нагрузка на основание 1.5 кН/м²; - Молниеотвод Н=14 м; - Молниеотвод с флюгером (0.2 м x 0.38 м); Тип фундамента – столбчатый; нагрузка на основание – 31 кН; глубина заложения – 2.5 м; - ВЛ-10 кВ – протяженность 100 м (уточнить по результатам изысканий); глубина заложения – 1.8 м.
17	Данные о границах площадки (площадок) и (или) трассы (трасс) линейного сооружения (точки ее начала и окончания, протяженность)	<p>17.1 Куст К-425 расположен в пределах земельного участка (далее ЗУ) 63:35:0801002:232;</p> <ul style="list-style-type: none"> - Точка подключения ВЛ-10 кВ до куста скважин №425 принять от проектной ВЛ-10 кВ (отпаечную опору определить проектом по результатам изысканий) на скв.425; - Точка подключения нефтепровода принять проектный нефтесборный трубопровод от скв.425 до УППН (определить проектом по результатам изысканий). <p>17.2 Скв.425 расположен в пределах ЗУ 63:35:0801002:231;</p> <ul style="list-style-type: none"> - Точка подключения ВЛ-10 кВ принять опору №61 ВЛ-10 кВ Ф-ЧВ-16;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

87-21-ИГДИ-Т

№	Основные сведения и требования	Содержание основных сведений и требований
		<ul style="list-style-type: none"> – Точка подключения нефтепровода принять от блок гребенок на территории УППН. 17.3 Куст К-427 расположен в пределах ЗУ 63:35:0801003:41, 63:35:0801003:43; <ul style="list-style-type: none"> – Точки подключения ВЛ-10 кВ до куста скважин №427 определить опору №61 ВЛ-10 кВ Ф-ЧВ-16; – Точка подключения нефтепровода принять проектный нефтесборный трубопровод от скв.425 до УППН (определить проектом по результатам изысканий).
18	Сведения о принятой системе координат и высот	18.1 Система координат – МСК-63. Система высот – Балтийская 1977 г.
19	Требования к инженерно-геодезическим изысканиям	19.1 При выполнении работ максимально использовать результаты ранее выполненных работ с учетом их актуальности (репрезентативности). При необходимости обновления выполняемых работ обосновать в программе производства работ. 19.2 Выполнить обследование, и закладку пунктов ОГС (при необходимости) в объеме достаточном для обеспечения создания съемочной геодезической сети, необходимой при создании инженерно-топографических планов в масштабах 1:500-1:5000, с определением координат и высот пунктов: <ul style="list-style-type: none"> – объемы работ, точность (классность) определения планового и высотного положения пунктов ОГС принять в соответствии с требованиями нормативной документации и с обоснованием в программе производстве геодезических работ. – пункты опорной геодезической сети закрепить на местности в соответствии с требованиями <u>ГКИНП (ОНТА)-02-262-02</u> и <u>ВСН-30-81</u>. Местоположение пунктов выбрать за пределами зон строительных работ и возможных деформаций земной поверхности, в местах, обеспечивающих их долговременную сохранность; – вновь заложенные пункты ОГС подлежат передаче по акту Заказчику; 19.3 Выполнить топографическую съемку проектируемых кустов скважин, узла подключения проектируемого нефтесборного трубопровода на территории ДНС в масштабе 1:500 сечением рельефа через 0.5 метра; Размеры изучаемых участков под кусты скважин выполнить в радиусе 80 метров от устьев проектируемых скважин; под узел подключения на территории УППН ограничить многоконтурным полигоном с угловыми координатами <ol style="list-style-type: none"> 1) 526563.98_2238305.10 2) 526438.89_2238355.14 3) 526465.66_2238422.06 4) 526590.74_2238372.02 Общая площадь 7 га (уточнить по результатам изысканий). При необходимости увеличить (по требованию норм и правил проектирования); 19.4 Выполнить топографическую съемку полосы вдоль условно принятых линии проектируемых ВЛ-10 кВ, нефтепроводов в масштабе 1:1000 сечением рельефа через 1,0 метра; Ширину полосы принять равной 100 метров. При необходимости увеличить (по требованию норм и правил проектирования). 19.5 Выполнить съемку всех надземных и подземных инженерных коммуникаций, попадающих в границы топографической съемки с указанием их технической характеристики, владельцев коммуникаций. Дополнительно указать по пересекаемым линиям ВЛ высоту провиса провода на опорах, в месте пересечения с проектируемым объектом, материал и форма опор, высоту опор, количество проводов, наименование фидеров, номера опор;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

№	Основные сведения и требования	Содержание основных сведений и требований
		<p>19.6 Согласовать подземные коммуникации с эксплуатирующими службами ООО «Благодаров-Ойл», а также сторонними организациями (при их наличии);</p> <p>19.7 Топографические планы созданные с нарушением требования п.5.1.20 СП 47.13330.2016, п.5.3.2.3 СП 317.1325800.2017 подлежат обновлению в благоприятный период года.</p> <p>19.8 Выдать план под проектируемые площадки кустов скважин в масштабе 1:500 с сечением рельефа через 0.5 метра.</p> <p>19.9 Для проектных линейных сооружений подготовить продольные профили. Мгориз – 1:1000, Мверт – 1:100; на трассы длиной менее 100 и/или попадающие в границы проектируемых площадных сооружений (выкидные линии нефтепровода, отпаечные линии ВЛ-10 кВ) выдача профилей не требуется. Участки перехода Мгориз – 1:500, Мверт – 1:100;</p> <p>19.10 Вблизи рассматриваемых участков (площадок) заложить по 2 грунтовых репера (временного закрепления) с последующей сдачей по акту в ответственному представителю заказчика".</p>
20	Требования к инженерно-геологическим изысканиям.	<p>20.1 При выполнении работ максимально использовать результаты ранее выполненных работ с учетом их актуальности (репрезентативности). При необходимости обновления выполняемых работ обосновать в программе производства работ.</p> <p>20.2 Перед началом геологических работ выполнить рекогносцировку на местности и согласовать точки бурения с Заказчиком;</p> <p>20.3 Выполнить бурение, при этом плотность и глубину бурения скважин определить согласно нормативным требованиям, с учетом технических характеристик проектируемых сооружений, класса ответственности и категории инженерно-геологических условий;</p> <p>20.4 Указать уровень грунтовых вод, уровень возможного подъема в паводковый период, химический состав грунтовых вод, коррозионную активность по отношению к бетону нормальной плотности и к металлу;</p> <p>20.5 Указать физико-механические характеристики грунтов, коррозионную активность грунтов по отношению к металлу, бетону, содержание водорастворимых солей в грунте (%), значение pH грунта;</p> <p>20.6 Для выявления электрохимической коррозии грунта предоставить данные о величине удельного электрического сопротивления грунта;</p> <p>20.7 Указать глубины промерзания грунтов;</p> <p>20.8 Указать степень пучинистости грунтов, относительную деформацию пучения грунтов по табл.Б.24 ГОСТ 25100-2020;</p> <p>20.9 Определить сейсмичность района изысканий согласно комплекту карт В ОСП-2015 (приложение А СП 14.13330.2018);</p> <p>20.10 Определить на исследуемой территории опасные инженерно-геологические процессы и явления;</p> <p>20.11 По итогам работ составить отчет, сопровождаемый текстовыми и графическими приложениями (включая инженерно-геологические разрезы под проектируемые линейные сооружения Мгориз – 1:500, Мверт – 1:100; на трассы длиной менее 100 и/или попадающие в границы проектируемых площадных сооружений (выкидные линии нефтепровода, отпаечные линии ВЛ-10 кВ) выдача профилей не требуется.. Участки перехода и площадки кустов Мгориз – 1:500, Мверт – 1:100).</p>
21	Требования к инженерно-экологическим изысканиям.	<p>21.1 Выполнить сбор, обработку и анализ фондовых и опубликованных материалов, материалов инженерно-экологических изысканий прошлых лет (в соотв. с п.8.1.4 СП 47.13330.2016, п.6.9, 4.2-4.5 СП 11-102-97), именно:</p>

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

87-21-ИГДИ-Т

№	Основные сведения и требования	Содержание основных сведений и требований
		<ul style="list-style-type: none"> - справку регионального центра «Росгидромет» о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе; - данные уполномоченных государственных органов о наличии в пределах района работ ООПТ (федерального, регионального, местного значения); - данные уполномоченных государственных органов о наличии/отсутствии в пределах района работ памятников историко-культурного наследия; - данные уполномоченных государственных органов о наличии в пределах района работ флоры и фауны, занесенной в Красную Книгу РФ и её субъектов; - данные уполномоченных государственных органов о видовом составе, численности и плотности охотничье-промысловых животных; - сведения о наличии видов животных, отнесенных к объектам охоты; - сведения о наличии зон санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения; - сведения о наличии скотомогильников; - сведения о наличии путей миграций животных; - сведения о наличии месторождений полезных ископаемых и лицензионных участков; - сведения о размерах водоохраных зон и защитных полос; - сведения прибрежных месторождений общераспространенных полезных ископаемых (ОРПИ); - рыбохозяйственную характеристику водотока (в случае его пересечения трассами коммуникаций). <p>21.2 Провести прогноз поверхностного стока и возможных путей миграции загрязняющих веществ.</p> <p>21.3 Провести маршрутное обследование района размещения объектов с покомпонентным описанием природной сред в точках, расположенных в природных и техногенных ландшафтах.</p> <p>21.4 Провести геоэкологическое опробования:</p> <ul style="list-style-type: none"> - отбор проб почв и грунтов на химические показатели согласно п.4.19-4.30СП 11-102-97, ГОСТ 17.4.3.01-2017; - отбор проб поверхностных вод и донных отложений на химический анализ СП 11-102-97; - отбор проб грунтовых вод на химические показатели в случае вскрытия при отборе проб. Дать оценку последствий ухудшения экологической ситуации и их влияния на здоровье населения. <p>21.5 Провести исследование и оценку радиационной обстановки (гамма-съемку) на площадках и прилегающей территории.</p> <p>21.6 Провести отбор проб на содержание естественных радионуклидов в почвенном покрове.</p> <p>21.7 Разработать предложения к Программе производственного экологического мониторинга.</p> <p>21.8 Материалы экологических изысканий увязать с инженерными изысканиями в области геологии, гидрогеологии, геодезии.</p> <p>21.9 Разработать карт-материал в соответствии с требованиями п.8.1.11 СП 47.133330.2016;</p> <p>21.10 При выполнении работ максимально использовать результаты ранее выполненных работ с учетом их актуальности (репрезентативности). При необходимости обновления выполняемых работ обосновать в программе производства работ.</p>
22	Требования к инженерно-гидрометеорологическим изысканиям.	22.1 В составе инженерно-гидрометеорологических изысканий выполнить:

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

№	Основные сведения и требования	Содержание основных сведений и требований
		<p>- сбор, анализ и обобщение материалов стационарных наблюдений Росгидромета и материалов ранее выполненных инженерно-гидрометеорологических изысканий и исследований;</p> <p>- рекогносцировочное обследование района инженерных изысканий;</p> <p>- оценка опасных гидрометеорологических процессов и явлений;</p> <p>- камеральная обработка материалов и определение необходимых расчетных характеристик.</p> <p>22.2 По результатам инженерных изысканий для обоснования мероприятий и сооружений инженерной защиты объектов капитального строительства от воздействий опасных гидрометеорологических процессов, и явлений должны быть получены основные гидрометеорологические характеристики в соответствии с таблицей 7.3. СП 47.13330.2016.</p> <p>22.3 Представляемые материалы:</p> <p>- максимальные расходы воды 1%, 2%, 5% и 10% обеспеченности и соответствующие им уровни воды (при необходимости);</p> <p>- характеристика деформационных процессов в русле (при наличии) и на пойменных участках с определением их численных показателей;</p> <p>- сведения о ледовом режиме рек в русле;</p> <p>- профиль предельного размыва русла за расчетный период 25 лет;</p> <p>- дать прогноз по изменению береговых бровок (если таковые имеются) за расчетный период 25 лет;</p> <p>- климатическая характеристика района изысканий с указанием температурного режима, скоростей ветра, влажности воздуха, температурного режима поверхности почвы, толщины стенки гололеда и т.п. При отсутствии данных привести максимальную наблюдаемую высоту снежного покрова;</p> <p>- привести информацию о размещении проектируемых площадок относительно поймы рек и ручьев;</p> <p>- при расположении территории изысканий на затапливаемой территории произвести расчет УВВ 1%, 2%, 5% и 10% обеспеченности (при необходимости);</p> <p>- привести фотоматериалы;</p> <p>22.4 При выполнении работ максимально использовать результаты ранее выполненных работ с учетом их актуальности (репрезентативности). При необходимости обновления выполняемых работ обосновать в программе производства работ.</p>
23	Требования к формированию цифровой модели местности (ЦММ)	23.1 Представления инженерно-топографического плана в цифровом векторно-топологическом виде для автоматизированного решения инженерных задач, включающая цифровую модель рельефа и цифровую модель ситуации.
24	Ранее выполненные изыскания на предприятии, шифр, место хранения	24.1 Обустройство скважин №№ 429, 427 Кереметьевского нефтяного месторождения. 2016. Архив ООО «Благодаров-Ойл», ООО «Нефтегазпроект», ООО «Гринвич».
25	Требования к стационарным геодезическим наблюдениям в районах развития опасных природных и техногенных процессов	25.1 Не требуется.
26	Требования к составлению программы инженерных изысканий	26.1 Разработать и согласовать с Заказчиком программу инженерных изысканий, в которой представить и обосновать необходимые

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

№	Основные сведения и требования	Содержание основных сведений и требований
		<p>димность, планируемый состав, методики и объемы полевых, лабораторных, камеральных работ, в том числе с учетом ранее выполненных работ.</p> <p>26.2 В процессе производства работ возможны уточнения программы работ, обусловленные изменением технологической схемы и (или) характеристик объекта изысканий и (или) непредвиденными на момент утверждения задания условиями строительства объекта. В случае, если в процессе инженерных изысканий была установлена необходимость существенных изменений (при выявлении непредвиденных сложных или опасных природных и техногенных условий, которые могут оказать неблагоприятное влияние на строительство и эксплуатацию сооружений и среду обитания, объектов культурного наследия, месторождений полезных ископаемых, участков застройки и т. д.), а также в связи с обнаружением более оптимального варианта размещения объекта - незамедлительно поставить Заказчика в известность о необходимости дополнительного изучения и внесения изменений и дополнений в Программу инженерных изысканий, договор в части изменения объемов, видов и методов работ, увеличения (уменьшения) продолжительности и (или) стоимости инженерных изысканий.</p>
27	Требования по обеспечению контроля качества при выполнении инженерных изысканий	<p>27.1 В ходе выполнения работ определять достоверность и качество инженерных изысканий в соответствии с внутренней системой контроля качества исполнителя.</p> <p>27.2 Изыскательской организации обеспечить нормоконтроль выпускаемых отчетных материалов, в том числе выпускаемых субподрядными организациями.</p>
28	Требования к составу, виду, формату и срокам представления промежуточных материалов (если их выдача предусмотрена заданием) и отчетной документацией	<p>28.1 В результате выполненных работ, должны быть предоставлены технические отчеты согласно требованиям <u>СП 47.13330.2016</u>, с графическими приложениями, оформленный с соблюдением требований нормативных документов.</p> <p>28.2 На бумажных носителях – 2 экз., в электронном виде - 1 экз.</p> <p>28.3 Материалы в электронном виде выдать: в формате pdf — для документов с текстовым содержанием, в том числе включающих формулы и (или) графические изображения, а также документов с графическим содержанием.</p> <p>28.4 Электронные документы, представляемые в форматах, предусмотренных пунктом 28.3, должны:</p> <ul style="list-style-type: none"> а) формироваться способом, не предусматривающим сканирование документа на бумажном носителе; б) состоять из одного или нескольких файлов, каждый из которых содержит текстовую и (или) графическую информацию; в) обеспечивать возможность поиска по текстовому содержанию документа и возможность копирования текста (за исключением случаев, когда текст является частью графического изображения); г) содержать оглавление (для документов, содержащих структурированные по частям, главам, разделам (подразделам) данные) и закладки, обеспечивающие переходы по оглавлению и (или) к содержащимся в тексте рисункам и таблицам; д) не превышать предельного размера в 80 мегабайт (в случае превышения предельного размера, документ делится на несколько, название каждого файла дополняется словом «Фрагмент» и порядковым номером файла, полученного в результате деления). <p>28.5 Графические документы используемые в проектировании в качестве графической основы выдать в формате – dwg, и dxf.</p>

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

№	Основные сведения и требования	Содержание основных сведений и требований
29	Сроки выполнения изысканий	29.1 Согласно календарному плану.
30	Перечень нормативных правовых актов, НТД, в соответствии с требованиями которых необходимо выполнять инженерные изыскания	<p>30.1 Инженерные изыскания выполнить в соответствии с действующими нормативными документами:</p> <ul style="list-style-type: none"> - <u>ВСН 30-81</u> Инструкция по установке и сдаче заказчику закрепительных знаков и реперов при изыскании объектов нефтяной промышленности; - <u>ГОСТ 17.4.3.01-2017</u> «Охрана природы. Почвы. Общие требования к отбору проб»; - <u>ГОСТ Р 21.301-2021</u> «Основные требования к оформлению отчетной документации по инженерным изысканиям»; - <u>ГОСТ 25100-2020</u> «Грунты. Классификация»; - <u>СанПиН 2.1.3684-21</u> "Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий"; - <u>СанПиН 2.1.3684-21</u> "Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания"; - <u>СанПиН 2.6.1.2523-09</u>. НРБ-99/2009. Нормы радиационной безопасности. Санитарные правила и нормативы; - <u>СП 11-102-97</u> «Инженерно-экологические изыскания для строительства»; - <u>СП 11-103-97</u> «Инженерно-гидрометеорологические изыскания для строительства»; - <u>СП 11-104-97</u> «Инженерно-геодезические изыскания для строительства»; - <u>СП 11-105-97</u> «Инженерно-геологические изыскания для строительства»; - <u>СП 14.13330.2018</u> «<u>СНиП II-7-81</u> Строительство в сейсмических районах» (в объеме части свода правил установленных постановлением правительства от 28 мая 2021 года N 815); - <u>СП 22.13330.2016</u> «Основания зданий и сооружений» (в объеме части свода правил установленных постановлением правительства от 28 мая 2021 года N 815); - <u>СП 28.13330.2017</u> «Защита строительных конструкций от коррозии» (в объеме части свода правил установленных постановлением правительства от 28 мая 2021 года N 815); - <u>СП 47.13330.2016</u> «Инженерные изыскания для строительства» (в объеме части свода правил установленных постановлением правительства от 28 мая 2021 года N 815); - <u>СП 104.13330.2016</u> «Инженерная защита территории от затопления и подтопления»; - <u>СП 317.1325800.2017</u> Инженерно-геодезические изыскания для строительства. Общие правила производства работ для строительства»; - <u>СП 341.1325800.2017</u> Подземные инженерные коммуникации. Прокладка горизонтальным направленным бурением»; - <u>СП 446.1325800.2019</u> «Инженерно-геологические изыскания для строительства. Общие правила производства работ» - <u>СП 482.1325800.2020</u> «Инженерно-гидрометеорологические изыскания для строительства. Общие правила производства работ»; <p>- территориальные нормы, при их наличии;</p>

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

№	Основные сведения и требования	Содержание основных сведений и требований
		- ПТБ-88 Правила по технике безопасности на топографо-геодезических работах ГУГК СССР от 09.02.1989 г.
31	Приложения	31.1 Обзорная карта.

ГИП ООО «Проект МНК»



Левченко Л.В.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

87-21-ИГДИ-Т

Приложение Б
Программа на производство инженерно-геодезических изысканий

Общество с ограниченной ответственностью



СРО-И-026-02022010 от 12.10.2018

Заказчик - ООО «Благодаров-Ойл»

Согласовано:

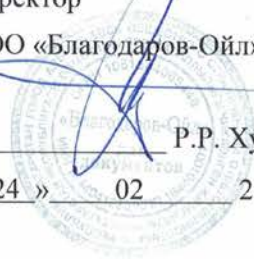
Директор

ООО «Благодаров-Ойл»

(Handwritten signature of R.P. Khuzin)

Р.Р. Хузин

« 24 » 02 2022г.



Утверждаю:

Главный инженер

ООО «Проект МНК»

(Handwritten signature of E.V. Ozeredov)

Е.В. Ожередов

« 24 » 02 2022г.



Обустройство К-425 Кереметьевского нефтяного месторождения
 ООО «Благодаров-Ойл»

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВА
 ИНЖЕНЕРНО-ГЕОДЕЗИЧЕСКИХ ИЗЫСКАНИЙ**

87-21-ИГДИ-ППР

Альметьевск, 2022

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

87-21-ИГДИ-Т

Содержание

Обозначение	Наименование	Примечание, стр.
	1 Общие сведения	3
	2 Краткая характеристика природных и техногенных условий	4
	3 Оценка изученности территории	5
	4 Состав и виды работ, организация их выполнения	5
	5 Методика выполнения инженерно-геодезических изысканий	6
	6 Контроль качества и приемка работ	7
	7 Используемые нормативные документы	8
	8 Представляемые отчетные материалы	8
87-21- ИГДИ-Г Лист 1	Картограмма топографо-геодезической изученности	

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			87-21-ИГДИ-Т						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

1 Общие сведения

Наименование объекта: «Обустройство К-425 Кереметьевского нефтяного месторождения ООО "Благодаров-Ойл».

Местоположение объекта: Самарская область, Челно-Вершинский район.

Стадия проектирования: Проектная документация

Вид градостроительной деятельности: Новое строительство.

Заказчик: ООО «Благодаров-Ойл», РТ, г. Альметьевск, ул. Сургутская, д. 25.

Исполнитель: ООО «Проект МНК», РТ, г. Альметьевск, ул. Мусы Джалиля д.11, оф.33

Инженерные изыскания будут выполнены коллективом ООО «Проект МНК», имеющего:

✓ свидетельства о государственной регистрации юридического лица от 06.10.2017г., ОГРН 1171690100834, выданного МРИ ФНС №16 по Республике Татарстан.

✓ свидетельства о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства.

В соответствии с заданием от 25.10.2021 года (приложение А) в проектных решениях предусматривается:

- **обустройство куста К-425** (скв.422, 423, 424);
- строительство нефтесборного трубопровода от К-425 до блок гребенок на территории УПШ. Протяженность 5100 м;
- строительство ВЛ-10кВ от пр.ВЛ Ф-ЧВ-16 на скв.425 до К-425. Протяженность 400 м;
- **обустройство скв.425;**
- строительство выкидной линии нефтепровода от скв.425 до проектного нефтесборного трубопровода от К-425. Протяженность 400 м;
- строительство ВЛ-10кВ от Ф-ЧВ-16 от опоры №61 до скв.425. Протяженность 1900 м;
- **обустройство куста К-427 (скв. 427, 224);**
- строительство ВЛ-10кВ от Ф-ЧВ-16 от опоры №61 до К-427. Протяженность 100 м

Сведения о принятой системе координат: Система координат - МСК-63;

Система высот: Балтийская 1977 г

Общие сведения о категориях земель и разрешенном виде использования земельных участков на основании данных Единого государственного реестра недвижимости:

Куст скважин К-425. Кадастровый номер земельного участка: 63:35:0801002:232

Категория земель: Земли сельскохозяйственного назначения;

Разрешенное использование: Для сельскохозяйственного использования.

Скважина 425. Кадастровый номер земельного участка: 63:35:0801002:231;

Категория земель: Земли сельскохозяйственного назначения;

Разрешенное использование: Для сельскохозяйственного использования.

Куст скважин К-427. Кадастровый номер земельного участка: 63:35:0801003:43;

Категория земель: Земли сельскохозяйственного назначения;

Разрешенное использование: Для сельскохозяйственного использования.

Кадастровый номер земельного участка: 63:35:0801003:41;

Категория земель: Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения;

Разрешенное использование: Для строительства и эксплуатации объекта ООО "Благодаров-Ойл Скважина № 427" Тарнварского поднятия Кереметьевского лицензионного участка недр.

