



ПРИКАЗ

№ 428/0

Б О Е Р Ы К

« 02 » 10 2024

Об утверждении проекта планировки территории и проекта межевания территории линейного объекта «Обустройство кустов скважин №№ 4070, 4074, 4079 Летнего нефтяного месторождения АО «Шешмаойл». Строительство нефтепроводов Летнего нефтяного месторождения АО «Шешмаойл». Строительство нефтепровода от БГ №4070 до УП-2 нефтепровода от БГ №4009 до точки врезки в нефтепровод от БГ №4005, Строительство нефтепровода от БГ №4074 до БГ №4079, Строительство нефтепровода от БГ №4079 до УП-2 нефтепровода от БГ №4009 до точки врезки в нефтепровод от БГ №4005», расположенного в границах Буревестниковского сельского поселения Новошешминского муниципального района Республики Татарстан

В целях обеспечения территории градостроительной документацией, в соответствии со статьями 42, 43, 45 и 46 Градостроительного кодекса Российской Федерации, Законом Республики Татарстан от 23 декабря 2023 года № 131-ЗРТ «О перераспределении полномочий между органами местного самоуправления муниципальных образований Республики Татарстан и органами государственной власти Республики Татарстан в области градостроительной деятельности», приказом Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан от 23.05.2024 № 126/о «О подготовке проекта планировки территории», с учетом заключения о результатах проведения публичных слушаний от 23.09.2024, **п р и к а з ы в а ю:**

1. Утвердить прилагаемые проект планировки территории и проект межевания территории линейного объекта «Обустройство кустов скважин №№ 4070, 4074, 4079 Летнего нефтяного месторождения АО «Шешмаойл». Строительство нефтепроводов Летнего нефтяного месторождения АО «Шешмаойл». Строительство нефтепровода от БГ №4070 до УП-2 нефтепровода от БГ №4009 до точки врезки в нефтепровод от БГ №4005, Строительство нефтепровода от БГ №4074 до БГ №4079, Строительство нефтепровода от БГ №4079 до УП-2 нефтепровода от БГ №4009 до точки врезки в нефтепровод от БГ №4005», расположенного в границах Буревестниковского сельского поселения Новошешминского муниципального района Республики Татарстан.

2. Сектору взаимодействия со средствами массовой информации (Р.Ж.Зайнуллиной) обеспечить размещение настоящего приказа на официальном сайте Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

3. Начальнику отдела развития Казанской агломерации управления развития агломераций департамента развития территорий (Н.И.Нурутдинову) обеспечить направление настоящего приказа на официальное опубликование на Официальном портале правовой информации Республики Татарстан (pravo.tatarstan.ru) и Главе Новошешминского муниципального района Республики Татарстан.

4. Установить, что настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования.

5. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на руководителя департамента развития территорий А.И.Ахметзянова.

Заместитель министра



В.Н.Кудряшев

Утверждены
приказом Министерства
строительства, архитектуры и
жилищно-коммунального хозяйства
Республики Татарстан
от 08.10.2014 № 428/0

Проект планировки территории и проект межевания территории линейного объекта «Обустройство кустов скважин №№ 4070, 4074, 4079 Летнего нефтяного месторождения АО «Шешмаойл». Строительство нефтепроводов Летнего нефтяного месторождения АО «Шешмаойл». Строительство нефтепровода от БГ №4070 до УП-2 нефтепровода от БГ №4009 до точки врезки в нефтепровод от БГ №4005, Строительство нефтепровода от БГ №4074 до БГ №4079, Строительство нефтепровода от БГ №4079 до УП-2 нефтепровода от БГ №4009 до точки врезки в нефтепровод от БГ №4005», расположенного в границах Буревестниковского сельского поселения Новошешминского муниципального района Республики Татарстан

Состав проекта планировки территории
территории объекта проектирования (основная часть)

№ п/п	Наименование	Масштаб
Графические материалы		
1	Проект планировки территории. Графическая часть.*	1:2000
Текстовые материалы		
1	Положение о размещении линейных объектов	-

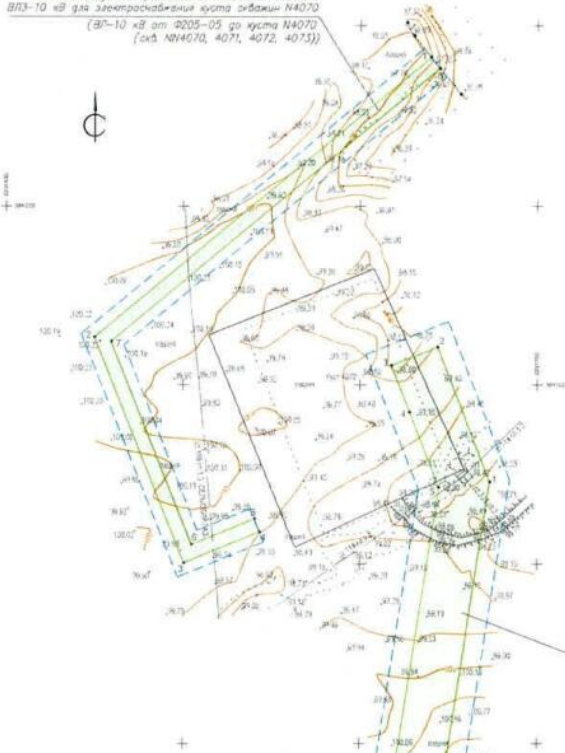
* Прим.: Объединение нескольких чертежей в один допускается при условии обеспечения читаемости линий и условных обозначений графических материалов.