Проектируемые трассы нефтепроводов и ВЛ-10 кВ расположены в кадастровых кварталах: 63:35:0801004; 63:35:0801003; 63:35:0601003

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Цель инженерно-геодезических изысканий: получение исходных топографо-геодезических данных: инженерно-топографических планов в графическом и/или цифровом видах представления информации; сведений о координатах и отметках точек местности; иных материалов и данных, необходимых для разработки схемы планировочной организации земельного участка расположения проектируемого объекта капитального строительства и обеспечения выполнения других видов инженерных изысканий.

Для выполнения инженерно-геодезических изысканий, а также для разработки вышесказанных проектов будут выполнены следующие задачи:

- сбор и систематизация материалов изысканий прошлых лет, в том числе исходных данных для создания съёмочной геодезической сети.
- предварительный выбор вариантов прохождения трасс.
- обследования исходных геодезических пунктов для оценки пригодности их к использованию.
- создание (развитие) плано-высотной съёмочной геодезической сети.
- изготовление и закладка грунтовых реперов (временного закрепления).
- производство топографической съёмки проектируемых кустов скважин, узла подключения проектируемого нефтесборного трубопровода на территории УППН и составление планов в масштабе 1:500 с сечением рельефа через 0,5 м.
- производство топографической съёмки в полосе шириной 100 м вдоль проектируемых трасс и составление планов в масштабе 1:1000 с сечением рельефа через 1,0 м.
- поиск и съёмка подземных коммуникаций с нанесением на топографическую основу.
- согласования планов надземных и подземных коммуникаций и сооружений с эксплуатирующими организациями.
- камеральная укладка трассы по выбранному варианту прохождений трассы и построение продольных профилей.
- сдача под акт заказчику временных реперов на наблюдение за сохранностью.
- составление отчета.

2 Краткая физико-географическая характеристика района работ

Объект изысканий расположен в северной части Самарской области. В административном отношении участок изысканий находится на территории Челно-Вершинского района в границах сельских поселений Челно-Вершины, Аделяково, Сиделькино. Населенные пункты, расположенные вблизи района работ: Челно-Вершины, Нижние Челны, Благодаровка, Новое Аделяково (Самарская область), Новое Иглайкино (РТ).

По геоморфологическому районированию Самарской области изучаемая территория относится к Высокому Заволжью. Рельеф района представляет собой волнистую возвышенную равнину, расчлененную густой сетью речных долин, балок и оврагов. Проектируемые площадки расположены на левом склоне долины реки Челнинка которая протекает с юга на север приблизительно в 1,2 км северо-восточнее площадки скв.427, 224. Проектируемая трасса нефтесборного трубопровода от площадок до УППН пересекает р.Челнинка и три оврага Каменный Брод, Гранный и Хуторской. Максимальные отметки поверхности рельефа 140-145 м, минимальные отметки достигают 130 м, приурочены к реке Челнинка.

Гидрографическая сеть представлена р. Челнинка – левый приток р. Большой Черемшан.

Дорожная сеть района изысканий развита и представлена грунтовыми дорогами. В 2,5 км восточнее территории изысканий проходит автомобильная дорога Челно-Вершины – Каменный Брод (36Н-638). В 3,9 км юго-восточнее проходит автомобильная дорога Челно-Вершины - Шламка - Нурлат (36К-639). В 1,0 км южнее проектируемой площадки скв.425 проходит Куйбышевская железная дорога.

Изучаемая территория располагается в зоне лесостепей. Наибольшие пространства заняты лугами и сельскохозяйственными землями.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Исследуемая территория располагается в зоне лесостепей. Наибольшие пространства заняты лугами и сельскохозяйственными землями.

Почвы в пределах района изысканий неоднородны. Преобладающими являются серые лесные почвы, выщелоченные, типичные и южные чернозёмы.

По климатическому районированию для строительства относится к подрайону II В.

Среднемесячные и среднегодовые значения основных характеристик температурного режима по метеостанции Челны-Вершины приведены в таблице 2.1.

Таблица 2.1. Среднемесячные и среднегодовые значения температуры воздуха, °С

Характеристика	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	год
Средняя	-12,9	-12,4	-6,0	4,9	13,3	17,7	19,5	17,6	11,7	3,7	-3,9	-9,7	3,6

Средняя месячная температура воздуха наиболее холодного месяца (январь) составляет -12,9°С. Средняя температура воздуха наиболее теплого месяца (июль) +19,5°С. Средняя годовая температура воздуха по району изысканий положительна и составляет 3,6 °С.

Нормативная глубина сезонного промерзания грунтов в данном районе согласно п.5.5.3 СП 22.13330.2016 («Основания зданий и сооружений»), с учетом данных многолетних наблюдений (сведения по климатической справке с метеостанции «Челны-Вершины»), составляет: для глинистых грунтов – 1,54 м.

Сумма осадков за теплый период (с апреля по октябрь) составляет 331 мм, за зимний (с ноября по март) – 150 мм. Максимум осадков приходится на летние и осенние месяцы. Примерно в конце ноября устанавливается снежный покров. Полное исчезновение снега происходит в первую декаду апреля.

3 Оценка изученности территории

Район работ достаточно хорошо изучен. На район изысканий на различных ресурсах сети интернет в свободном доступе на сервисах narkarte.me, Яндекс.Карты имеются различные картографические материалы. В качестве обзорной схемы к заданию на изыскания предоставлена обзорная схема в масштабе 1:50000 (приложение 1 Технического задания (Приложение А)).

Ранее в 2016 году, на данной территории, специалистами ООО «Гринвич» были выполнены инженерно-геодезические изыскания в составе проекта №16-50 «Обустройство скв.429, 427 Кереметьевского нефтяного месторождения». Вблизи куста скважин К-427 по данному объекту был заложен грунтовый репер (А24). При условии его сохранности, на площадке К-427 реперы закладываться не будут (п.4.10 СП 317.1325800.2017).

Сеть пунктов государственной геодезической сети, прилегающих к району изысканий достаточно плотная. Создание опорной геодезической сети по данному объекту не требуется. Для создания съемочной геодезической сети будут использованы ГГС - Челна, Савельевский, Сиделькино, Красный Яр, Горское, Клиновка. Сведения по пунктам будут запрошены в отделе маркшейдерско-геодезической службы ООО «Благодаров-Ойл» и (или) из фонда ФГБУ «Центр геодезии, картографии и ИПД».

Дорожная сеть района изысканий развита хорошо и представлена автодорогами с покрытием и грунтовыми дорогами.

Картограмма топографо-геодезической изученности прилагается (87-21-ИГДИ-Г-Лист-1).

4 Состав и виды работ, организация их выполнения

Полевые работы намечено выполнить в феврале-марте 2022 г. бригадой изыскателей, под руководством ответственного за безопасное производство работ – ведущего геодезиста Дмитриева Э.М. (тел.+79172448421). В случае превышения снежного покрова (наледи) на участке работ повторные выезды запланированы в благоприятный период. Все запланированные виды инженерно-геодезических работ проводятся с соблюдением требований нормативных документов по охране труда, пожарной безопасности и охране окружающей природной среды.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Руководитель полевых работ до выезда на объект проверяет прохождение всеми работниками обучения и инструктажа по технике безопасности, наличие соответствующих удостоверений и прав ведения работ, а также наличие средств защиты и транспортных средств, приспособленных для перевозки грузов и людей.

Состав планируемых к производству инженерно-геодезических изысканий обоснован требованиями нормативных документов и заданием на производство инженерных изысканий.

Таблица 1. Состав инженерно-геодезических работ

п/п	Наименование работ	Ед. измер.	Объем работ
1	Обследование исходных пунктов ГГС и грунтовых реперов, заложенных ранее в 2016 году ООО «Гринвич»	шт.	7
2	Создание съёмочной геодезической сети: Установка временных реперов и определение координат и высот спутниковой аппаратурой	пункт	2
3	Топографическая съёмка в масштабе 1:500, сечение рельефа через 0,5 м площадок скважин и узла подключения проектируемого нефтесборного трубопровода на территории УППН	га	7
4	Топографическая съёмка в масштабе 1:1000 сечение рельефа через 1,0 м	га	79
5	Поиск и съёмка подземных коммуникации	га	86
6	Изыскание трасс нефтесборных трубопроводов	км	5,50
7	Изыскание трасс линий электропередач	км	2,40
8	Согласование подземных и надземных коммуникаций	шт.	2
9	Составление отчета	экз.	2

Камеральные работы намечено выполнить в апреле 2022 - октябре 2022 г. Камеральные работы будут включать в себя обработку, уравнивания полевых измерений, вычисление координат точек, составление цифровой модели местности и ситуации. Составление технического отчета в соответствии с требованиями нормативной документации.

Таблица 2. Перечень камеральных работ и используемых программных обеспечений.

№	Виды работ	Наименование ПО
1	Камеральная обработка полевых инженерно-геодезических данных и измерений	CREDO ГНСС
2	Создания цифровой модели местности (ЦММ) инженерного назначения по данным геодезических изысканий.	CREDO Линейный изыскания 2.7
3	Выпуска чертежей топографических планов, чертежей профилей и ведомостей.	CREDO Линейный изыскания 2.7
4	Создание текстовых и графических приложений	MS Office 2007

5 Методика выполнения инженерно-геодезических изысканий

До начала производства топографо-геодезических работ будет выполнено обследование исходных пунктов – отыскание и технический осмотр геодезических пунктов. Если будут обнаружены явные признаки уничтожения (на месте пункта или знака построено сооружение, вырыт котлован и т.п.), а также когда нарушено положение центра (погнута труба, отломана марка, разрушено крепление стенного знака и т.п.), то пункты будут отбракованы и исключены из наблюдения.

Определение координат точек планово-высотной съёмочной сети будет производиться с помощью GPS/ГЛОНАСС приемников фирмы «PrinCe i90», «PrinCe i50» опирающиеся на

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

пункты ГТС, методом построения сети в статическом режиме с наблюдением на точке не менее 1 часа и при количестве спутников не менее 6.

На территории площадок или вблизи их на расстоянии не более 200 метров, в местах, безопасных от повреждений, с условием взаимной видимости, будут установлены грунтовые реперы временного закрепления, не менее 1 репера на площадках К-425, скв.425.

Топографическая съемка площадок и трасс будут выполнены с помощью спутникового геодезического оборудования GPS/ГЛОНАСС приемников «PrinCe i90», «PrinCe i50» в режиме кинематики в реальном времени.

Поиск подземных коммуникаций производится с помощью трассопоискового приемника RD8100. Полноту и достоверность съемки подземных коммуникаций будут согласованы с представителями организаций, эксплуатирующие эти коммуникации.

По завершении всех полевых работ материалы измерения будут перенесены на ЭВМ для обработки в программном обеспечении «CredoГНСС». После обработки и уравнивания полученные точки будут перенесены в «Credo Линейные изыскания» для получения инженерной цифровой модели местности (ИЦММ), состоящей из цифровой модели рельефа (ЦМР) и цифровой модели ситуации (ЦМС).

Полноту и достоверность съемки подземных коммуникаций будут согласовывать с представителями организаций, эксплуатирующие эти коммуникации. В случае отсутствия или уточнения местоположения подземных коммуникации будут организованы совместные выезды специалистов. По окончании процедуры согласования к отчету будет приложена ведомость согласования сетей подземных коммуникаций.

Ввиду требования нормативных документов «Условные знаки для топографических планов масштабов 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500. – утв. ГУГК СССР 25.11.1986 г., а также для удобства чтения топографических планов, насыщенных подземными коммуникациями, издание будет выполнено в цвете.

Технический отчет по результатам инженерных изысканий будет содержать следующие сведения:

- пояснительная записка выполнения полевых работ, с указанием используемых приборов и методики выполнения работ;
- сведения о состоянии исходных пунктов;
- оценка точности GPS-измерений;
- схема ПВО (GPS);
- каталог исходных пунктов;
- акт полевого контроля и приемки работ.

Полевые электронные данные и материалы камеральной обработки будут храниться в архиве ООО «Проект МНК».

6 Контроль качества и приемка работ

Контроль и приемка работ оформляются соответствующими актами полевого приемочного контроля.

Сведения о результатах проведения технического контроля и приемки работ будут включены в технический отчет.

При контроле проверяется точность полевых измерений, правильность камеральной обработки результатов, оценивается полнота и правильность отображения на планах:

- ситуации и рельефа местности, условных знаков;
- зданий, сооружений, инженерных коммуникаций и их технических характеристик;
- растительности, объектов гидрографии;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

- участков проявления опасных природных процессов (при их наличии), соответствие выполненных работ утвержденному техническому заданию заказчика и требованиям нормативных документов, состояние инструментов и правильность их проверок.

7 Используемые нормативные документы

- 1 СП 47.13330.2016 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения». Актуализированная редакция СНиП 11-02-96.
- 2 СП 11-104-97 «Свод правил по инженерным изысканиям для строительства. Инженерно-геодезические изыскания для строительства».
- 3 ГКИНП (ОНТА) – 02-262-02 «Инструкция по развитию съемочного обоснования и съемке ситуации и рельефа с применением глобальных навигационных спутниковых систем ГЛОНАСС и GPS». Москва., ЦНИИГА и К, 2002 г.
- 4 ПТБ-88 «Правила по технике безопасности на топографо-геодезических работах».
- 5 ГОСТ Р 21.1101-2009 «Основные требования к проектной и рабочей документации».
- 6 ГОСТ 21.101-2020 «Система проектной документации для строительства. Основные требования к проектной и рабочей документации».
- 7 Условные знаки для топографических планов масштабов 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500. – утв. ГУГК СССР 25.11.1986 г.

8 Представляемые отчетные материалы

Результаты инженерно-геодезических изысканий будут собраны в отдельный том. Книга будет состоять из пояснительной записки, текстовых и графических приложений. Отчетные материалы будут сданы в 1 (одном) экземпляре на бумажном носителе и в 1 (одном) экземпляре в электронном формате (CDдиск) под акт сдачи-приемки непосредственно заказчику. Срок предоставления отчетной документации – согласно календарному плану. Состав и содержание диска будет соответствовать комплекту документации. Пояснительная часть технического отчета будут в формате Adobe Acrobat Reader; графические материалы и чертежи в формате PDF и DWG AutoCAD.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					87-21-ИГДИ-Т	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.		

Приложение В
Выписка из реестра членов саморегулируемой организации



АССОЦИАЦИЯ САМОРЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ ОБЩЕРОССИЙСКАЯ НЕГОСУДАРСТВЕННАЯ НЕКОММЕРЧЕСКАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ – ОБЩЕРОССИЙСКОЕ МЕЖОТРАСЛЕВОЕ ОБЪЕДИНЕНИЕ РАБОДАТЕЛЕЙ «НАЦИОНАЛЬНОЕ ОБЪЕДИНЕНИЕ САМОРЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСНОВАННЫХ НА ЧЛЕНСТВЕ ЛИЦ, ВЫПОЛНЯЮЩИХ ИНЖЕНЕРНЫЕ ИЗЫСКАНИЯ, И САМОРЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСНОВАННЫХ НА ЧЛЕНСТВЕ ЛИЦ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ ПОДГОТОВКУ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ»

ВЫПИСКА

из единого реестра сведений о членах саморегулируемых организаций в области инженерных изысканий и в области архитектурно-строительного проектирования и их обязательствах



1644090823-20221026-0832
(регистрационный номер выписки)

26.10.2022
(дата формирования выписки)

Настоящая выписка содержит сведения о юридическом лице (индивидуальном предпринимателе)

Общество с ограниченной ответственностью "Проект МНК"

(полное наименование юридического лица/ФИО индивидуального предпринимателя)

1171690100834

(основной государственный регистрационный номер)

№ п/п	Наименование	Сведения
С 12.10.2018	является членом СРО	Ассоциация саморегулируемая организация в области инженерных изысканий «ВолгаКамИзыскания» (СРО-И-026-02022010)

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

Изм.	Кол.у	Лист	№до	Подп.	Дата

87-21-ИГДИ-Т

Лист

38

1	Сведения о члене саморегулируемой организации: идентификационный номер налогоплательщика, полное и сокращенное наименование юридического лица, адрес места нахождения, фамилия, имя, отчество индивидуального предпринимателя, место фактического осуществления деятельности, единый регистрационный номер члена саморегулируемой организации дата его регистрации в реестре	1644090823, Общество с ограниченной ответственностью "Проект МНК", ООО "Проект МНК", 423450, Россия, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. МусыДжалиля, 11, 33, И-026-001644090823-0135, 12.10.2018
2	Дата и номер решения о приеме в члены саморегулируемой организации, дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации	б/н от 12.10.2018г., 12.10.2018
3	Дата и номер решения об исключении из членов саморегулируемой организации, основания исключения	
4	Сведения о наличии у члена саморегулируемой организации права выполнять инженерные изыскания:	
	а) в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии);	Да,
	б) в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии);	Да,

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

Изм.	Кол.у	Лист	№до	Подп.	Дата

	в) в отношении объектов использования атомной энергии	Нет
5	Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд возмещения вреда	Первый уровень ответственности (не превышает двадцать пять миллионов рублей)
6	Сведения о приостановлении права выполнять инженерные изыскания в отношении объектов капитального строительства	
7	Дата, с которой член саморегулируемой организации имеет право выполнять инженерные изыскания по договорам подряда, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств	Нет
	Дата уплаты дополнительного взноса	Нет

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

Изм.	Кол.у	Лист	№до	Подп.	Дата

8	Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договорам подряда на выполнение инженерных изысканий, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств	Первый уровень ответственности (не превышает двадцать пять миллионов рублей)
9	Сведения о приостановлении права выполнять инженерные изыскания по договорам подряда, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров	
10	Фактический совокупный размер обязательств по договорам подряда на выполнение инженерных изысканий, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров на дату выдачи выписки (руб.)	Нет

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Руководитель Аппарата

А.О. Кожуховский



Изм.	Кол.у	Лист	№до	Подп.	Дата

87-21-ИГДИ-Т

Лист

41

Приложение Г

Копии выписок о исходных геодезических пунктах

Лист № 1 Всего листов: 2

Федеральное государственное бюджетное учреждение
«Федеральный научно-технический центр геодезии, картографии и инфраструктуры пространственных данных»
(ФГБУ «Центр геодезии, картографии и ИПД»)

ВЫПИСКА о пунктах государственной геодезической сети

от « 20 » июня 2022

№ 1822/955

На основании заявления о предоставлении пространственных данных и материалов, содержащихся в государственных фондах пространственных данных, от « 03 » июня 2022 г. № 170-14376/2022 и договора о предоставлении пространственных данных или материалов, не являющихся объектами авторского права, государственное учреждение ФГБУ «Центр геодезии, картографии и ИПД», осуществляющее ведение федерального фонда пространственных данных, сообщает, что по состоянию на « 20 » июня 2022г. в федеральном фонде пространственных данных содержатся следующие сведения в МСК-63 о запрашиваемых пунктах государственной геодезической сети:

Лист № 2 Всего листов: 2

Сведения о пунктах государственной геодезической сети

В местной системе координат МСК-63, зона 2

№ п/п	Индекс пункта	Название пункта, тип и высота знака (при его наличии), тип центра и номер марки	Класс	Координаты		Сохранность пункта, год последнего обследования (при наличии)
				X	Y	
1	2110	Клиновка, пир. 6.3 м Центр 2 оп	2			-
2	2109	Горское, пир. 6.6 м Центр 2 оп	3			-
3	2146	Красный Яр, пир. 6.3 м Центр 2 оп	3			-
4	2131	Савельевский, пир. 6.1 м Центр 2 оп	2			-
5	2170	Сиделькино, пир. 6.2 м Центр 53 оп	3			-
6	2101	Челны (Челна), пир. 6.1 м Центр 148	4			-

Начальник регионального отдела
по Самарской области



В.А. Сиражетдинов

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.у	Лист	№до	Подп.	Дата

87-21-ИГДИ-Т

Лист

42

Федеральное государственное бюджетное учреждение
«Федеральный научно-технический центр геодезии, картографии и инфраструктуры пространственных данных»
(ФГБУ «Центр геодезии, картографии и ИПД»)

ВЫПИСКА
о пунктах государственной геодезической сети

от «02» июня 2022 г.

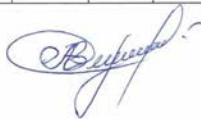
№ 1822/854

На основании заявления о предоставлении пространственных данных и материалов, содержащихся в государственных фондах пространственных данных, от «20» мая 2022 г. № 170-12715/2022 и договора о предоставлении пространственных данных или материалов, не являющихся объектами авторского права, государственное учреждение ФГБУ «Центр геодезии, картографии и ИПД», осуществляющее ведение федерального фонда пространственных данных, сообщает, что по состоянию на «02» июня 2022 г. в федеральном фонде пространственных данных содержатся следующие сведения в БСВ-77 о запрашиваемых пунктах государственной геодезической сети:

Лист № 2 Всего листов: 2

В государственной системе координат										
№ п / п	Индекс пункта	Название пункта, тип и высота знака (при его наличии), тип центра и номер марки	Класс	Координаты					Высота в государственной системе высот (м) БСВ-77	Сохранность пункта, год последнего обследования (при наличии)
				Пространственные			Плоские прямоугольные (координаты указаны в равноугольной поперечно-цилиндрической картографической проекции Гаусса-Крюгера общего земного эллипсоида, применяемого в государственной геодезической системе координат 1995 года)			
				X	Y	Z	X	Y		
1	4 (16301)	Сиделькино, пир. 6.2 м Центр 53	3	-	-	-	-	-	-	
2	54 (15216)	Клиновка, пир. 6.3 м Центр 2 оп (№ 3859)	2	-	-	-	-	-	-	
3	18 (15316)	Челна, пир. 6.4 м Центр 2 (№ 2410)	3	-	-	-	-	-	-	
4	50 (15324)	Красный Яр, пир. 6.3 м Центр 2 (№ 4021)	3	-	-	-	-	-	-	
5	53 (15325)	Горское, пир. 6.6 м Центр 2 оп (№ 4471)	3	-	-	-	-	-	-	
6	51 (15215)	Сред. Камышла, пир. 6.4 м Центр 2 (№ 2429)	2	-	-	-	-	-	-	
7	52 (15103)	Нурлат, сигн. 16.4 м Центр 34 оп	1	-	-	-	-	-	-	

Начальник регионального отдела
по Самарской области




В.А. Сиражетдинов

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.у	Лист	№до	Подп.	Дата

87-21-ИГДИ-Т

Лист

43

Жаваллыгычкыланган
«Сервис НК» жэмгыате
423 450, Татарстан
Республикасы,
Элмэт шәһәре, Радищев ур. 55
113 офис

телефон: (8553) 37-09-49
(8553) 37-37-52

e-mail: servis_NNK@mail.ru



Общество с ограниченной
ответственностью «Сервис НК»
423 450, Республика Татарстан,
г. Альметьевск, ул. Радищева, 55
офис 113

телефон: (8553) 37-09-49
(8553) 37-37-52

e-mail: servis_NNK@mail.ru

ИНН/КПП 1644054737/164401001 р/с:407 028 101 00730001885 в ПАО «Банк Зенит» г. Альметьевск к/с:
301 018 100 000 000 00272 БИК 044525272

№ 594

от «14» 12 2021 г.

**Главному инженеру
ООО «Проект МНК»
Е. В. Ожередову**

Уважаемый Евгений Витальевич!

В ответ на письма исх.№01/21-614И, №01/21-615И направляем координаты и высоты пунктов маркшейдерской опорной сети (МОС), государственной геодезической сети (ГГС) ближайших к объектам:

- «Обустройство К-1780 Максимкинского нефтяного месторождения»;
- «Обустройство скважин, выходящих из бурения на К-1760 (1760, 1761, 1762»;
- «Обустройство скважин, выходящих из бурения на К-439 (439, 440, 441, 442, 443, 444, 445)».

Приложение: выписки из каталогов координат и высот пунктов ГГС и МОС ООО «Карбон-Ойл», ООО «Благодаров-Ойл»

Генеральный директор

А. А. Запорожченко

Исп.: начальник МГО
И. Р. Вафин
Тел. 8(8553) 44-02-05

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

Изм.	Кол.у	Лист	№до	Подп.	Дата

87-21-ИГДИ-Т

Лист
44

Выписка из каталога координат и высот пунктов ГГС и МОС на территории деятельности ООО «Карбон-Ойл»

№п/п	Название пункта	Тип пункта	Тип центра	Координаты МСК-16, зона 2		Высоты (БСВ, 1977 г.), м
				X, м	Y, м	
1	446	МОС	162 оп			
2	527	МОС	162 оп			
3	03	МОС	162 оп			
4	04	МОС	162 оп			
5	05	МОС	162 оп			







Выписка из каталога координат и высот пунктов ГГС и МОС на территории деятельности ООО «Благодаров-Ойл»

№п/п	Название пункта	Тип пункта	Тип центра	Координаты МСК-63, зона 2		Высоты (БСВ, 1977 г.), м
				X, м	Y, м	
1	Савельевский	пир., 2 кл.	центр 2			
2	Rp 1	МОС	162 оп			
3	Rp 2	МОС	162 оп			
4	33	ГДП	162 оп			
5	44	ГДП	162 оп			
6	03	ГДП	162 оп			

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

Изм.	Кол.у	Лист	№до	Подп.	Дата

Приложение Д
Ведомость обследования исходных пунктов

№ п/п	№ или название пункта	Состояние знака	
1	Челна	<p>наружный знак отсутствует,</p> 	<p>центр в сохранности</p> 
2	Савельевский	<p>наружный знак отсутствует</p> 	<p>центр в сохранности</p> 
3	Сиделькино	<p>наружный знак в хорошем состоянии,</p> 	<p>центр в сохранности</p> 

Взам. инв. №

Подп. и дата








Инв. № подл.

Изм.	Кол.у	Лист	№до	Подп.	Дата

87-21-ИГДИ-Т

Лист

46

4	Красный Яр	<p>наружный знак отсутствует,</p> 	<p>центр в сохранности</p> 
5	Горское	<p>наружный знак отсутствует,</p> 	<p>центр в сохранности</p> 
6	Клиновка	<p>наружный знак отсутствует,</p> 	<p>центр в сохранности</p> 
7	<p>A24 (ООО «Гринвич»)</p>		<p>Репер в хорошем состоянии, центр в сохранности.</p>

Обследование пунктов опорной сети, используемых при проведении полевых инженерно-геодезических работ на объекте произвели ведущие геодезисты инженерно - геодезического отдела ООО «Проект МНК» Дмитриев Э.М., Насыбуллин И.Ш.

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

Изм.	Кол.у	Лист	№до	Подп.	Дата

Приложение Е
Свидетельство о поверке геодезического оборудования
РЕЗУЛЬТАТЫ
ПОВЕРОК СИ

Сведения о результатах поверки СИ

Регистрационный номер типа СИ	78688-20
Тип СИ	PrinCe i90
Наименование типа СИ	Аппаратура геодезическая спутниковая
Заводской номер СИ	3377330
Модификация СИ	Нет модификации

Сведения о поверке

Наименование организации-поверителя	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "АВТОПРОГРЕСС-М" (ООО "АВТОПРОГРЕСС-М")
Условный шифр знака поверки	АЦМ
Владелец СИ	ООО "Проект МНК"
Тип поверки	Первичная
Дата поверки СИ	17.11.2021
Поверка действительна до	16.11.2022
Наименование документа, на основании которого выполнена поверка	МП АПМ 57-19
СИ пригодно	Да
Номер свидетельства	С-АЦМ/17-11-2021/109990198
Знак поверки в паспорте	Нет
Знак поверки на СИ	Нет

Средства поверки

Средства измерений, применяемые в качестве эталона

[868.84.4P.00157201; 868-84; Квадранты оптические; КО-60, КО-60М; КО-60М; 0685; 1987; 4P; Эталон 4-го разряда; Приказ Росстандарта №2482 от 26.11.2018](#)

[82995.21.1P.00475964; 82995-21; Тахеометр электронный; Leica TS30; Нет модификации; 364046; 2012; 1P; Эталон 1-го разряда; Государственная поверочная схема для координатно-временных средств измерений. Приказ 2831 от 29.12.2018 г.](#)

Доп. сведения

Поверка в сокращенном объеме Нет

Закреть

Разработка ФГУП "ВНИИМС". 2019-2021.
e-mail: fgis2@gost.ru

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

Изм.	Кол.у	Лист	№до	Подп.	Дата

87-21-ИГДИ-Т

Лист
48

РЕЗУЛЬТАТЫ ПОВЕРОК СИ

Сведения о результатах поверки СИ

Регистрационный номер типа СИ	75443-19
Тип СИ	PrinCe i50
Наименование типа СИ	Аппаратура геодезическая спутниковая
Заводской номер СИ	3383537
Модификация СИ	Нет модификации

Сведения о поверке

Наименование организации-поверителя	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "АВТОПРОГРЕСС-М" (ООО "АВТОПРОГРЕСС-М")
Условный шифр знака поверки	АЦМ
Владелец СИ	ООО "Проект МНК"
Тип поверки	Первичная
Дата поверки СИ	17.11.2021
Поверка действительна до	16.11.2022
Наименование документа, на основании которого выполнена поверка	МП АПМ 110-18
СИ пригодно	Да
Номер свидетельства	С-АЦМ/17-11-2021/109990183
Знак поверки в паспорте	Нет
Знак поверки на СИ	Нет

Средства поверки

Средства измерений, применяемые в качестве эталона

[82995.21.1P.00475964](#); [82995-21](#); Тахеометр электронный; Leica TS30; Нет модификации; [364046](#); [2012](#); [1P](#); Эталон 1-го разряда; Государственная поверочная схема для координатно-временных средств измерений. Приказ 2831 от 29.12.2018 г.

Доп. сведения

Поверка в сокращенном объеме Нет

Закреть

Разработка ФГУП "ВНИИМС". 2019-2021.
e-mail: fgis2@gost.ru

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

Изм.	Кол.у	Лист	№до	Подп.	Дата

87-21-ИГДИ-Т

Лист
49

Приложение Ж

Отчет GPS наблюдений

Проект: \\192.168.68.10\общая\ИЗЫСКАНИЯ\ООО Карбон-Ойл, ООО Благодаров-Ойл\100-22 Обустройство К-439 Кереметьевского н.м.(Б-Ойл)
 \Полевые материалы\Обустройство Кереметьевского н.м. (Б-Ойл).gnss

Ведомость координат точек по базовым линиям (X-Y-Z)

Вектор от - до	Координаты базы, м			Координаты ровера, м			СКО, м	Ошибка в плане, м	Ошибка по высоте,	Длина в пространст ве, м	Длина на эллипсоиде, м
	X	Y	Z	X	Y	Z					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Rp1-ММКV	529353.583	2235307.144	141.220	554212.764	2202060.095	116.950	0.0030	0.0017	0.0025	41510.620	41509.907
Савельевский-Rp1	529690.290	2236563.990	166.278	529353.578	2235307.141	141.212	0.0003	0.0001	0.0002	1301.381	1301.108
Горское-Rp1	525909.670	2227481.720	161.190	529353.612	2235307.155	141.214	0.0012	0.0005	0.0010	8549.491	8549.267
Челна-Rp1	523254.440	2241598.310	172.900	529353.581	2235307.188	141.190	0.0007	0.0003	0.0006	8762.171	8761.899
Красный Яр-Rp1	532666.990	2229327.700	128.320	529353.553	2235307.115	141.242	0.0038	0.0021	0.0031	6835.883	6835.727
Клиновка-Rp1	524594.430	2232094.230	172.720	529353.560	2235307.154	141.203	0.0005	0.0003	0.0004	5742.069	5741.841
KOSH-Rp2	500624.429	2197544.284	134.094	529533.797	2235767.076	156.170	0.0025	0.0014	0.0021	47921.152	47920.251
Савельевский-KOSH	529690.290	2236563.990	166.278	500624.421	2197544.270	134.023	0.0018	0.0008	0.0016	48652.493	48651.543
Челна-KOSH	523254.440	2241598.310	172.900	500624.487	2197544.309	134.047	0.0028	0.0014	0.0025	49523.590	49522.652
Савельевский-Сиделькино	529690.290	2236563.990	166.278	537948.751	2240019.348	116.105	0.0005	0.0003	0.0004	8952.123	8951.785
Сиделькино-KOSH	537948.770	2240019.340	116.140	500624.368	2197544.277	134.151	0.0023	0.0012	0.0020	56540.499	56539.677
Сиделькино-Rp1	537948.770	2240019.340	116.140	529353.598	2235307.129	141.255	0.0004	0.0002	0.0003	9801.916	9801.687
Rp1-KLYA	529353.583	2235307.144	141.220	506347.814	2300352.282	255.749	0.0028	0.0015	0.0024	68994.577	68993.199
KLYA-Rp1	506347.794	2300352.206	255.694	529353.569	2235307.096	141.228	0.0017	0.0009	0.0015	68994.553	68993.176
Клиновка-KLYA	524594.430	2232094.230	172.720	506347.817	2300352.165	255.622	0.0011	0.0006	0.0009	70655.533	70654.095
Красный Яр-KLYA	532666.990	2229327.700	128.320	506347.863	2300352.161	255.658	0.0048	0.0028	0.0039	75744.638	75743.379

Изм.	Кол.у	Лист	№до	Подп.	Дата

87-21-ИГДИ-Т

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
KOSH-Rp1	500624.429	2197544.284	134.094	529353.596	2235307.141	141.265	0.0018	0.0009	0.0015	47445.761	47444.924
KOSH-KLYA	500624.429	2197544.284	134.094	506347.761	2300352.172	255.744	0.0019	0.0010	0.0017	102964.93	102964.970
Челна-ММКV	523254.440	2241598.310	172.900	554212.819	2202060.058	116.917	0.0030	0.0015	0.0026	50213.758	50212.817
Савельевский-Челна	529690.290	2236563.990	166.278	523254.433	2241598.261	172.922	0.0005	0.0002	0.0004	8170.793	8170.574
Сиделькино-KLYA	537948.770	2240019.340	116.140	506347.774	2300352.254	255.801	0.0036	0.0021	0.0029	68108.802	68107.396
Горское-KLYA	525909.670	2227481.720	161.190	506347.850	2300352.253	255.706	0.0084	0.0041	0.0073	75451.101	75449.772
Сиделькино-Rp2	537948.770	2240019.340	116.140	529533.785	2235767.095	156.114	0.0006	0.0003	0.0005	9428.192	9427.907
Челна-ММКV	523254.440	2241598.310	172.900	554212.835	2202060.025	116.891	0.0186	0.0077	0.0169	50213.793	50212.852
Rp1-ММКV	529353.583	2235307.144	141.220	554212.802	2202060.043	116.951	0.0043	0.0021	0.0038	41510.685	41509.971
Rp1-ММКV	529353.583	2235307.144	141.220	554212.786	2202060.049	116.931	0.0036	0.0015	0.0033	41510.670	41509.957
ММКV-Rp2	554212.726	2202060.070	116.948	529533.747	2235767.095	156.094	0.0027	0.0015	0.0023	41773.264	41772.491
Савельевский-ММКV	529690.290	2236563.990	166.278	554212.769	2202060.030	116.901	0.0033	0.0016	0.0029	42328.075	42327.254
Савельевский-ММКV	529690.290	2236563.990	166.278	554212.771	2202060.032	116.878	0.0026	0.0011	0.0024	42328.074	42327.253
Rp2-KLYA	529533.777	2235767.091	156.079	506347.802	2300352.246	255.707	0.0036	0.0022	0.0028	68621.844	68620.403
Савельевский-KLYA	529690.290	2236563.990	166.278	506347.776	2300352.288	255.681	0.0033	0.0016	0.0029	67926.088	67924.599
Rp1-Rp2	529353.583	2235307.144	141.220	529533.773	2235767.114	156.068	0.0005	0.0003	0.0004	494.215	493.981
Челна-KLYA	523254.440	2241598.310	172.900	506347.846	2300352.296	255.717	0.0036	0.0017	0.0032	61139.199	61137.719
ММКV-KLYA	554212.726	2202060.070	116.948	506347.686	2300352.316	255.734	0.0091	0.0039	0.0082	109325.01	109324.814
KOSH-ММКV	500624.429	2197544.284	134.094	554212.801	2202060.066	116.970	0.0033	0.0018	0.0027	53772.670	53771.763
Челна-Rp4	523254.440	2241598.310	172.900	525397.835	2234596.053	138.535	0.0008	0.0004	0.0007	7322.887	7322.628
16С3-ММКV	552884.547	2266469.173	207.221	554212.698	2202059.958	116.885	0.0039	0.0019	0.0034	64420.751	64419.867
ММКV-Rp2	554212.726	2202060.070	116.948	529533.801	2235767.006	156.028	0.0009	0.0005	0.0008	41773.160	41772.387
ММКV-Rp3	554212.726	2202060.070	116.948	525070.393	2234420.778	141.840	0.0016	0.0008	0.0014	43545.978	43545.224

Изм.	Кол.у	Лист	№до	Подп.	Дата

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
KOSH-Rp3	500624.429	2197544.284	134.094	525070.371	2234420.765	141.780	0.0015	0.0008	0.0013	44240.454	44239.663
ММКV-Rp4	554212.726	2202060.070	116.948	525397.808	2234596.006	138.670	0.0018	0.0009	0.0015	43458.583	43457.844
16С3-ММКV	552884.547	2266469.173	207.221	554212.701	2202060.023	116.953	0.0028	0.0014	0.0025	64420.687	64419.802
Горское-ММКV	525909.670	2227481.720	161.190	554213.060	2202060.476	116.967	0.0441	0.0397	0.0193	38041.125	38040.349
Rp3-Rp4	525070.413	2234420.801	141.803	525397.826	2234596.026	138.579	0.0003	0.0001	0.0002	371.356	371.334
KLYA-ММКV	506347.794	2300352.206	255.694	554212.721	2202060.057	117.028	0.0038	0.0020	0.0033	109324.87	109324.677
16С3-ММКV	552884.547	2266469.173	207.221	554212.698	2202060.030	116.994	0.0022	0.0012	0.0018	64420.680	64419.795
KOSH-Rp2	500624.429	2197544.284	134.094	529533.745	2235767.073	155.983	0.0038	0.0021	0.0032	47921.117	47920.217
Сиделькино-ММКV	537948.770	2240019.340	116.140	554212.761	2202060.024	117.038	0.0046	0.0021	0.0041	41294.348	41293.768
Клиновка-16С3	524594.430	2232094.230	172.720	552884.538	2266469.188	207.256	0.0009	0.0005	0.0008	44519.162	44517.974
KOSH-Rp4	500624.429	2197544.284	134.094	525397.786	2234595.993	138.611	0.0018	0.0009	0.0015	44567.733	44566.949
Савельевский-ММКV	529690.290	2236563.990	166.278	554212.717	2202060.085	116.972	0.0022	0.0011	0.0019	42328.001	42327.179
Савельевский-KOSH	529690.290	2236563.990	166.278	500624.436	2197544.301	134.098	0.0024	0.0012	0.0020	48652.459	48651.509
KLYA-ММКV	506347.794	2300352.206	255.694	554212.702	2202060.046	116.919	0.0019	0.0010	0.0016	109324.87	109324.679
KOSH-16С3	500624.429	2197544.284	134.094	552884.667	2266469.277	207.228	0.0019	0.0009	0.0016	86493.824	86492.637
Красный Яр-ММКV	532666.990	2229327.700	128.320	554212.747	2202060.053	117.010	0.0047	0.0027	0.0039	34750.242	34749.647
16С3-KLYA	552884.547	2266469.173	207.221	506347.676	2300352.179	255.674	0.0024	0.0012	0.0021	57566.828	57564.966
KLYA-ММКV	506347.794	2300352.206	255.694	554212.758	2202060.027	117.004	0.0036	0.0016	0.0032	109324.91	109324.720
16С3-Rp1	552884.547	2266469.173	207.221	529353.631	2235307.183	141.214	0.0006	0.0003	0.0005	39048.282	39047.267
Красный Яр-16С3	532666.990	2229327.700	128.320	552884.601	2266469.197	207.273	0.0041	0.0020	0.0035	42287.328	42286.308
16С3-ММКV	552884.547	2266469.173	207.221	554212.685	2202059.938	116.923	0.0037	0.0018	0.0032	64420.770	64419.886
16С3-ММКV	552884.547	2266469.173	207.221	554212.667	2202059.993	116.945	0.0034	0.0017	0.0029	64420.716	64419.831
16С3-ММКV	552884.547	2266469.173	207.221	554212.714	2202060.002	116.997	0.0025	0.0013	0.0021	64420.708	64419.823

Изм.	Кол.у	Лист	№до	Подп.	Дата

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Rp1-ММКV	529353.583	2235307.144	141.220	554212.784	2202060.092	116.965	0.0034	0.0017	0.0029	41510.635	41509.922
Rp3-Rp1	525070.413	2234420.801	141.803	529353.572	2235307.144	141.203	0.0005	0.0003	0.0004	4373.782	4373.685
Rp3-Rp2	525070.413	2234420.801	141.803	529533.772	2235767.099	156.080	0.0006	0.0003	0.0005	4661.881	4661.750
Rp4-Rp2	525397.825	2234596.027	138.581	529533.779	2235767.101	156.074	0.0006	0.0003	0.0005	4298.470	4298.335
KLYA-Rp3	506347.794	2300352.206	255.694	525070.387	2234420.753	141.782	0.0017	0.0009	0.0015	68539.064	68537.723
Горское-16С3	525909.670	2227481.720	161.190	552884.585	2266469.172	207.173	0.0019	0.0009	0.0016	47409.222	47408.035
ММКV-KLYA	554212.726	2202060.070	116.948	506347.737	2300352.333	255.727	0.0055	0.0027	0.0048	109325.00	109324.807
KLYA-16С3	506347.794	2300352.206	255.694	552884.590	2266469.212	207.239	0.0016	0.0008	0.0014	57566.760	57564.898
Rp1-ММКV	529353.583	2235307.144	141.220	554212.751	2202060.102	116.991	0.0020	0.0012	0.0017	41510.607	41509.893
Савельевский-ММКV	529690.290	2236563.990	166.278	554212.781	2202060.080	116.896	0.0110	0.0058	0.0094	42328.041	42327.220
Челна-16С3	523254.440	2241598.310	172.900	552884.511	2266469.188	207.177	0.0011	0.0006	0.0010	38684.790	38683.700
Савельевский-Rp3	529690.290	2236563.990	166.278	525070.404	2234420.789	141.792	0.0005	0.0002	0.0004	5092.735	5092.553
Сиделькино-ММКV	537948.770	2240019.340	116.140	554212.711	2202060.065	117.017	0.0026	0.0015	0.0022	41294.290	41293.710
Савельевский-Rp4	529690.290	2236563.990	166.278	525397.812	2234596.008	138.578	0.0006	0.0003	0.0005	4722.071	4721.877
Челна-KLYA	523254.440	2241598.310	172.900	506347.820	2300352.275	255.704	0.0036	0.0015	0.0033	61139.186	61137.706
16С3-Rp1	552884.547	2266469.173	207.221	529353.582	2235307.149	141.229	0.0005	0.0003	0.0004	39048.338	39047.324
KLYA-Rp1	506347.794	2300352.206	255.694	529353.554	2235307.109	141.194	0.0039	0.0023	0.0032	68994.535	68993.157
KLYA-ММКV	506347.794	2300352.206	255.694	554212.737	2202060.056	117.032	0.0023	0.0013	0.0019	109324.88	109324.685
Rp4-Rp1	525397.825	2234596.027	138.581	529353.578	2235307.145	141.175	0.0028	0.0025	0.0013	4019.050	4018.961
Савельевский-KLYA	529690.290	2236563.990	166.278	506347.826	2300352.240	255.723	0.0040	0.0021	0.0033	67926.026	67924.537
16С3-Rp2	552884.547	2266469.173	207.221	529533.674	2235767.008	156.106	0.0027	0.0014	0.0023	38573.097	38572.069
Челна-ММКV	523254.440	2241598.310	172.900	554212.722	2202060.091	116.902	0.0043	0.0017	0.0039	50213.671	50212.730
Челна-KOSH	523254.440	2241598.310	172.900	500624.481	2197544.338	134.107	0.0039	0.0016	0.0035	49523.567	49522.629

Изм.	Кол.у	Лист	№до	Подп.	Дата

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
ММКV-KLYA	554212.726	2202060.070	116.948	506347.757	2300352.272	255.721	0.0038	0.0021	0.0032	109324.93	109324.743
Челна-Rp3	523254.440	2241598.310	172.900	525070.417	2234420.824	141.763	0.0007	0.0003	0.0006	7403.563	7403.317
KLYA-Rp2	506347.794	2300352.206	255.694	529533.731	2235767.047	156.017	0.0048	0.0026	0.0041	68621.834	68620.394
Савельевский-16C3	529690.290	2236563.990	166.278	552884.635	2266469.271	207.180	0.0014	0.0007	0.0012	37845.796	37844.763
Сиделькино-16C3	537948.770	2240019.340	116.140	552884.524	2266469.130	207.271	0.0006	0.0003	0.0005	30375.545	30374.699
KOSH-ММКV	500624.429	2197544.284	134.094	554212.777	2202060.022	116.972	0.0033	0.0016	0.0029	53772.642	53771.736
Rp1-ММКV	529353.583	2235307.144	141.220	554212.756	2202060.082	116.996	0.0027	0.0012	0.0024	41510.626	41509.912
KLYA-Rp4	506347.794	2300352.206	255.694	525397.748	2234596.119	138.583	0.0017	0.0009	0.0015	68460.750	68459.416
ММКV-Rp1	554212.726	2202060.070	116.948	529353.559	2235307.145	141.254	0.0036	0.0021	0.0029	41510.633	41509.919
KOSH-Rp1	500624.429	2197544.284	134.094	529353.550	2235307.116	141.191	0.0035	0.0020	0.0028	47445.713	47444.876
Клиновка-ММКV	524594.430	2232094.230	172.720	554212.717	2202060.123	117.002	0.0018	0.0010	0.0015	42179.028	42178.150
KOSH-ММКV	500624.429	2197544.284	134.094	554212.787	2202060.046	116.955	0.0038	0.0016	0.0035	53772.654	53771.748
KLYA-16C3	506347.794	2300352.206	255.694	552884.581	2266469.215	207.152	0.0016	0.0008	0.0014	57566.750	57564.888
16C3-Rp3	552884.547	2266469.173	207.221	525070.410	2234420.818	141.805	0.0007	0.0004	0.0006	42434.810	42433.725
KLYA-KOSH	506347.794	2300352.206	255.694	500624.447	2197544.274	134.094	0.0017	0.0009	0.0015	102964.98	102965.015
KOSH-ММКV	500624.429	2197544.284	134.094	554212.692	2202060.049	116.906	0.0017	0.0009	0.0015	53772.559	53771.653
16C3-Rp2	552884.547	2266469.173	207.221	529533.696	2235767.016	156.135	0.0029	0.0015	0.0025	38573.077	38572.049
Савельевский-16C3	529690.290	2236563.990	166.278	552884.530	2266469.154	207.189	0.0008	0.0004	0.0007	37845.639	37844.606
16C3-Rp1	552884.547	2266469.173	207.221	529353.511	2235307.058	141.277	0.0034	0.0019	0.0028	39048.454	39047.440
Челна-16C3	523254.440	2241598.310	172.900	552884.590	2266469.281	207.101	0.0030	0.0014	0.0027	38684.910	38683.820
16C3-Rp4	552884.547	2266469.173	207.221	525397.822	2234596.048	138.587	0.0008	0.0004	0.0006	42088.078	42087.005
KOSH-16C3	500624.429	2197544.284	134.094	552884.559	2266469.222	207.087	0.0016	0.0008	0.0014	86493.714	86492.528
16C3-ММКV	552884.547	2266469.173	207.221	554212.676	2202060.002	116.969	0.0017	0.0009	0.0014	64420.707	64419.822

Изм.	Кол.у	Лист	№до	Подп.	Дата

Окончание приложения Ж

Проект: \\192.168.68.10\общая\ИЗЫСКАНИЯ\ООО Карбон-Ойл, ООО Благодаров-Ойл\
100-22 Обустройство К-439 Кереметьевского н.м. (Б-Ойл)\Полевые материалы\Обустройство
Кереметьевского н.м. (Б-Ойл).gnss

Каталог пунктов

Имя	Координаты, м			СКО NE	СКО Н	Тип NE	Тип Н
	N	E	H				
1	2	3	4	5	6	7	8
Клиновка	-	-	-	-	-	Исходный	Исходный
Горское	-	-	-	-	-	Исходный	Исходный
KOSH	500624.429	2197544.284	134.094	0.0164	0.0283	Рабочий	Рабочий
ММКV	554212.726	2202060.070	116.948	0.0138	0.0229	Рабочий	Рабочий
Савельевский	-	-	-	-	-	Исходный	Исходный
KLYA	506347.794	2300352.206	255.694	0.0156	0.0256	Рабочий	Рабочий
Челна	-	-	-	-	-	Исходный	Исходный
Красный Яр	-	-	-	-	-	Исходный	Исходный
Сиделькино	-	-	-	-	-	Исходный	Исходный
16С3	552884.547	2266469.173	207.221	0.0080	0.0131	Рабочий	Рабочий
Rp1	529353.583	2235307.144	141.220	0.0053	0.0089	Рабочий	Рабочий
Rp4	525397.825	2234596.027	138.581	0.0084	0.0143	Рабочий	Рабочий
Rp2	529533.777	2235767.091	156.079	0.0104	0.0161	Рабочий	Рабочий
Rp3	525070.413	2234420.801	141.803	0.0075	0.0127	Рабочий	Рабочий

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

Изм.	Кол.у	Лист	№до	Подп.	Дата

87-21-ИГДИ-Т

Лист

55

Приложение И

Акт сдачи реперов на наблюдение за сохранностью

Я, нижеподписавшийся ведущий геодезист ООО «Проект МНК» Дмитриев Э.М. сдал на наблюдение за сохранностью и я, нижеподписавшийся

Главный маркшейдер ООО «Благодаров-Ойл»

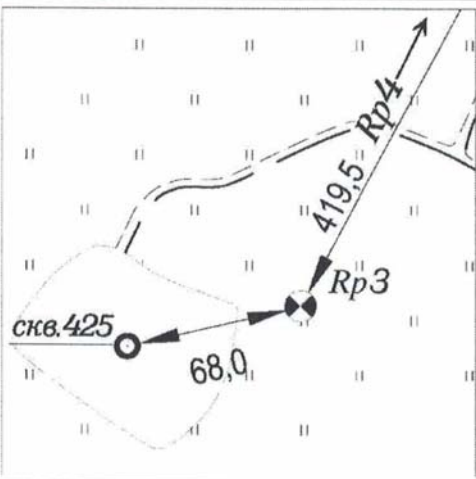
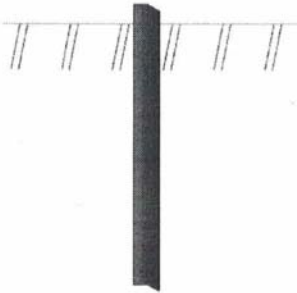
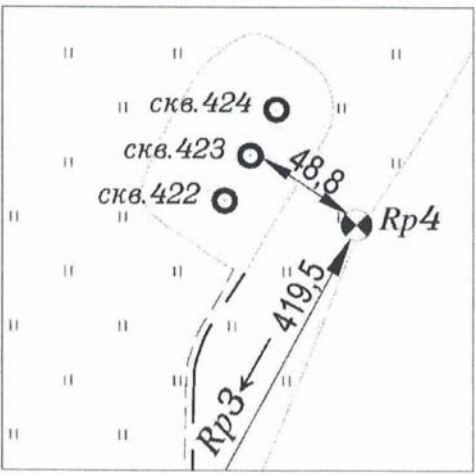
принял на наблюдение за сохранностью грунтовые реперы, изысканные по объекту:

«Обустройство К-425 Кереметьевского нефтяного месторождения ООО «Благодаров-Ойл»

Акт составлен в количестве двух экземпляров, один из которых хранится в архиве ООО «Проект МНК», другой в архиве ООО «Благодаров-Ойл»

Список знаков, принятых по акту см. таблицу И.1

Таблица И.1

Номер пункта	Местоположение пункта	Тип знака, характеристика
Rp3		<p>Репер расположен в 2,65 км северо-западнее с.Челно-Вершины, в 68 м северо-восточнее пр.скв.425, в 419,5 м юго-западнее Rp4.</p> <p>Металлический уголок</p> 
Rp4		<p>Репер расположен в 2,65 км северо-западнее с.Челно-Вершины, в 48,8 м юго-восточнее пр.скв.423, в 419,5 м северо-восточнее Rp3.</p>

Сдал Ведущий геодезист  Э.М. Дмитриев

Принял  Н.Р. Варше

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

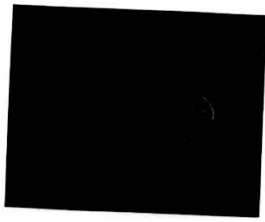
Изм.	Кол.у	Лист	№до	Подп.	Дата

87-21-ИГДИ-Т

Лист

56

Приложение Л
Акт согласований подземных коммуникаций



**Общество с ограниченной ответственностью
 «Благодаров-Ойл» ООО "Благодаров-Ойл"**

Юр. адрес: 423450, РТ, Альметьевский
 р-н, г. Альметьевск, ул. Сургутская, д. 25
Почтовый адрес: 423452, РТ,
 г. Альметьевск-2, а/я 420
E-mail: karbon@tatais.ru
Тел/факс (8553) 37-47-00/37-47-90

Р/сч 40702810800730001606

ПАО Банк ЗЕНИТ г. Москва
БИК 044525272, **ИНН/КПП**
 1644041230/164401001
К/сч 3010181000000000272

№ 177

«23» 03 2022 г.

Главному инженеру
 ООО «Проект МНК»
 Ожередову Е.В.

Уважаемый Евгений Витальевич!

В ответ на Ваше письмо №258 от 18.03.2022г. сообщая, что специалистами ООО «Благодаров-Ойл» рассмотрены и согласованы картограммы К-425, К-439 на наличие и/или отсутствие ведомственных коммуникаций и сооружений, за исключением прохождения в районе пересечения нефтесборного трубопровода К-425 с газопроводом высокого давления и кабелем связи.

Главный инженер

Н.И. Хузин

Исп. Ведущий инженер ОКС
 Баглай Богдан Сергеевич
 +7-937-627-2363
 +7(8553)37-47-19
 baglaybs@yandex.ru

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подп.	Дата	87-21-ИГДИ-Т	



Общество с ограниченной ответственностью
«Газпром трансгаз Казань»
(ООО «Газпром трансгаз Казань»)

ул. Аделя Кутуя, д. 41, Казань,
Республика Татарстан, Российская Федерация, 420073
тел.: +7 (843) 288-22-30, факс: +7 (843) 288-22-34
e-mail: info@tattg.gazprom.ru, www.kazan-tr.gazprom.ru
ОКПО 00154364, ОГРН 1021603624921, ИНН 1600000036, КПП 166001001

«Газпром трансгаз Казань»
җаваплылыгы чикләнгән җәмгыяте
(«Газпром трансгаз Казань» ЖЧЖ)

Гадел Кутуй ур., 41 йорт, Казан,
Татарстан Республикасы, Россия Федерациясе, 420073
тел.: +7 (843) 288-22-30, факс: +7 (843) 288-22-34
e-mail: info@tattg.gazprom.ru, www.kazan-tr.gazprom.ru
ОКПО 00154364, ОГРН 1021603624921, ИНН 1600000036, КПП 166001001

18.04.2022 № Исх-02/1/2-4295
на № _____ от _____

Главному инженеру
ООО «Проект МНК»

Е. В. Ожередову

О согласовании топографических планов

Уважаемый Евгений Витальевич!

Рассмотрев представленные Вами материалы к обращению от 17.03.2022 № 253, сообщается о согласовании топографических планов при реализации объекта «Обустройство Кереметьевского месторождения ООО «Благодаров-Ойл».

Дополнительно сообщается, что на топографической основе необходимо указать наименования коммуникаций ООО «Газпром трансгаз Казань», согласно приложению к письму.

Главный инженер -
первый заместитель
генерального директора



М.В. Чучалов

А. В. Акимов
(843) 288-26-50

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

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подп.	Дата

87-21-ИГДИ-Т

Лист

59

Приложение к письму от 18.04.2022 № 02/1/2-4295

Кабельная линия связи газопровода-отвода на ГРС Челно-Вершины
марка кабеля МКСАШп4х4х1,2

Газопровод-отвод к ГРС Челно-Вершины Ду150.

Инв. №подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №					87-21-ИГДИ-Т	Лист
						60		
Изм.	Колуч	Лист	№док	Подп.	Дата			

Приложение М

Ведомость координат и высот углов поворота по трассам

Система координат Местная (МСК-63), Система высот Балтийская 1977 г.

№п/п	Вершина угла №	X	Y	H	
1	Трасса нефтесборного трубопровода от К-425 до блок гребенок на территории УППН				
		НТ	525434,481	2234519,962	138,58
		1	525436,776	2234515,892	138,59
		2	525441,131	2234518,348	138,58
		3	526408,988	2235210,850	132,00
		4	526418,473	2235441,241	133,72
		5	526339,849	2235470,413	134,23
		6	526072,876	2236690,806	135,20
		7	526189,787	2237211,253	133,44
		8	526281,763	2237528,114	135,85
		9	526482,030	2238333,061	144,97
		КТ	526490,293	2238362,308	145,27
2	Трасса выкидной линии нефтепровода от скв.425 до проектного нефтесборного трубопровода от К-425				
		НТ	525058,811	2234352,251	143,16
		1	525353,243	2234505,023	139,84
		2	525378,159	2234511,353	139,29
		3	525432,421	2234513,435	138,66
		КТ	525436,776	2234515,892	138,59
3	Трасса ВЛ-10кВ от Ф-ЧВ-16 от опоры №61 до скв.425				
		НТ	526374,553	2235586,525	134,47
		1	525591,852	2235071,910	136,00
		2	525616,773	2234918,445	136,90
		3	525109,108	2234592,302	140,60
		КТ	525068,774	2234413,108	142,38
4	Трасса ВЛ-10кВ от проектной ВЛ Ф-ЧВ-16 на скв.425 до К-425				
		НТ	525080,795	2234466,514	141,53
		КТ	525402,639	2234598,879	138,85
5	Трасса ВЛ-10кВ от Ф-ЧВ-16 от опоры №61 до К-427				
		НТ	526374,553	2235586,525	134,47
		КТ	526415,593	2235502,728	133,85

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подп.	Дата
------	-------	------	-------	-------	------

87-21-ИГДИ-Т

Лист

61

Приложение Н

Ведомость прямых и углов по трассам

№ угла поворота трассы	Пикетаж угла поворота	Километраж от начала хода	Величина и направление угла поворота по ходу трассы		Длина прямых, м	Румбы
			влево	вправо		
1	Трасса нефтесборного трубопровода от К-425 до блок гребенок на территории УППН					
НТ	0+00,00	1			4,67	
1	0+04,67	1		90°00'	5,00	
2	0+09,67	1		6°10'	1190,09	
3	11+99,76	2		52°04'	230,58	
4	14+30,35	2		72°00'	83,86	
5	15+14,21	2	57°18'		1249,25	
6	27+63,46	3	25°00'		533,42	
7	32+96,88	4	3°32'		329,94	
8	36+26,82	4		2°13'	829,48	
9	44+56,30	5	1°48'		30,39	
КТ	44+86,70	5				
2	Трасса выкидной линии нефтепровода от скв.425 до проектного нефтесборного трубопровода от К-425					
НТ	0+00,00	1			331,71	
1	3+31,71	1	13°10'		25,71	
2	3+57,41	1	12°03'		54,30	
3	4+11,72	1		27°13'	5,00	
КТ	4+16,72	1				
3	Трасса ВЛ-10кВ от Ф-ЧВ-16 от опоры №61 до скв.425					
НТ	0+00,00	1			936,72	
1	9+36,72	1		65°54'	155,48	
2	10+92,20	2	66°30'		603,40	
3	16+95,60	2		44°36'	183,68	
КТ	18+79,28	2				
4	Трасса ВЛ-10кВ от проектной ВЛ Ф-ЧВ-16 на скв.425 до К-425					
НТ	0+00,00	1			348,00	
КТ	3+48,00	1				
5	Трасса ВЛ-10кВ от Ф-ЧВ-16 от опоры №61 до К-427					
НТ	0+00,00	1			93,31	
КТ	0+93,31	1				

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подп.	Дата
------	-------	------	-------	-------	------

87-21-ИГДИ-Т

Лист

62

Приложение П
Ведомость угодий

№	№ пикетов и плюсов				Виды угодий, протяжение, м						Примечание	Наименование землепользователей
	от		до		пашня	луга, сенокосы	лес	кустарник	а/д	земли промышл.		
	ПК	+	ПК	+								
1	Трасса нефтесборного трубопровода от К-425 до блок гребенок на территории УШН											
	0	00	5	91,00		591,00						с/п Челно-Вершины
	5	91,00	12	00	609,00							-//-
	12	00	12	21,25		21,25						-//-
	12	21,25	12	37,35				16,1				-//-
	12	37,35	14	77,80		240,45						-//-
	14	77,80	25	65,30	1087,50							-//-
	25	65,30	35	37,80		972,50						-//-
	35	37,80	38	82,26		344,46						с/п Новое Аделяково
	38	82,26	44	34,40	552,14							-//-
	44	34,40	44	61,93		27,53						-//-
	44	61,93	44	78,15					16,22			-//-
	44	78,15	44	86,70		8,55						-//-
2	Трасса выкидной линии нефтепровода от скв.425 до проектного нефтесборного трубопровода от К-425											
	0	00	4	16,72		416,72						с/п Челно-Вершины
3	Трасса ВЛ-10кВ от Ф-ЧВ-16 от опоры №61 до скв.425											
	0	00	4	17,70	417,70							с/п Челно-Вершины
	4	17,70	11	48,20		730,50						-//-
	11	48,20	16	39,30	491,10							-//-
	16	39,30	18	79,28		239,98						-//-
4	Трасса ВЛ-10кВ от проектной ВЛ Ф-ЧВ-16 на скв.425 до К-425											
	0	00	3	48,00		348,00						с/п Челно-Вершины
5	Трасса ВЛ-10кВ от Ф-ЧВ-16 от опоры №61 до К-427											
	0	00	0	57,38		57,38						СП Челно-Вершины
	0	59,70	0	93,31						35,93		

Инв. № подл.

Подп. и дата

Взам. инв. №

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подп.	Дата
------	-------	------	-------	-------	------

87-21-ИГДИ-Т

Лист

63

Приложение Р

Ведомость пересекаемых автодорог

№	Местоположение № пикета				Название и назначение пересекаемых дорог	Угол пересе- чения	Отметка на пересечение существующей дороги	км
	от		до					
	ПК	+	ПК	+				
1	Трасса нефтесборного трубопровода от К-425 до блок гребенок на территории УППН							
	44	61,93	44	78,15	Автодорога с щебеночным покрытием	86		
2	Трасса выкидной линии нефтепровода от скв.425 до проектного нефтесборного трубопровода от К-425							
	пересечения отсутствуют							
3	Трасса ВЛ-10кВ от Ф-ЧВ-16 от опоры №61 до скв.425							
	пересечения отсутствуют							
4	Трасса ВЛ-10кВ от проектной ВЛ Ф-ЧВ-16 на скв.425 до К-425							
	пересечения отсутствуют							
5	Трасса ВЛ-10кВ от Ф-ЧВ-16 от опоры №61 до К-427							
	пересечения отсутствуют							

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

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подп.	Дата

87-21-ИГДИ-Т

Лист

64

Приложение С

Ведомость пересекаемых водотоков и оврагов

№	Начало участка, ПК трассы	Конец участка, ПК трассы	Название	Угол пересечения	Характер русла	Характер поверхности склонов	Урез	Примечание
1	Трасса нефтесборного трубопровода от К-425 до блок гребенок на территории УППН							
1	ПК 12	12+58,63	овраг Хуторской	99	-	склоны выпуклые, поросшие кустарниками	-	крутизна склонов от 9° до 12°
2	31+85,65		пересохший временный водоток	108	-	склоны пологие задернованные, покрытые луговой растительностью	-	На момент изыскания без воды
3	33+86,18		р.Челнинка	119	выраженный	склоны крутые, обрывистые	125,37	крутизна склонов от 15° до 27°
4	34+80,95	34+97,82	овраг Гранный	100	-	правый склон обрывистый, левый склон пологий	-	крутизна склонов от 8° до 10°
5	ПК 35	ПК 36	овраг Каменный Брод	30	-	склоны пологие, ступенчатые	-	крутизна склонов от 2° до 8°
2	Трасса выкидной линии нефтепровода от скв.425 до проектного нефтесборного трубопровода от К-425							
пересечения отсутствуют								
3	Трасса ВЛ-10кВ от Ф-ЧВ-16 от опоры №61 до скв.425							
1	9+99,00	10+63,10	овраг Хуторской	99	-	склоны пологие участок заболоченный, поросший влаголюбивой растительностью	-	крутизна склонов от 3° до 8°
4	Трасса ВЛ-10кВ от проектной ВЛ Ф-ЧВ-16 на скв.425 до К-425							
пересечения отсутствуют								
5	Трасса ВЛ-10кВ от Ф-ЧВ-16 от опоры №61 до К-427							
пересечения отсутствуют								

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подп.	Дата
------	-------	------	-------	-------	------

87-21-ИГДИ-Т

Лист

65

Приложение Т
Ведомость пересечения подземных коммуникаций

Наименование	Прим.	Место пересечения		Угол пересечения с трассой	Глубина	Диаметр	Владелец
		КМ	ПК				
Трасса нефтесборного трубопровода от К-425 до блок гребенок на территории УППН							
Газопровод	отвод ГРС Челны-Вершины	2	11+57,58	83	0,90	159	ООО «Газпром Трансгаз Казань»
Линии связи и техн. средств подз.	МНКСАШ п4*4*1,2	2	11+61,61	83	0,90		ООО «Газпром Трансгаз Казань»
Нефтепровод		3	24+10,69	76	2,00	80	ООО «Благодаров-Ойл»
Водопровод без подразд.		5	44+76,94	85	1,60	76	-//-
Нефтепровод		5	44+82,07	94	1,30	159	-//-
Трасса выкидной линии нефтепровода от скв.425 до проектного нефтесборного трубопровода от К-425							
пересечения отсутствуют							
Трасса ВЛ-10кВ от Ф-ЧВ-16 от опоры №61 до скв.425							
Линии связи и техн. средств подз.	МНКСА Шп4*4*1, 2	1	1+92,07	83	0,90		ООО «Газпром Трансгаз Казань»
Газопровод	отвод ГРС Челны-Вершины	1	1+96,09	83	0,90	159	ООО «Газпром Трансгаз Казань»
Трасса ВЛ-10кВ от пр.ВЛ Ф-ЧВ-16 на скв.425 до К-425							
пересечения отсутствуют							
Трасса ВЛ-10кВ от Ф-ЧВ-16 от опоры №61 до К-427							
пересечения отсутствуют							

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

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Приложение У
Ведомость пересечения наземных коммуникаций

Наименование	Пикет пересечения	Угол пересечения	Расстояние до опор по ходу, м		Высота до нижнего провода по оси, м	Примечание
			левая	правая		
Трасса нефтесборного трубопровода от К-425 до блок гребенок на территории УППН						
10 кВ	3 пр.	Ф-ЧВ-16	24+01,78	73	20,40 24,00	7,00
10 кВ	3 пр.	Ф-ЧВ-16	44+60,24	84	29,90 15,30	7,00
Трасса выкидной линии нефтепровода от скв.425 до проектного нефтесборного трубопровода от К-425						
пересечения отсутствуют						
Трасса ВЛ-10кВ от Ф-ЧВ-16 от опоры №61 до скв.425						
пересечения отсутствуют						
Трасса ВЛ-10кВ от пр.ВЛ Ф-ЧВ-16 на скв.425 до К-425						
пересечения отсутствуют						
Трасса ВЛ-10кВ от Ф-ЧВ-16 от опоры №61 до К-427						
пересечения отсутствуют						

Инд. №подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подп.	Дата

87-21-ИГДИ-Т

Лист

67

Приложение Ф

Ведомость косогорных участков

Ведомость косогорных участков (полная) с поперечным уклоном более 50 %														
№ п.п.	Начало участка, м	X	Y	Z	Пикет		Конец участка, м	X	Y	Z ПК	Пикет		Протяженность участка, м	Средний поперечный уклон, %
					ПК	+					+			
1	Трасса нефтесборного трубопровода от К-425 до блок гребенок на территории УППН													
1	2	526410,64	2235251,06	129,75	12	40	2	526411,47	2235271,04	132,09	12	60	20	6,84
2	4	526212,96	2237291,08	126,66	33	80	4	526235,26	2237367,91	130,82	34	60	80	34,92
3	4	526246,41	2237406,32	129,84	35	00	4	526274,29	2237502,36	135,21	36	00	100	29,48
2	Трасса выкидной линии нефтепровода от скв.425 до проектного нефтесборного трубопровода от К-425													
	косогорные участки со средним поперечным уклоном свыше 5 % отсутствуют													
3	Трасса ВЛ-10кВ от Ф-ЧВ-16 от опоры №61 до скв.425													
1	2	525601,99	2235009,45	135,42	10	00	2	525605,20	2234989,71	134,26	10	20	20	5,82
2	2	525340,98	2234741,26	138,28	14	20	2	525324,15	2234730,46	138,46	14	40	20	5,88
4	Трасса ВЛ-10кВ от пр.ВЛ Ф-ЧВ-16 на скв.425 до К-425													
	косогорные участки со средним поперечным уклоном свыше 5 % отсутствуют													
5	Трасса ВЛ-10кВ от Ф-ЧВ-16 от опоры №61 до К-427													
	косогорные участки со средним поперечным уклоном свыше 5 % отсутствуют													

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подп.	Дата

87-21-ИГДИ-Т

Лист

68

Приложение Ц1

Акт внутреннего полевого контроля

1. Объект: Обустройство К-425 Кереметьевского нефтяного месторождения ООО «Благодаров-Ойл».
2. Контроль полевых работ произведён руководителем изыскательской группы ООО «Проект МНК» Р.Р. Сабуровым.
3. Полевые топографо-геодезические работы выполнялись в периоды: с 25.02.2022 г. по 04.03.2022 г.; с 06.06. 2022 по 10.06.2022 г.
4. Полевые работы проводились ведущими геодезистами Э.М. Дмитриевым, И.Ш. Насыбуллиным, Нормоконтроль и общее руководство производилось руководителем изыскательской группы ООО «Проект МНК» Р.Р. Сабуровым.

ОБЪЕМ ВЫПОЛНЕННЫХ РАБОТ:

Виды работ	Контрольные операции	Ед. измер.	Объем работ
Создание/развитие планово-высотной геодезической сети с установкой геодезических пунктов и определение координат и высот спутниковой аппаратурой	Повторное спутниковое определение пункта в режиме RTK	пункт	2
Топографическая съёмка ситуации и рельефа местности, выполненная с помощью спутникового геодезического оборудования в режиме кинематики в реальном времени «RTK».	Повторные спутниковые определения высотных и плановых координат выборочных точек	пикет	11

ИСПОЛЬЗОВАННЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ И ПРОГРАММНЫЕ ОБЕСПЕЧЕНИЯ:

1. Спутниковые GPS/ГЛОНАСС приемники «PrinCe i90», «PrinCe i50»;
2. Трассопоисковый комплект «Radiodection RD8100»;
3. Штатный ПО Landstar 7.1 контроллера PrinCE HCE 320 для выполнения измерений.

РЕЗУЛЬТАТЫ ПРОВЕРОК:

Полевая бригада выполнила комплекс топографо-геодезических работ. Необходимыми инструментами и СИЗ специалисты обеспечены. Во время контроля, нарушений правил охраны труда и техники безопасности не выявлено. Полевые работы по выполнению топографической съемки в масштабе 1:500, с сечением рельефа горизонталями через 0,5 м и в масштабе 1:1000, с сечением рельефа горизонталями через 1,0 м, со съемкой подземных коммуникаций выполнены в соответствии с техническим заданием заказчика и нормативными документами.

Контроль полевых наблюдений производился путем сопоставления выборочных точек снятых при производстве топографических работ, а также материалов изысканий, выполненных ранее.

Результат контроля приведен в таблице Ц1.

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

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подп.	Дата	87-21-ИГДИ-Т	Лист 69
------	-------	------	-------	-------	------	--------------	------------

Таблица Ц1

№	пикет	X (м)	Y(м)	H(м)	X0 (м)	Y0(м)	H0(м)	ΔX (м)	ΔY (м)	$r = \sqrt{\Delta X^2 + \Delta Y^2}$ (м)	ΔH (м)
1	Rp4	525397,825	2234596,027	138,581	525397,83	2234596,03	138,58	0,005	0,003	0,006	-0,001
2	Rp3	525070,413	2234420,801	141,803	525070,41	2234420,8	141,80	-0,003	-0,001	0,003	-0,003
3	Трубокабеле-указатель	526258,63	2235383,63	134,35	526258,64	2235383,61	134,33	0,01	-0,02	0,022	-0,02
4	г/пр.	526227,48	2235445,08	135,05	526227,59	2235445,15	135,05	0,11	0,07	0,130	0
5	опора	526374,55	2235586,52	134,47	526374,57	2235586,49	134,44	0,02	-0,03	0,036	-0,03
6	скв.	526435,46	2235477,38	133,55	526435,42	2235477,39	133,52	-0,04	0,01	0,041	-0,03
7	опора	526502,12	2238329,38	145,25	526502,09	2238329,37	145,29	-0,03	-0,01	0,032	0,04
8	ворота	526521,99	2238352,01	146,03	526522,03	2238352,03	146,06	0,04	0,02	0,045	0,03
9	угол здания	526474,60	2238374,41	145,75	526474,63	2238374,38	145,75	0,03	-0,03	0,042	0
10	оп.	526484,38	2238372,63	145,35	526484,27	2238372,65	145,28	-0,11	0,02	0,112	-0,07
11	н/пр.	526543,38	2238366,03	146,03	526543,41	2238366,16	146,04	0,03	0,13	0,133	0,01
12	в/в	526527,48	2238337,89	145,79	526527,51	2238337,91	145,78	0,03	0,02	0,036	-0,01
13	н/пр.	526511,93	2238381,02	146,07	526511,98	2238381,06	146,04	0,05	0,04	0,064	-0,03
Ср.значение										0,063	0,023

Вид работ	Наименование точек	Объем	Результат измерений	
			Допуск	Факт. величина средних отклонений
Набор контрольных точек	Точки			
	Плановые	7	0,25 м	0,047 м
	Высотные	11	0,12 м	0,023 м
	Подземные коммуникации (плановые)	4	0,5 м	0,09 м
	Расхождения между значениями глубины заложения подз. коммуникаций		15%	10%

Работа выполнена в соответствии с техническим заданием. Соответствие методики выполнения топографо-геодезических работ требованиям нормативных документов – соответствуют, замечаний нет.

Контроль произвёл:

Руководитель изыскательской группы ООО «Проект МНК» _____ Р.Р.Сабуров

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Приложение Ц2

Акт внутреннего контроля камеральных работ

1. Объект: Обустройство К-425 Кереметьевского нефтяного месторождения ООО «Благодаров-Ойл».
2. Контроль камеральных работ произведён руководителем изыскательской группы ООО «Проект МНК» Р.Р. Сабуровым.
3. Камеральные геодезические работы выполнялись в период с 25.02.2022 г. по 30.11.2022 г.
4. Камеральные работы проводились ведущими геодезистами Э.М. Дмитриевым, Е.М. Заякаевой, Нормоконтроль и общее руководство производилось руководителем изыскательской группы ООО «Проект МНК» Р.Р. Сабуровым.

ОБЪЕМ ВЫПОЛНЕННЫХ РАБОТ:

Виды работ	Ед. измер.	Объем работ
Камеральная обработка измерений при создании/развитии планово-высотной геодезической сети	пункт	2
Составление инженерно-топографических планов в масштабе 1:500 сечение рельефа через 0,5 м	га	7,0
Составление инженерно-топографических планов в масштабе 1:1000 сечение рельефа через 1,0 м	га	69,87
Камеральное трассирование линейных сооружений	км	7,224
Согласование подземных коммуникаций	шт.	2
Составление отчета	экз.	1

5. Соответствие методики выполнения камеральных работ требованиям нормативных документов – соответствуют, замечаний нет.

Контроль произвёл:

Руководитель изыскательской группы ООО «Проект МНК» _____ Р.Р.Сабуров

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

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подп.	Дата

87-21-ИГДИ-Т

Лист

71

Обозначение	Наименование	Примечание
	Лист 19 - План трассы ВЛ-10кВ от опоры №61 Ф-ЧВ-16 до скв.425 (ПК9 - ПК18+79,28)	с.95
	Лист 20 – Продольный профиль трассы ВЛ-10кВ от опоры №61 Ф-ЧВ-16 до скв.425 (ПК0 - ПК9)	с.96
	Лист 21 – Продольный профиль трассы ВЛ-10кВ от опоры №61 Ф-ЧВ-16 до скв.425 (ПК9 - ПК18+79,28)	с.97
	Лист 22 – Продольный профиль трассы ВЛ-10кВ от опоры №61 Ф-ЧВ-16 до К-427 (ПК0 - ПК9)	с.98
	Лист 23 - План трасс: выкидной линии нефтепровода от скв.425 до пр. нефтесб. трубопр. до блока гребенок на территории УППН; ВЛ 10кВ от пр.ВЛ Ф-ЧВ-16 до К-425	с.99
	Лист 24 – Продольный профиль трассы выкидной линии нефтепровода от скв.425 до пр. нефтесб. трубопр. до блока гребенок на территории УППН	с.100
	Лист 25 – Продольный профиль трассы ВЛ 10кВ от пр.ВЛ Ф-ЧВ-16 до К-425	с.101

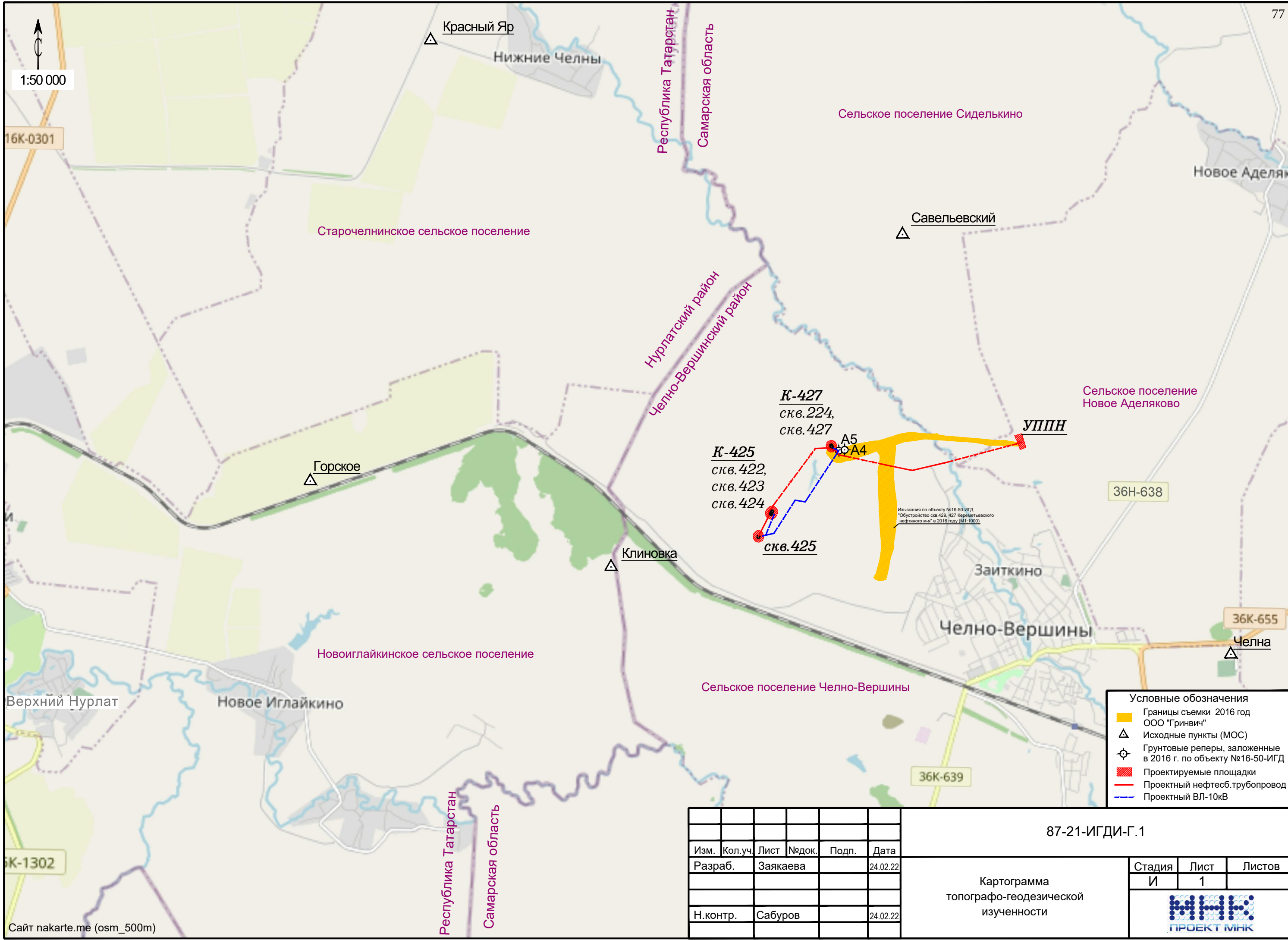
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подп.	Дата	87-21-ИГДИ-Т	73

1:50 000

16K-0301

5K-1302

Сайт nakarte.me (osm_500m)




- Условные обозначения**
- Границы съемки 2016 год ООО "Гринвич"
 - Исходные пункты (МОС)
 - Грунтовые реперы, заложенные в 2016 г. по объекту №16-50-ИГД
 - Проектируемые площадки
 - Проектный нефтесб. трубопровод
 - Проектный ВЛ-10кВ

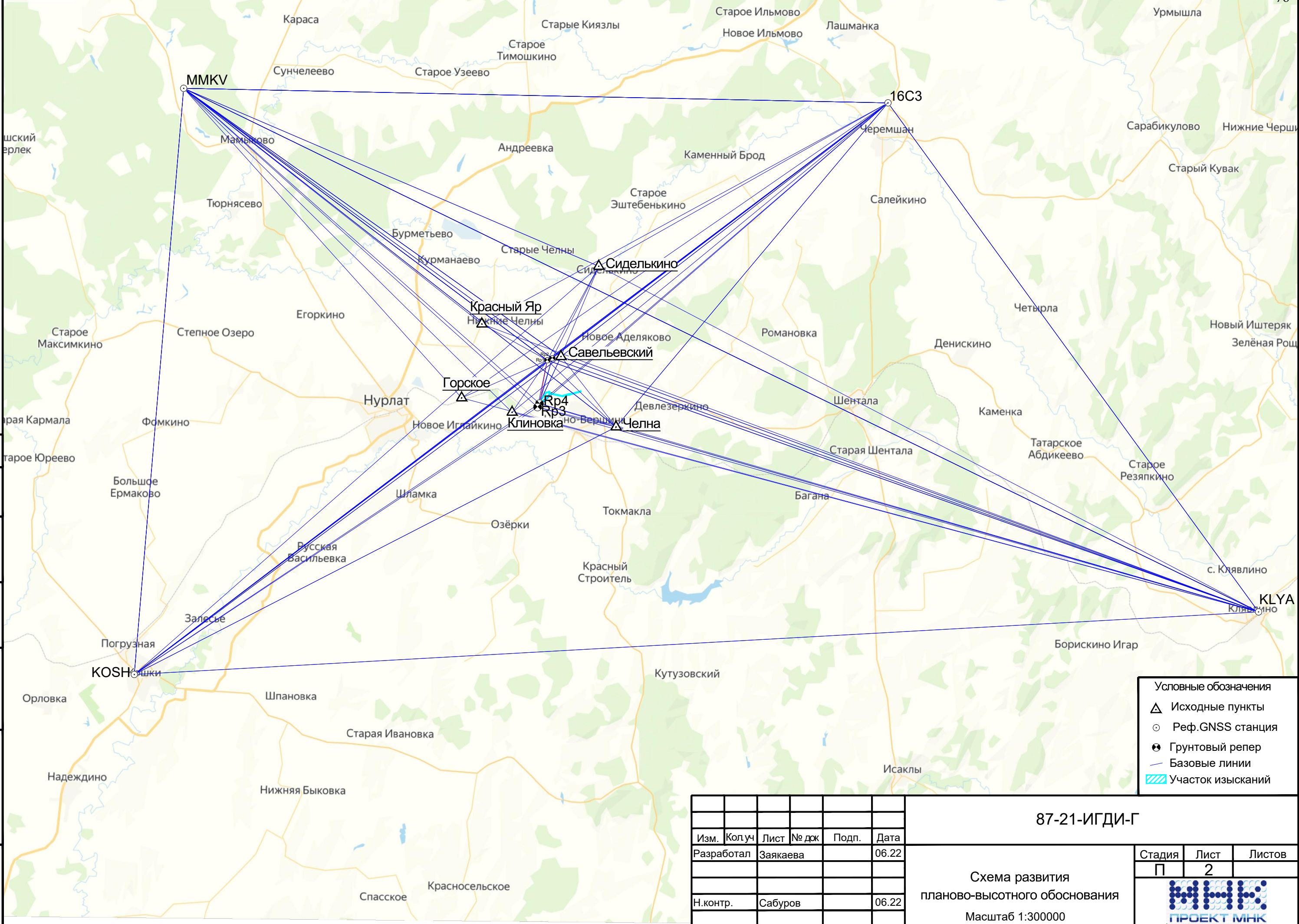
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата
Разраб.		Заякаева			24.02.22
Н.контр.		Сабуров			24.02.22

87-21-ИГДИ-Г.1

Картограмма
топографо-геодезической
изученности

Стадия	Лист	Листов
И	1	





Согласовано

Взам. инв. N

Подп. и дата

Инв. N подл.

- Условные обозначения
- △ Исходные пункты
 - Реф. GNSS станция
 - Грунтовый репер
 - Базовые линии
 - ▨ Участок изысканий

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Разработал	Заякаева				06.22
Н.контр.	Сабуров				06.22


87-21-ИГДИ-Г

Стадия Лист Листов

П 2

Схема развития
планово-высотного обоснования

Масштаб 1:300000

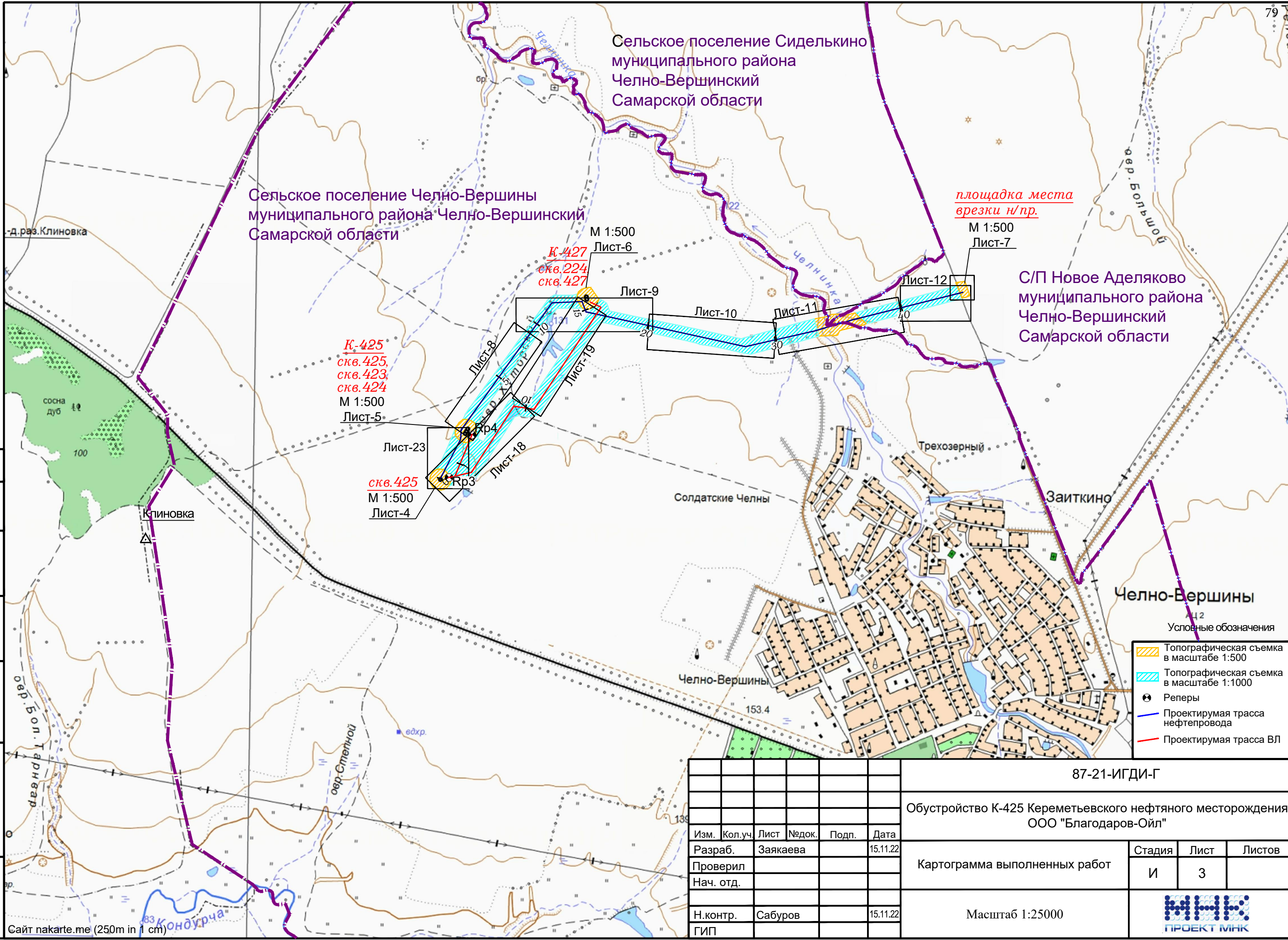


Сельское поселение Сиделькино
муниципального района
Челно-Вершинский
Самарской области

Сельское поселение Челно-Вершины
муниципального района Челно-Вершинский
Самарской области

площадка места
врезки н/пр.

С/П Новое Аделяково
муниципального района
Челно-Вершинский
Самарской области



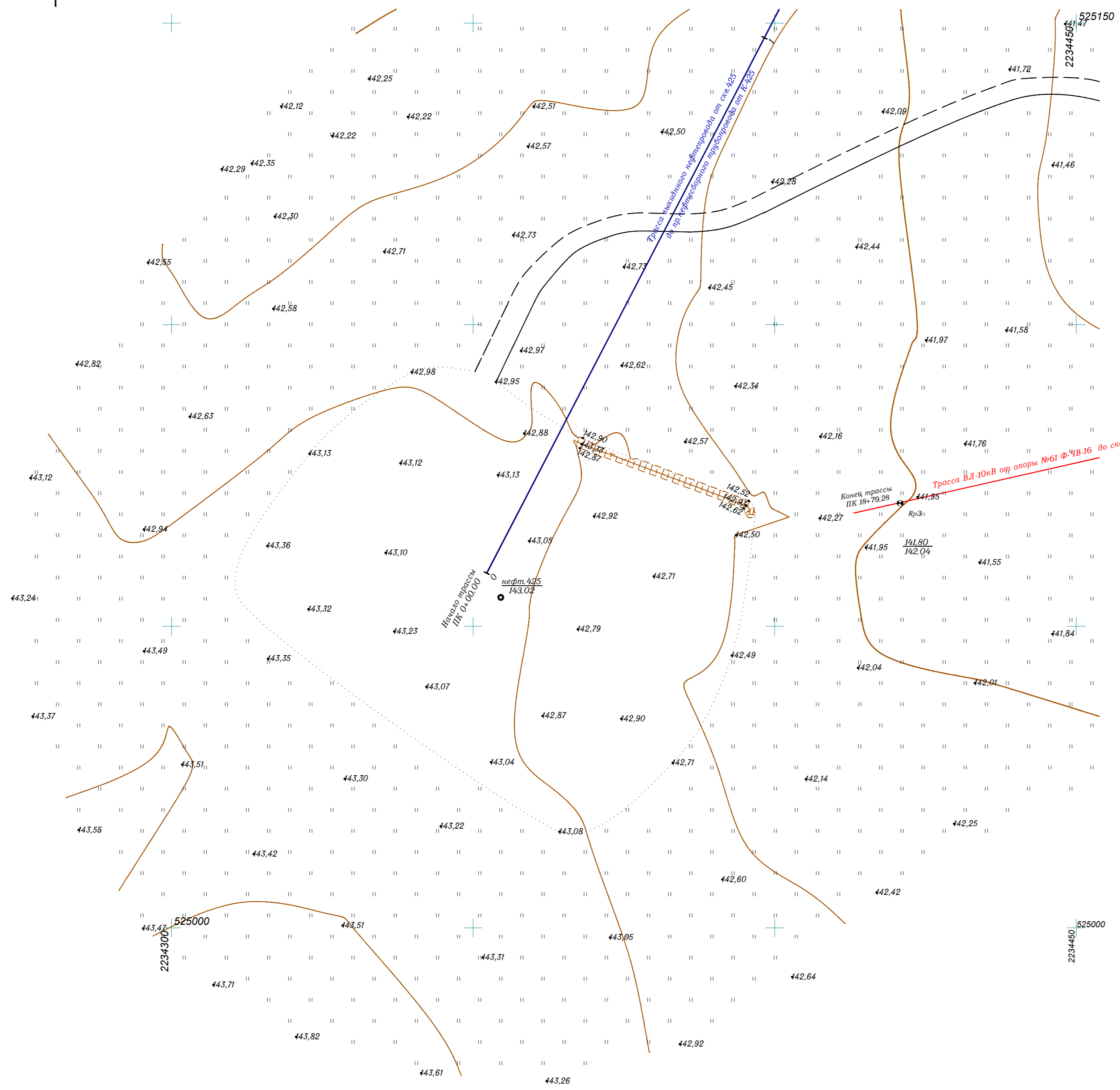
Условные обозначения

- Топографическая съемка в масштабе 1:500
- Топографическая съемка в масштабе 1:1000
- Реперы
- Проектируемая трасса нефтепровода
- Проектируемая трасса ВЛ

87-21-ИГДИ-Г						
Обустройство К-425 Кереметьевского нефтяного месторождения ООО "Благодаров-Ойл"						
Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	
Разраб.	Заякаева				15.11.22	
Проверил						
Нач. отд.						
Н.контр.	Сабуров				15.11.22	
ГИП						
Картограмма выполненных работ				Стадия	Лист	Листов
				И	3	
Масштаб 1:25000						

Согласовано	
Взам. инв. N	
Подп. и дата	
Инв. N подл.	

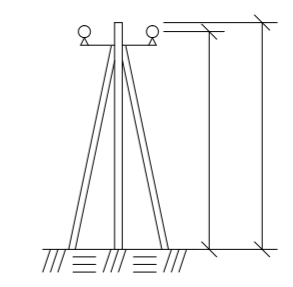
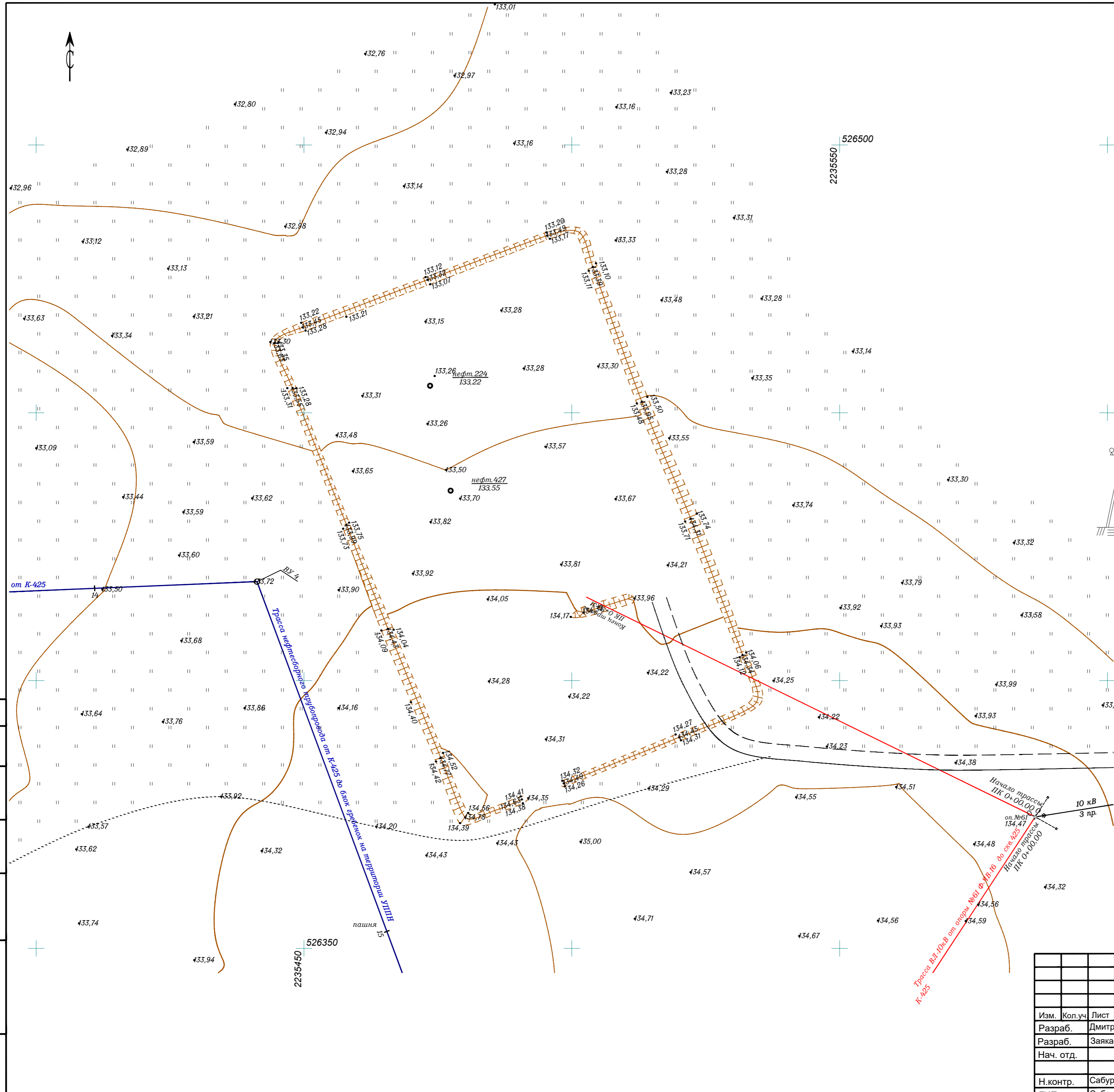
Сайт nakarte.me (250m in 1 cm)



Топографическая съемка выполнена методом спутниковых определений.
 Полевые работы выполнены с 25.02.2022 по 04.03.2022 г.
 Обновление инженерно-топографических планов было выполнено 06.06.2022г.
 Условные обозначения приняты по "Условные знаки для топографических планов масштабов 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500 (ГУГК СССР. - М.: Недра, 1989).
 Система координат - МСК 63, Система высот - Балтийская 1977.
 Сплошные горизонталы проведены через 0,50 м

Согласовано
Изм. N подл.
Подп. и дата
Взам. инв. N

87-21-ИГДИ.Г					
Обустройство К-425 Кереметьевского нефтяного месторождения ООО "Благодаров-Ойл"					
Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата
Разраб.		Дмитриев			06.2022
Разраб.		Заякаева			11.2022
Нач. отд.					
Н.контр.	Сабуров				11.2022
ГИП	Сабуров				11.2022
Площадка скв.425				Стадия	Лист
				И	4
План Масштаб 1:500					

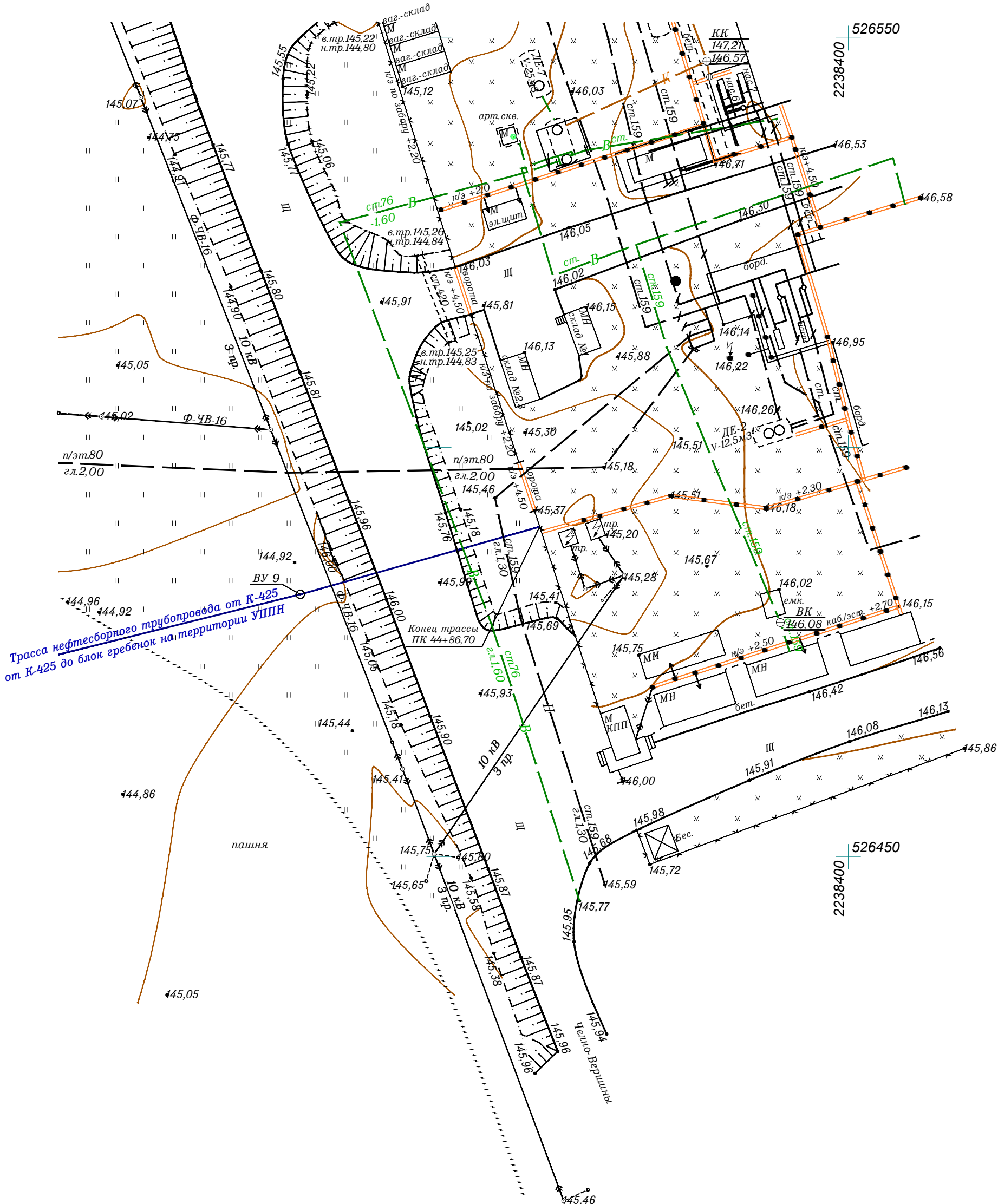


Топографическая съемка выполнена методом спутниковых определений.
 Полевые работы выполнены с 25.02.2022 по 04.03.2022 г.
 Обновление инженерно-топографических планов было выполнено 06.06.2022г.
 Условные обозначения приняты по "Условные знаки для топографических планов масштабов 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500 (ГУГК СССР. - М.: Недра, 1989).
 Система координат - МСК 63, Система высот - Балтийская 1977.
 Сплошные горизонталы проведены через 0,50 м

Согласовано
Изм. N подл.
Подп. и дата
Взам. инв. N


87-21-ИГДИ.Г					
Обустройство К-425 Кереметьевского нефтяного месторождения ООО "Благодаров-Ойл"					
Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата
Разраб.	Дмитриев				06.2022
Разраб.	Заякаева				11.2022
Нач. отд.					
План Масштаб 1:500			Стадия	Лист	Листов
			И	6	
Н.контр.	Сабуров				11.2022
ГИП	Сабуров				11.2022



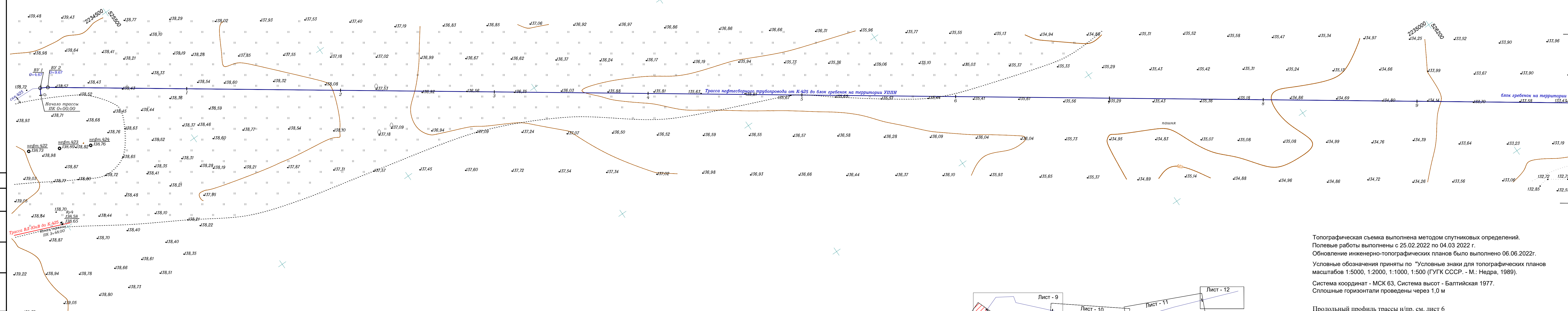


Топографическая съемка выполнена методом спутниковых определений.
 Полевые работы выполнены с 25.02.2022 по 04.03 2022 г.
 Обновление инженерно-топографических планов было выполнено 06.06.2022г.
 Условные обозначения приняты по "Условные знаки для топографических планов масштабов 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500 (ГУГК СССР. - М.: Недра, 1989).
 Система координат - МСК 63, Система высот - Балтийская 1977.
 Сплошные горизонтали проведены через 0,50 м

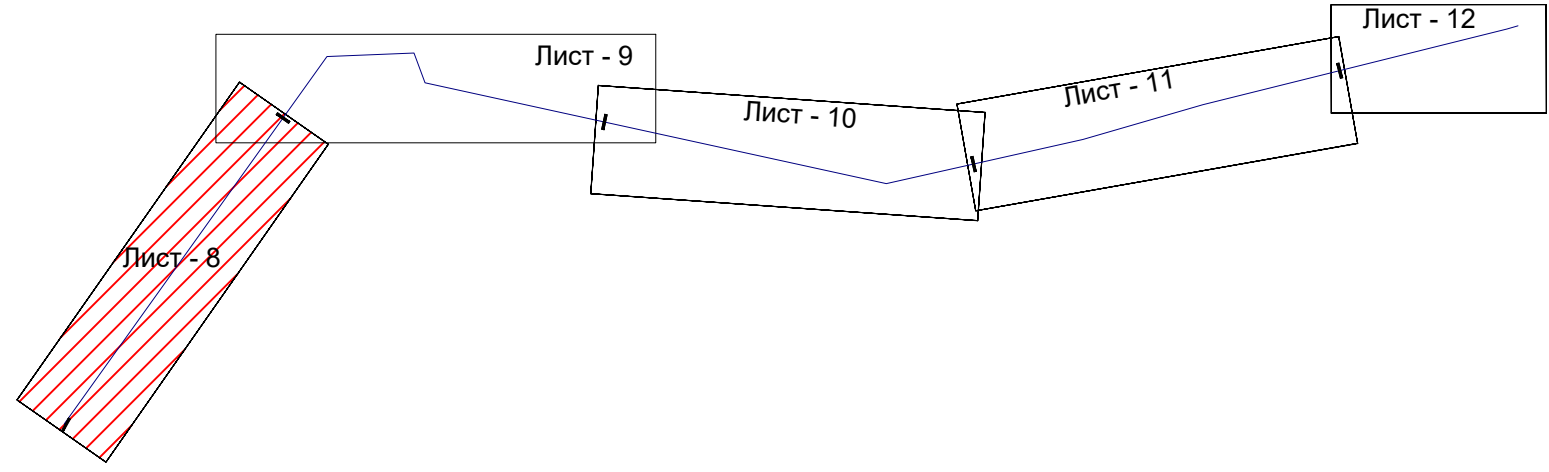
Согласовано			
Инт.Н подл.	Взам. инв. Н	Подп. и дата	

					87-21-ИГДИ.Г				
					Обустройство К-425 Кереметьевского нефтяного месторождения ООО "Благодаров-Ойл"				
Изм.	Кол.уч	Лист	Недок.	Подп.	Дата	Трасса нефтесборного трубопровода от К-425 до блок гребенок на территории УППН	Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Дмитриев			06.2022		И	7	
Разраб.		Заякаева			11.2022				
Нач. отд.									
Н.контр.		Сабуров			11.2022	План места врезки Масштаб 1:500			
ГИП		Сабуров			11.2022				

План площадки К-425 М 1:500 см. лист 5



Топографическая съемка выполнена методом спутниковых определений.
 Полевые работы выполнены с 25.02.2022 по 04.03.2022 г.
 Обновление инженерно-топографических планов было выполнено 06.06.2022г.
 Условные обозначения приняты по "Условные знаки для топографических планов масштабов 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500 (ГУГК СССР. - М.: Недра, 1989).
 Система координат - МСК 63, Система высот - Балтийская 1977.
 Сплошные горизонталы проведены через 1,0 м

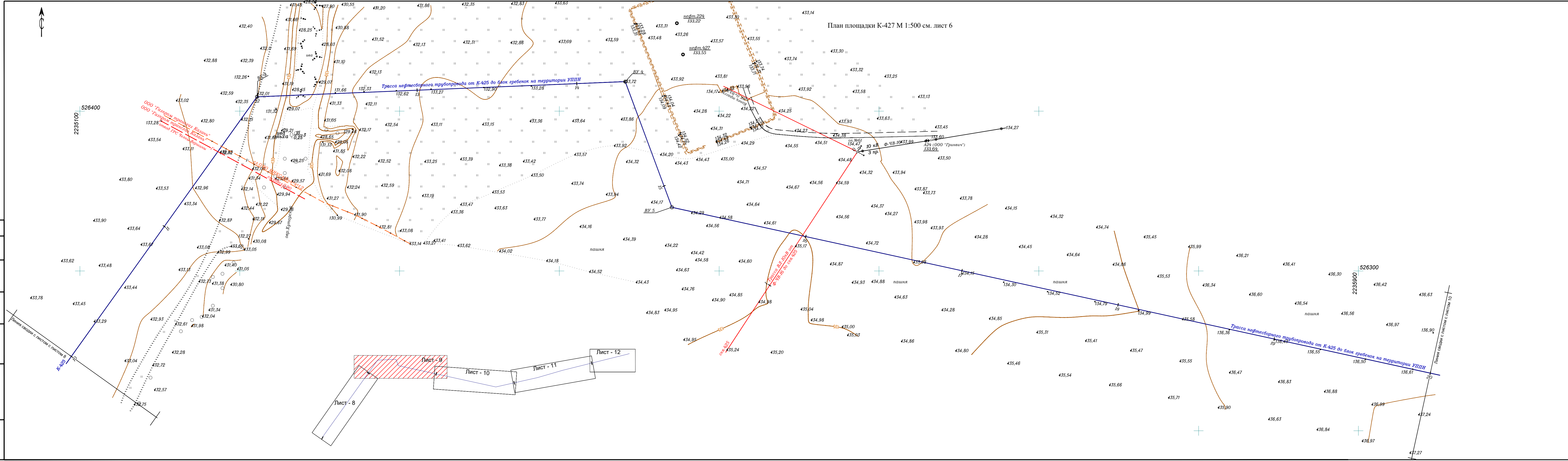


Продольный профиль трассы н/пр. см. лист 6

87-21-ИГДИ.Г					
Обустройство К-425 Кереметьевского нефтяного месторождения ООО "Благодаров-Ойл"					
Изм.	Коп.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата
Разраб.	Дмитриев				06.2022
Разраб.	Заякаева				11.2022
Нач. отд.					
Н.контр.	Сабуров				11.2022
ГИП	Сабуров				11.2022
Трасса нефтесборного трубопровода от К-425 до блок гребенок на территории УППН (ПК0 - ПК10)				Стадия	Лист
				И	8
План Масштаб 1:1000					

Имя, И.О. Фамилия
 Подп. и дата
 Имя, И.О. Фамилия

План площадки К-427 М 1:500 см. лист 6

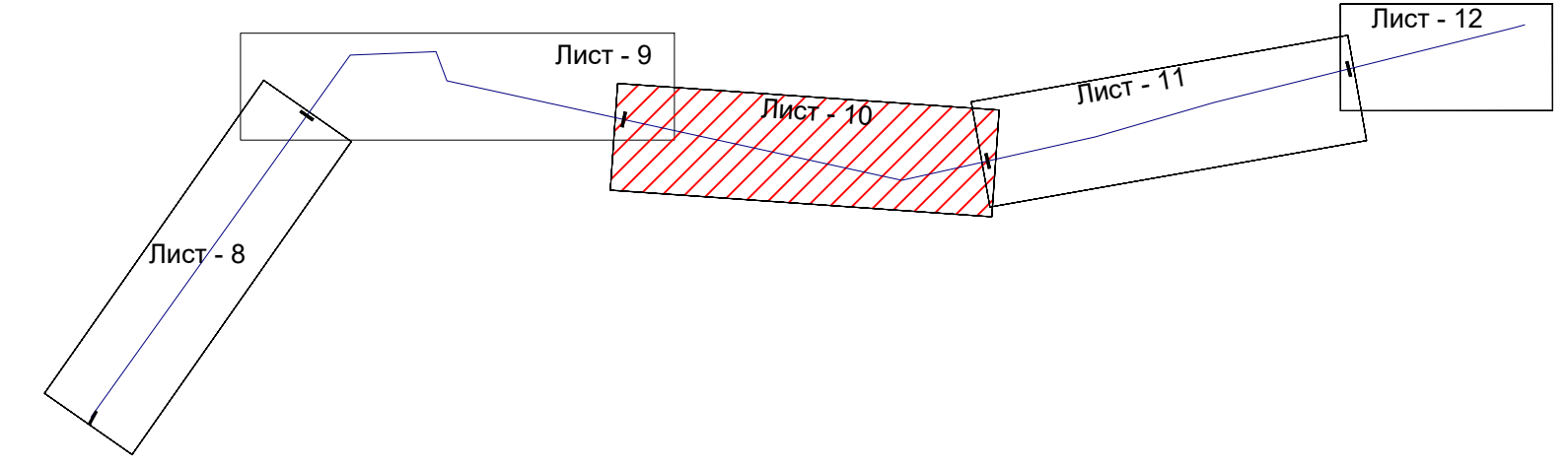
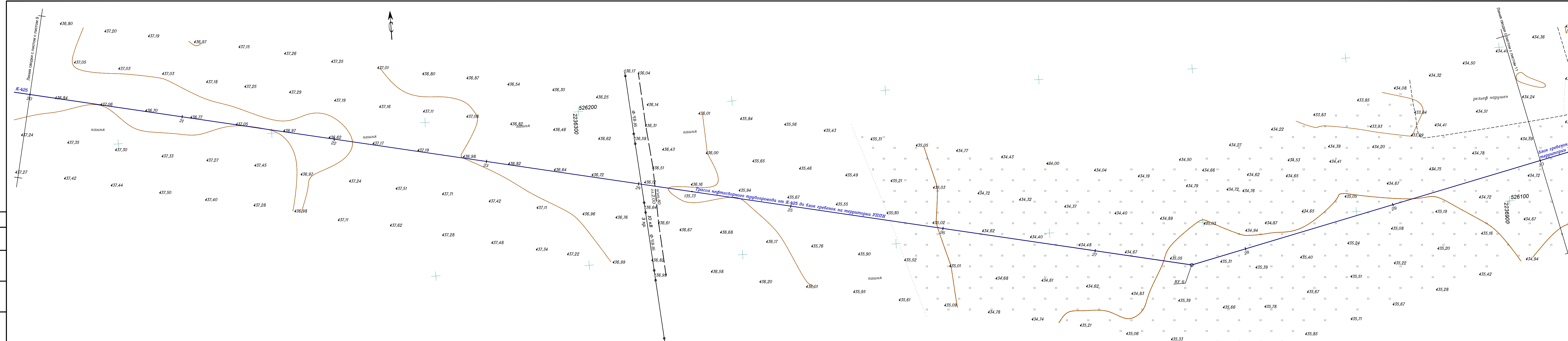


Топографическая съемка выполнена методом спутниковых определений.
 Полевые работы выполнены с 25.02.2022 по 04.03.2022 г.
 Обновление инженерно-топографических планов было выполнено 06.06.2022г.
 Условные обозначения приняты по "Условные знаки для топографических планов масштабов 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500 (ГУГК СССР. - М.: Недра, 1989).
 Система координат - МСК 63, Система высот - Балтийская 1977.
 Сплошные горизонталы проведены через 1,0 м

Продольный профиль трассы н/пр. см. лист 6

87-21-ИГДИ.Г					
Обустройство К-425 Кереметьевского нефтяного месторождения ООО "Благодаров-Ойл"					
Изм.	Кол.уч.	Лист	Ведок.	Подп.	Дата
Разраб.	Дмитриев				06.2022
Разраб.	Заякаева				11.2022
Нач. отд.					
Трасса нефтесборного трубопровода от К-425 до блок гребенок на территории УППН (ПК10 - ПК20)			Стадия	Лист	Листов
			И	9	
План Масштаб 1:1000					
Н.контр.	Сабуров				
ГИП	Сабуров		11.2022		

Согласовано
 Взам. инв. N
 Подп. и дата
 Инв. N подл.



Топографическая съемка выполнена методом спутниковых определений.
 Полевые работы выполнены с 25.02.2022 по 04.03.2022 г.
 Обновление инженерно-топографических планов было выполнено 06.06.2022г.

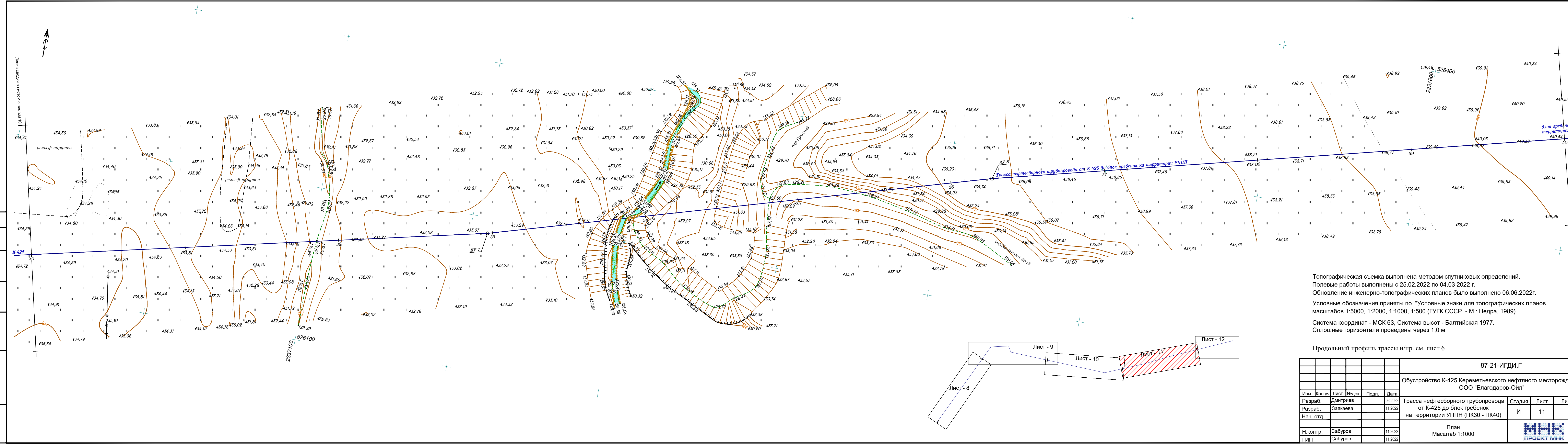
Условные обозначения приняты по "Условные знаки для топографических планов масштабов 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500 (ГУГК СССР. - М.: Недра, 1989).

Система координат - МСК 63, Система высот - Балтийская 1977.
 Сплошные горизонтали проведены через 1,0 м

Продольный профиль трассы н/пр. см. лист 6

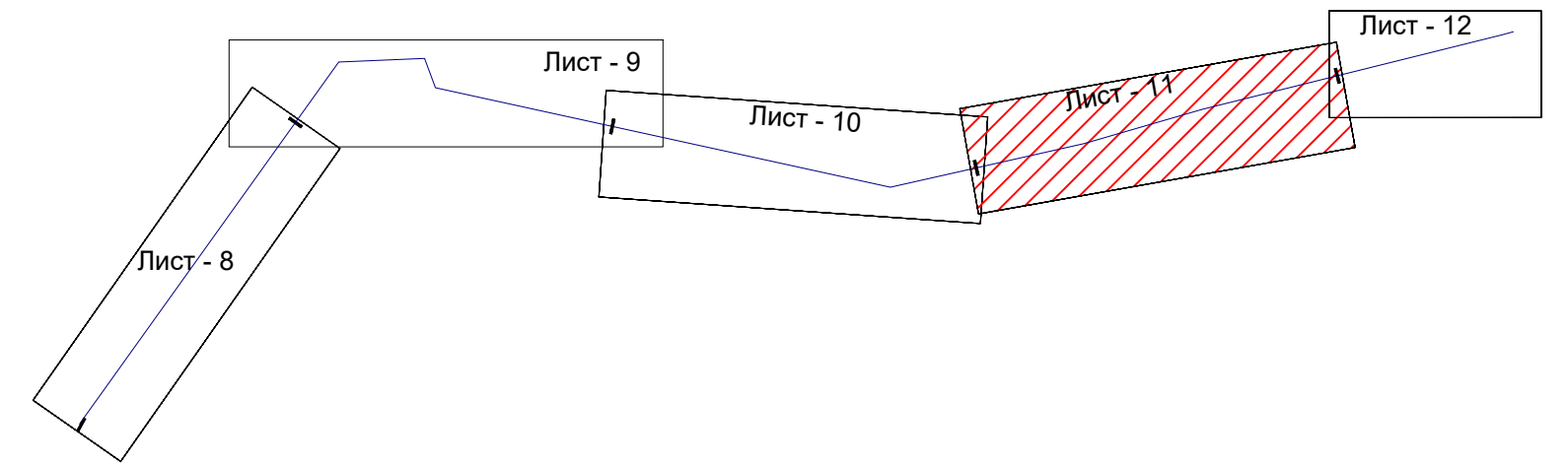
87-21-ИГДИ.Г						Обустройство К-425 Кереметьевского нефтяного месторождения ООО "Благодаров-Ойл"			
Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	Трасса нефтесборного трубопровода от К-425 до блок гребенок на территории УППН (ПК20 - ПК30)	Стадия	Лист	Листов
Разраб.	Дмитриев				06.2022		И	10	
Разраб.	Заякаева				11.2022				
Нач.отд.									
Н.контр.	Сабуров				11.2022	План Масштаб 1:1000			
ГИП	Сабуров				11.2022				

Имя, И.О. подл.	Взам. инв. №
Подп. и дата	
Утвержден	



Топографическая съемка выполнена методом спутниковых определений.
 Полевые работы выполнены с 25.02.2022 по 04.03.2022 г.
 Обновление инженерно-топографических планов было выполнено 06.06.2022г.
 Условные обозначения приняты по "Условные знаки для топографических планов масштабов 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500 (ГУГК СССР. - М.: Недра, 1989).
 Система координат - МСК 63, Система высот - Балтийская 1977.
 Сплошные горизонталы проведены через 1,0 м

Продольный профиль трассы н/пр. см. лист 6

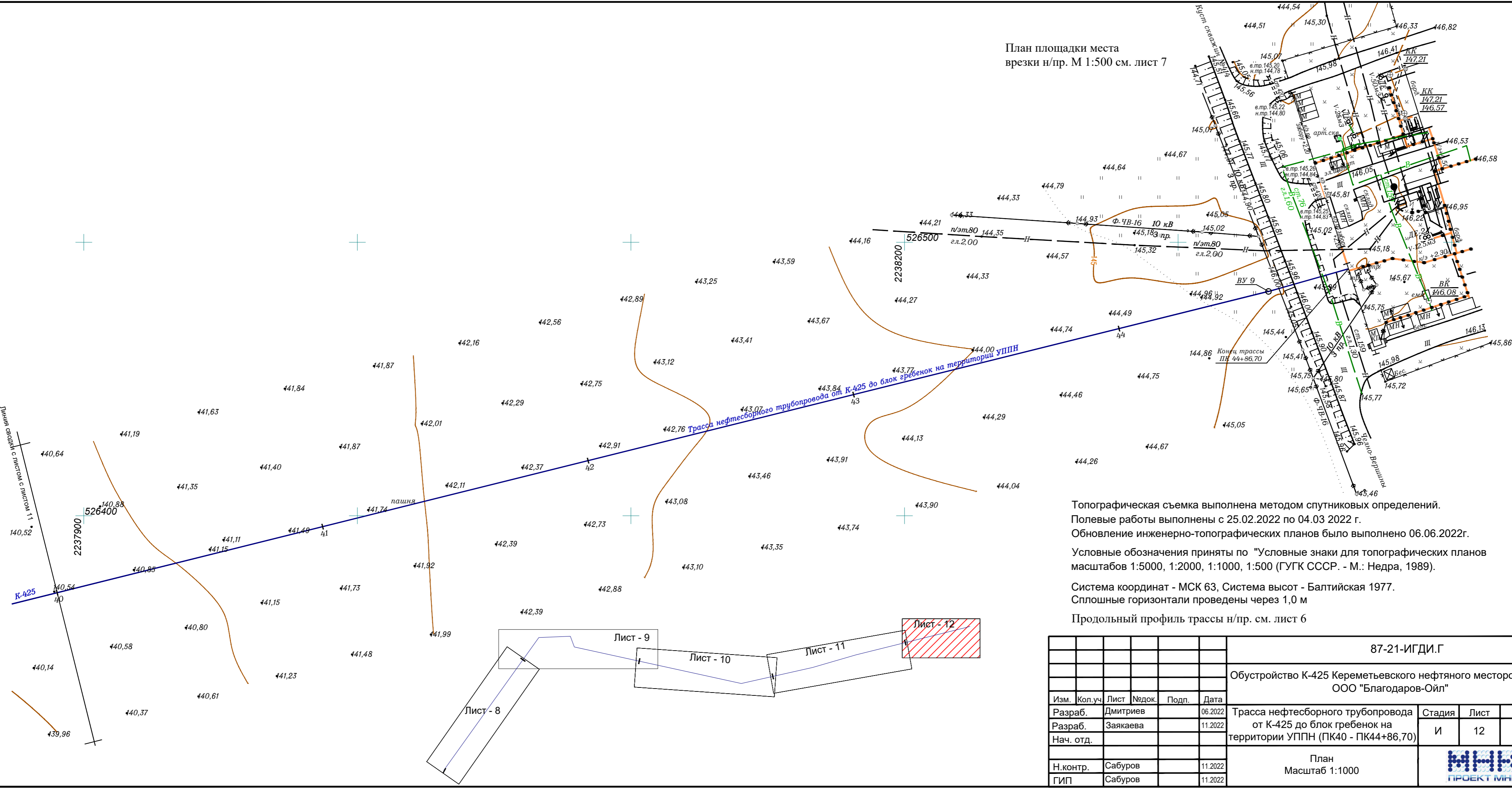


87-21-ИГДИ.Г					
Обустройство К-425 Кереметьевского нефтяного месторождения ООО "Благодаров-Ойл"					
Изм.	Коп.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата
Разраб.	Дмитриев				06.2022
Разраб.	Заякаева				11.2022
Нач.отд.					
Трасса нефтесборного трубопровода от К-425 до блок гребенок на территории УППН (ПК30 - ПК40)					
И		11			
План Масштаб 1:1000					
Н.контр.	Сабуров				11.2022
ГИП	Сабуров				11.2022

Длина сводки с листом с листом 10
 Длина сводки с листом с листом 12
 Взам. инв. N
 Подп. и дата
 Инв. N подл.




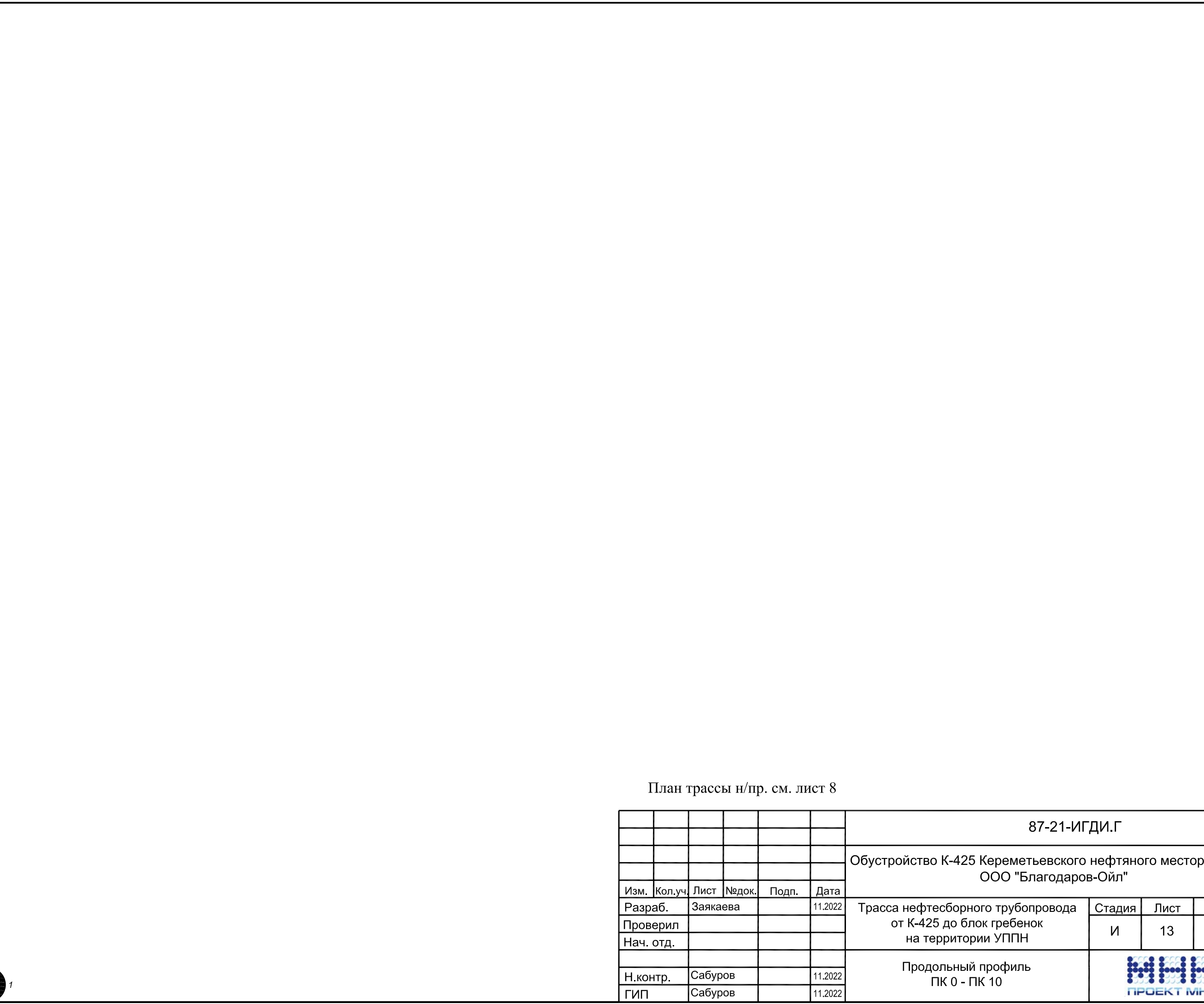
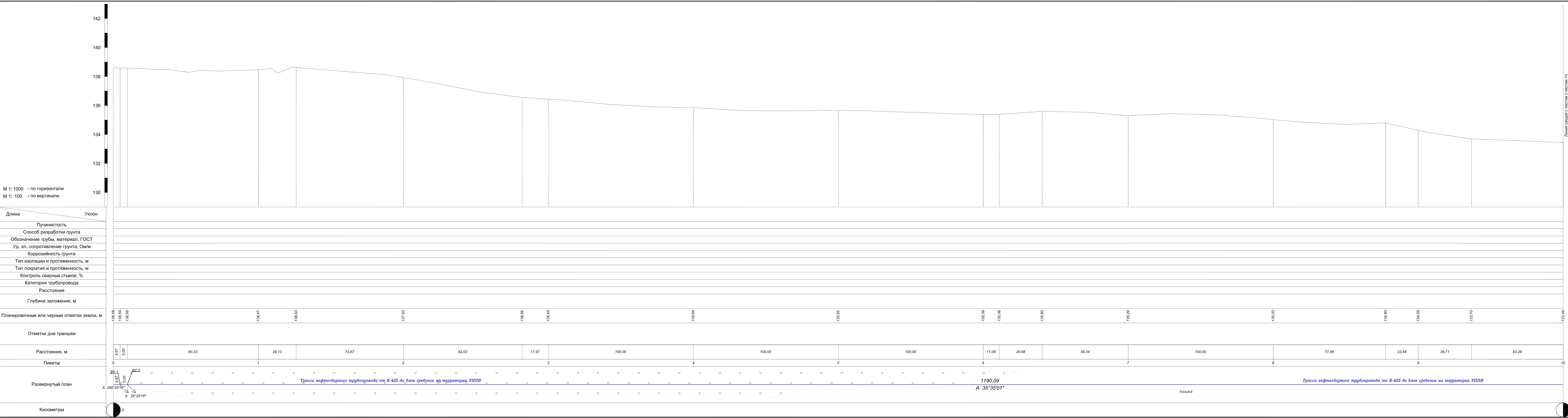
План площадки места
врезки н/пр. М 1:500 см. лист 7



Топографическая съемка выполнена методом спутниковых определений.
 Полевые работы выполнены с 25.02.2022 по 04.03 2022 г.
 Обновление инженерно-топографических планов было выполнено 06.06.2022г.
 Условные обозначения приняты по "Условные знаки для топографических планов масштабов 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500 (ГУГК СССР. - М.: Недра, 1989).
 Система координат - МСК 63, Система высот - Балтийская 1977.
 Сплошные горизонтали проведены через 1,0 м
 Продольный профиль трассы н/пр. см. лист 6

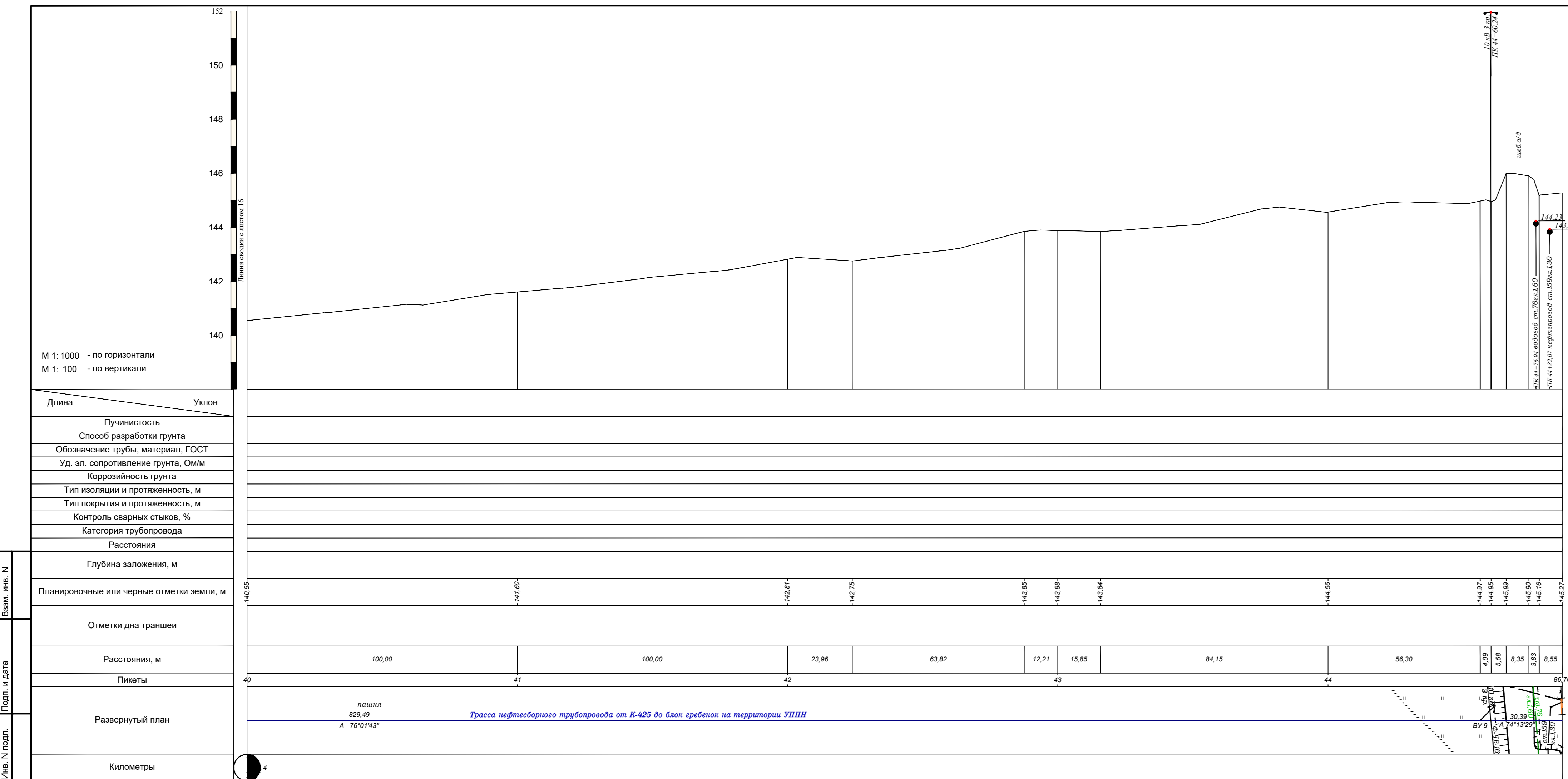
Инь. N подл.	Подл. и дата	Взам. инв. N

87-21-ИГДИ.Г					
Обустройство К-425 Кереметьевского нефтяного месторождения ООО "Благодаров-Ойл"					
Изм.	Кол.уч	Лист	Недок.	Подп.	Дата
Разраб.	Дмитриев				06.2022
Разраб.	Заякаева				11.2022
Нач. отд.					
Трасса нефтесборного трубопровода от К-425 до блок гребенок на территории УГПН (ПК40 - ПК44+86,70)				Стадия	Лист
				И	12
Листов					
Н.контр. Сабуров				11.2022	
ГИП Сабуров				11.2022	
План Масштаб 1:1000					




План трассы н/пр. см. лист 8

					87-21-ИГДИ.Г				
					Обустройство К-425 Кереметьевского нефтяного месторождения ООО "Благодаров-Ойл"				
Изм.	Кол.уч.	Лист	Недоп.	Подп.	Дата	Трасса нефтесборного трубопровода от К-425 до блок гребенок на территории УППН	Стадия	Лист	Листов
Разраб.	Заякаева				11.2022		И	13	
Проверил									
Нач. отд.									
Н.контр.	Сабуров				11.2022	Продольный профиль ПК 0 - ПК 10			
ГИП	Сабуров				11.2022				



План трассы н/пр. см. лист 12

						87-21-ИГДИ.Г				
						Обустройство К-425 Кереметьевского нефтяного месторождения ООО "Благодаров-Ойл"				
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	Трасса нефтесборного трубопровода от К-425 до блок гребенок на территории УППН	Стадия	Лист	Листов	
Разраб.	Заякаева				11.2022		И	17		
Проверил										
Нач. отд.										
						Продольный профиль ПК 40 - ПК 44+86,70				
Н.контр.	Сабуров				11.2022					
ГИП	Сабуров				11.2022					



План площадки К-427 М 1:500 см. лист 6

Топографическая съемка выполнена методом спутниковых определений.
 Полевые работы выполнены с 25.02.2022 по 04.03.2022 г.
 Обновление инженерно-топографических планов было выполнено 06.06.2022г.

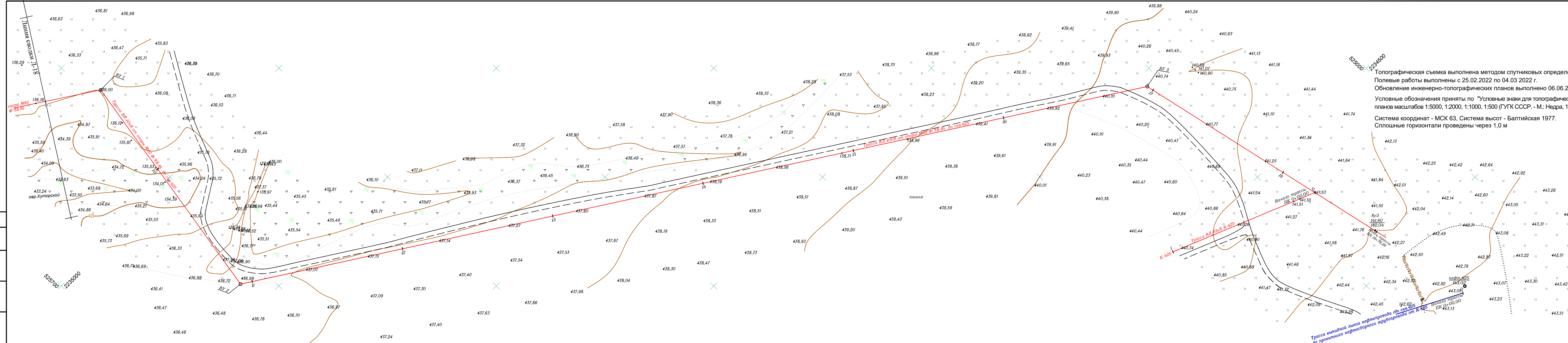
Условные обозначения приняты по "Условные знаки для топографических планов масштабов 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500 (ГУГК СССР. - М.: Недра, 1989).

Система координат - МСК 63, Система высот - Балтийская 1977.
 Сплошные горизонтали проведены через 1,0 м

Продольный профиль трассы ВЛ до скв.425 см. лист 20
 Продольный профиль трассы ВЛ до К-427 см. лист 22

87-21-ИГДИ.Г					
Обустройство К-425 Кереметьевского нефтяного месторождения ООО "Благодаров-Ойл"					
Изм.	Коп.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата
Разраб.	Дмитриев				06.2022
Разраб.	Заякаева				11.2022
Нач. отд.					
Н.контр.		Сабуров			11.2022
ГИП		Сабуров			11.2022
План Масштаб 1:1000				Стадия	Лист
				И	18
				Листов	
ПРОЕКТ МРК				ПРОЕКТ МРК	

Имя, N подл.
 Подп. и дата
 Взам. инв. N



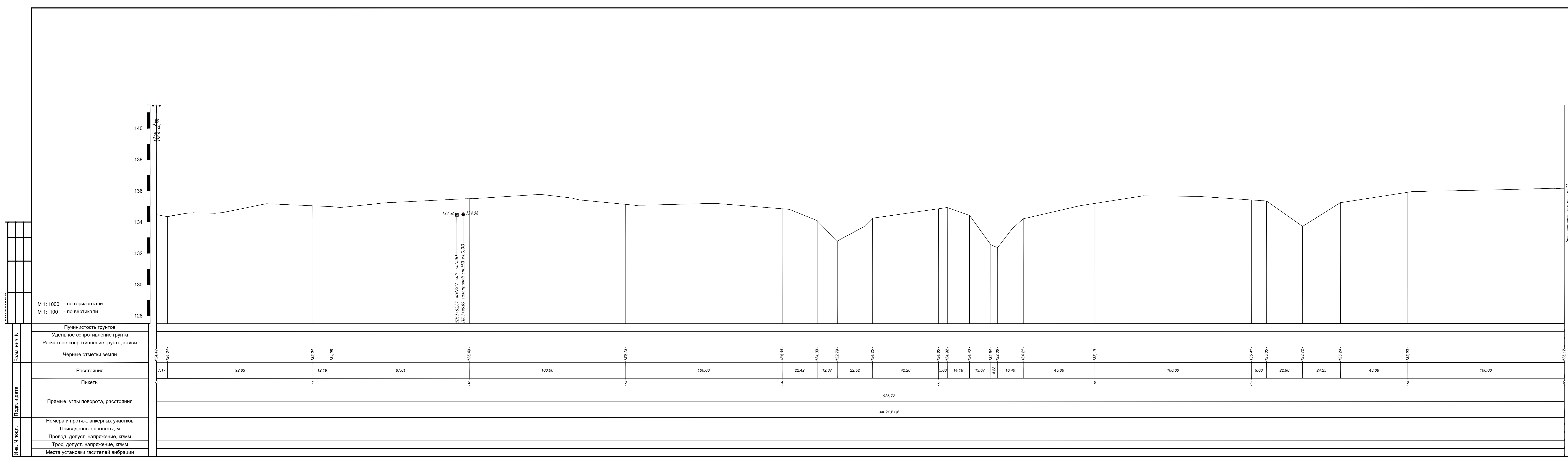
Продольный профиль трассы ВЛ см. лист 21

87-21-ИГДИ.Г					
Обустройство К-425 Кереметьевского нефтяного месторождения ООО "Благодаров-Ойл"					
Изм.	Коп.уч.	Лист	Нед.ок.	Подп.	Дата
Разраб.	Дмитриев				06.2022
Разраб.	Заякаева				11.2022
Нач. отд.					
Н.контр.	Сабуров				11.2022
ГИП	Сабуров				11.2022
Трасса ВЛ-10кВ от опоры №61 Ф-ЧВ-16 до скв.425 (ПК9 - ПК18+79,28)				Стадия	Лист
				И	19
План Масштаб 1:1000					


Имя, И.И. Фамилия, И.И. Подп. и дата

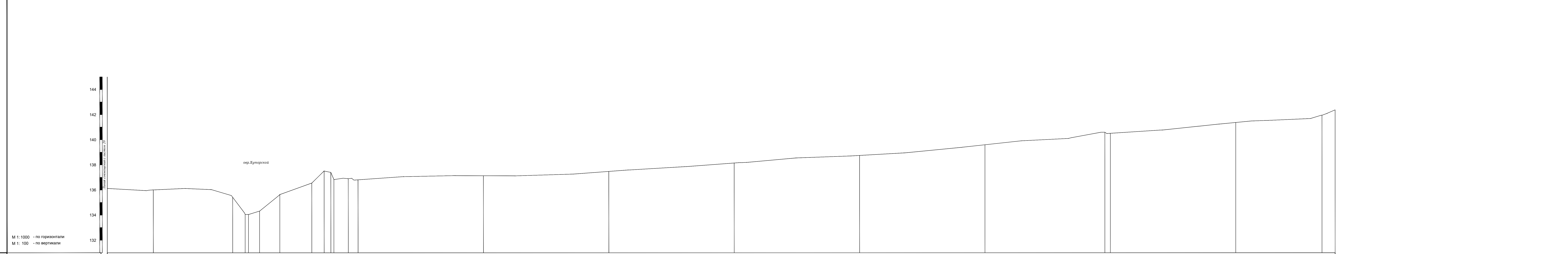
Имя, И.И. Фамилия, И.И. Подп. и дата

Имя, И.И. Фамилия, И.И. Подп. и дата



План трассы ВЛ см. лист 18

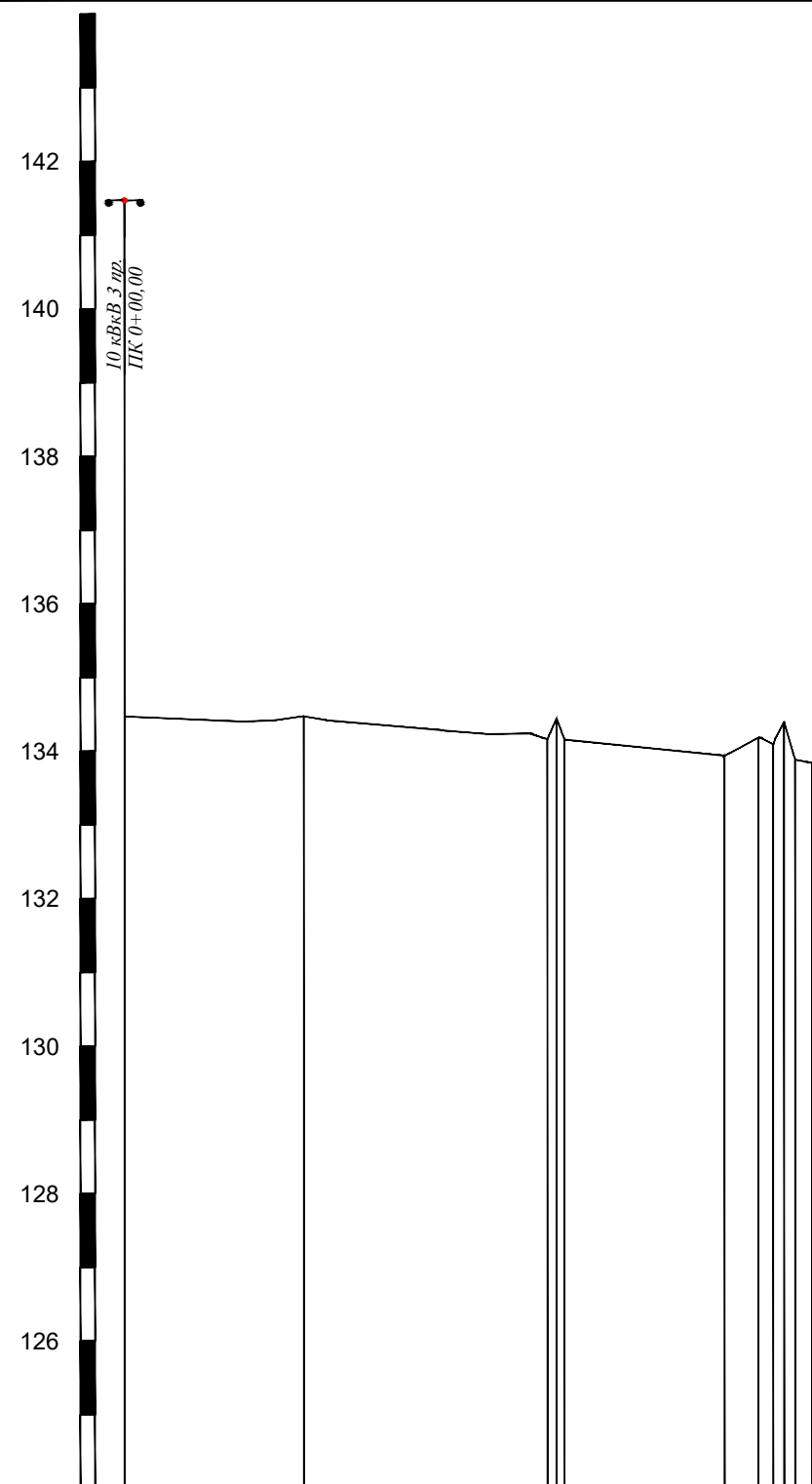
87-21-ИГДИ.Г					
Обустройство К-425 Кереметьевского нефтяного месторождения ООО "Благодаров-Ойл"					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№докум.	Подп.	Дата
Разраб.	Заякаева				11.2022
Проверил					
Нач. отд.					
Трасса ВЛ-10кВ от опоры №61 Ф-ЧВ-16 до скв.425			Стадия	Лист	Листов
			И	20	
Продольный профиль ПК 0 - ПК 9					
Н.контр.	Сабуров	11.2022			
ГИП	Сабуров	11.2022			



Взам. инв. N	Пучинистость грунтов																							
	Удельное сопротивление грунта																							
Подл. и дата	Расчетное сопротивление грунта, кгс/см																							
	Черные отметки земли	<table border="1"> <tr> <td>136.12</td> <td>136.00</td> <td>135.42</td> <td>134.05</td> <td>134.04</td> <td>134.32</td> <td>135.04</td> <td>136.05</td> <td>137.02</td> <td>137.40</td> <td>136.63</td> <td>136.90</td> <td>136.61</td> <td>137.13</td> <td>137.46</td> <td>138.14</td> <td>138.75</td> <td>139.60</td> <td>140.90</td> <td>140.91</td> <td>141.37</td> <td>141.95</td> <td>142.36</td> </tr> </table>	136.12	136.00	135.42	134.05	134.04	134.32	135.04	136.05	137.02	137.40	136.63	136.90	136.61	137.13	137.46	138.14	138.75	139.60	140.90	140.91	141.37	141.95
136.12	136.00	135.42	134.05	134.04	134.32	135.04	136.05	137.02	137.40	136.63	136.90	136.61	137.13	137.46	138.14	138.75	139.60	140.90	140.91	141.37	141.95	142.36		
Инв. N подл.	Расстояния	36.72, 63.28, 9.95, 8.88, 16.12, 25.50, 9.87, 6.33, 2.44, 11.47, 7.80, 100.00, 100.00, 100.00, 100.00, 100.00, 100.00, 95.60, 4.40, 100.00, 68.77, 10.51																						
	Пикеты	9, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19																						
Инв. N подл.	Прямые, углы поворота, расстояния	<table border="1"> <tr> <td>36.72</td> <td>155.48</td> <td>603.40</td> <td>95.60</td> <td>183.68</td> <td>79.28</td> </tr> <tr> <td>У= 65°54'</td> <td>А= 279°13'</td> <td>У= 66°30'</td> <td>У= 44°36'</td> <td>А= 257°19'</td> <td></td> </tr> </table>	36.72	155.48	603.40	95.60	183.68	79.28	У= 65°54'	А= 279°13'	У= 66°30'	У= 44°36'	А= 257°19'											
	36.72	155.48	603.40	95.60	183.68	79.28																		
У= 65°54'	А= 279°13'	У= 66°30'	У= 44°36'	А= 257°19'																				
Инв. N подл.	Номера и протяж. анкерных участков																							
	Приведенные пролеты, м																							
	Провод. допуст. напряжение, кг/мм																							
	Трос. допуст. напряжение, кг/мм																							
	Места установки гасителей вибрации																							


План трассы ВЛ см. лист 19

87-21-ИГДИ.Г					
Обустройство К-425 Кереметьевского нефтяного месторождения ООО "Благодаров-Ойл"					
Изм.	Коп.уч.	Лист	Недок.	Подл.	Дата
Разраб.	Заякаева				11.2022
Проверил					
Нач. отд.					
Н.контр.	Сабуров				11.2022
ГИП	Сабуров				11.2022
Трасса ВЛ-10кВ от опоры №61 Ф-ЧВ-16 до скв.425				Стадия	Лист
Продольный профиль ПК 9 - ПК 18+79,28				И	21



Взам. инв. N	Пучинистость грунтов	
	Удельное сопротивление грунта	
	Расчетное сопротивление грунта, кг/см	
Подп. и дата	Черные отметки земли	134,47 134,48 134,16 134,42 133,94 134,18 134,48 133,89 133,85
	Расстояния	24,34 33,05 1,25 21,72 4,60
Инд. N подл.	Пикеты	0 93,31
	Прямые, углы поворота, расстояния	93,31 93,31
Инд. N подл.	Номера и протяж. анкерных участков	
	Приведенные пролеты, м	
	Провод, допуст. напряжение, кг/мм	
	Трос, допуст. напряжение, кг/мм	
	Места установки гасителей вибрации	
		A= 296°06'

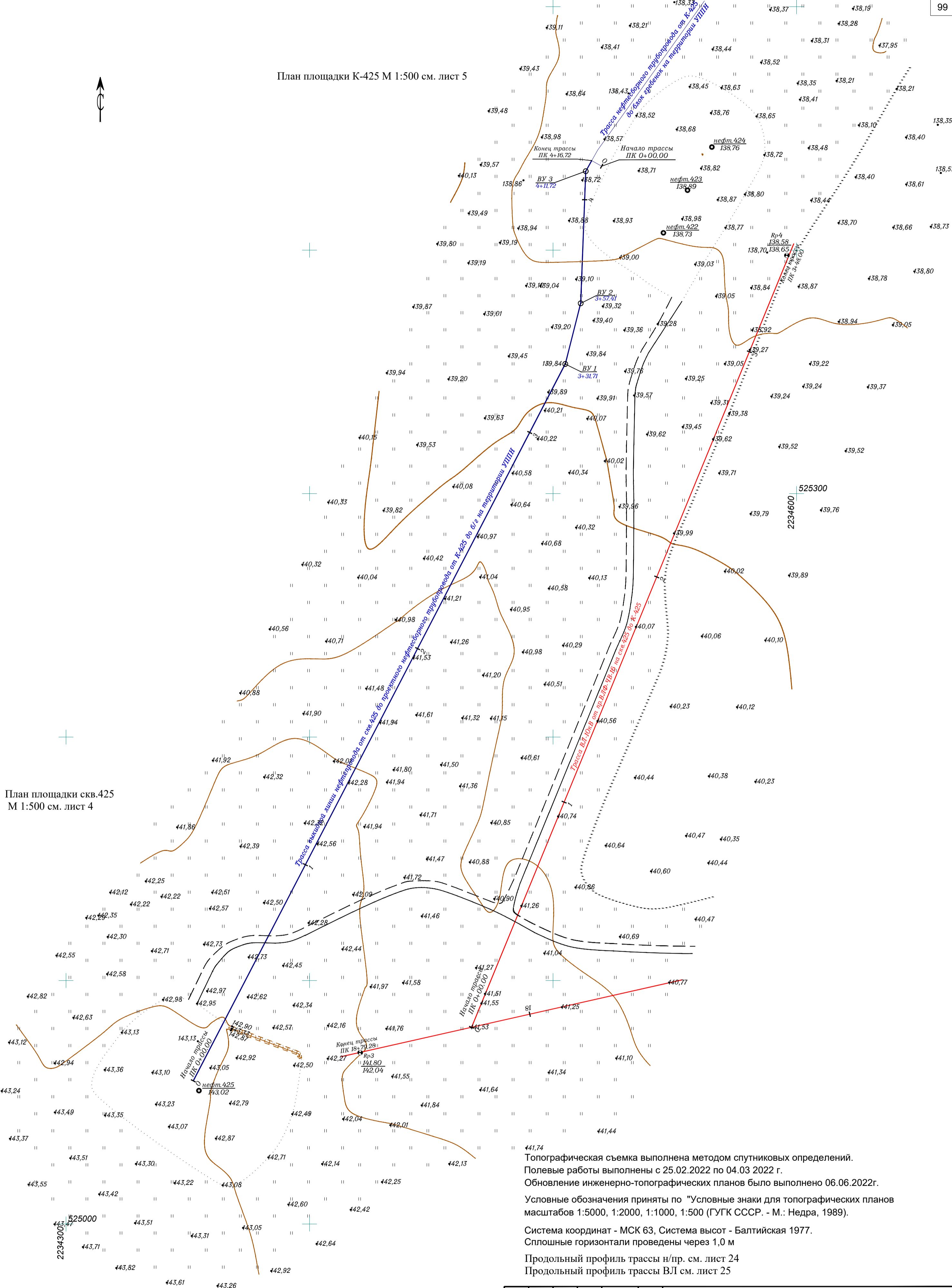
План трассы ВЛ см. лист 18

						87-21-ИГДИ.Г				
						Обустройство К-425 Кереметьевского нефтяного месторождения ООО "Благодаров-Ойл"				
Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата					
Разраб.	Заякаева				11.2022	Трасса ВЛ-10кВ от опоры №61 Ф-ЧВ-16 до К-427		Стадия	Лист	Листов
Проверил						И		22		
Нач. отд.										
Н.контр.	Сабуров				11.2022	Продольный профиль				
ГИП	Сабуров				11.2022					

План площадки К-425 М 1:500 см. лист 5



План площадки скв.425 М 1:500 см. лист 4



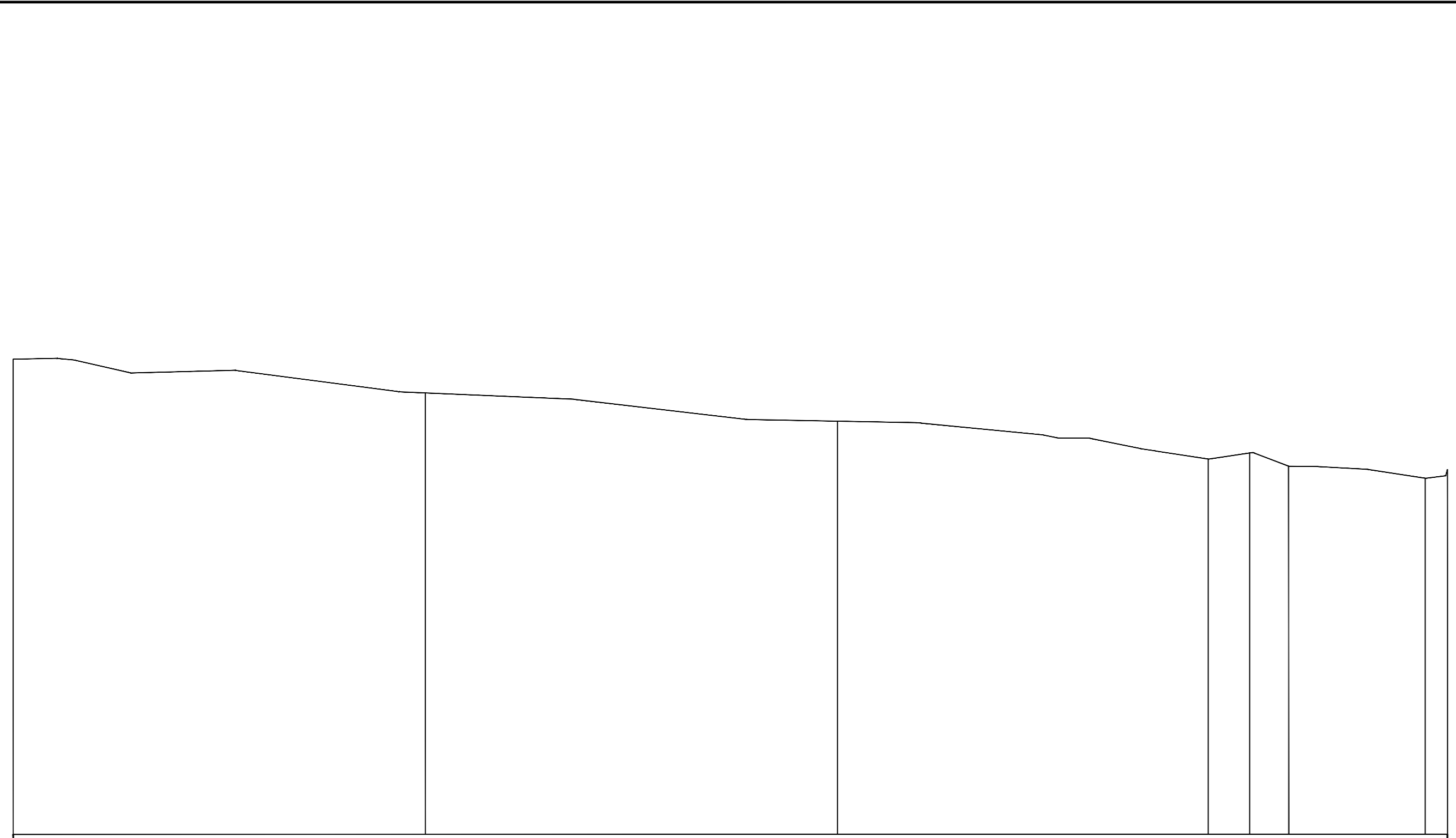
Топографическая съемка выполнена методом спутниковых определений.
 Полевые работы выполнены с 25.02.2022 по 04.03.2022 г.
 Обновление инженерно-топографических планов было выполнено 06.06.2022г.
 Условные обозначения приняты по "Условные знаки для топографических планов масштабов 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500 (ГУГК СССР. - М.: Недра, 1989).
 Система координат - МСК 63, Система высот - Балтийская 1977.
 Сплошные горизонталы проведены через 1,0 м
 Продольный профиль трассы н/пр. см. лист 24
 Продольный профиль трассы ВЛ см. лист 25

Согласовано
Изм. N
Взам. инв. N
Подп. и дата
Инв. N подл.

87-21-ИГДИ.Г					
Обустройство К-425 Кереметьевского нефтяного месторождения ООО "Благодаров-Ойл"					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата
Разраб.	Дмитриев	06.2022			
Разраб.	Заякаева	11.2022			
Нач. отд.					
Н.контр.	Сабуров	11.2022			
ГИП	Сабуров	11.2022			
Трасса выкидной линии нефтепровода от скв.425 до пр.нефтеоб.трубопровода.			Стадия	Лист	Листов
Трасса ВЛ 10кВ от пр.ВЛ Ф-ЧВ-16 до К-425			И	23	
План Масштаб 1:1000					

148
146
144
142
140
138
136
134
132

М 1: 1000 - по горизонтали
М 1: 100 - по вертикали



Взам. инв. N	Пучинистость грунтов	
	Удельное сопротивление грунта	
	Расчетное сопротивление грунта, кг/см	
Подп. и дата	Черные отметки земли	141,63 140,71 140,03 139,11 139,26 138,93 138,64 138,85
	Расстояния	100,00 100,00 89,94 10,06 9,46 33,13 5,41
Инв. N подл.	Пикеты	0 1 2 3 48,00
	Прямые, углы поворота, расстояния	348,00 A= 22*21'
Инв. N подл.	Номера и протяж. анкерных участков	
	Приведенные пролеты, м	
	Провод, допуст. напряжение, кг/мм	
	Трос, допуст. напряжение, кг/мм	
	Места установки гасителей вибрации	

План трассы ВЛ см. лист 23


87-21-ИГДИ.Г					
Обустройство К-425 Кереметьевского нефтяного месторождения ООО "Благодаров-Ойл"					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.	Заякаева				11.2022
Проверил					
Нач. отд.					
Трасса ВЛ-10кВ от пр. ВЛ Ф-ЧВ-16 до К-425			Стадия	Лист	Листов
			И	25	
Продольный профиль					
Н.контр.	Сабуров				11.2022
ГИП	Сабуров				11.2022

Таблица регистрации изменений

Изм.	Номера листов (страниц)				Всего листов (страниц) в документе	Номер док.	Подп.	Дата
	измененных	замененных	новых	аннулированных				

Изм.	Кол.у	Лист	№до	Подп.	Дата

Изм.	Кол.у	Лист	№до	Подп.	Дата

87-21-ИГДИ