Изм	Код	Лист	№док	Подп.	Дата	ДПТ №10/24. Проект планировки территории. Основная часть. Договор № 31/24 от 27.03.2024 г.	Лист
							3

Проект планировки территории. Графическая часть.

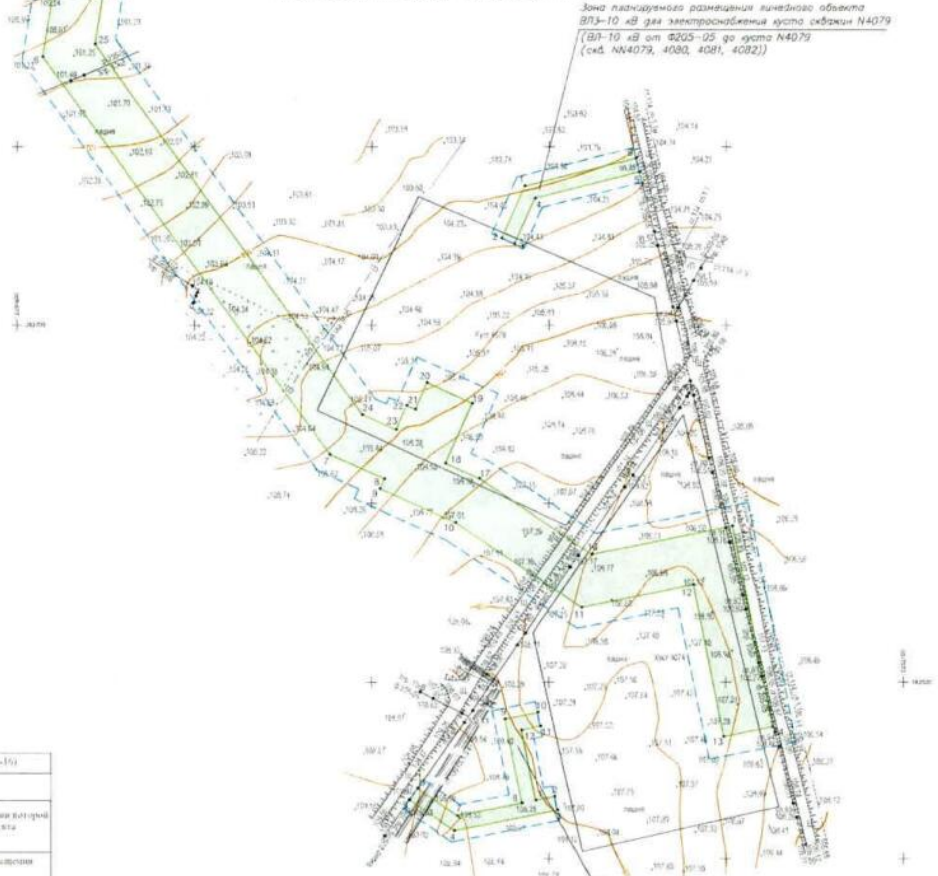
Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ДПТ №10/24. Проект планировки территории. Основная часть. Договор № 31/24 от 27.03.2024 г.	Лист
							5
Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					

Зона планируемого размещения линейного объекта
ВЛ-10 кВ для электроснабжения куста сбжим N4070
(ВЛ-10 кВ от Ф205-05 до куста N4070
(сбж N4070, 4071, 4072, 4073))



Зона планируемого размещения линейного объекта
1. Неотрожда от сбж N4070 до ИТ-2 неотрожда от сбж N4009 до точки бржи в неотрожда от сбж N4005
(Строительство неотрожда от сбж N4070 до ИТ-2 неотрожда от сбж N4009 до точки бржи в неотрожда от сбж N4005)
2. Строительство неотрожда от сбж N4074 до ИТ-2 неотрожда от сбж N4079
3. Строительство неотрожда от сбж N4079 до ИТ-2 неотрожда от сбж N4009 до точки бржи в неотрожда от сбж N4005

Зона планируемого размещения линейного объекта
ВЛ-10 кВ для электроснабжения куста сбжим N4079
(ВЛ-10 кВ от Ф205-05 до куста N4079
(сбж N4079, 4080, 4081, 4082))



Зона планируемого размещения линейного объекта
ВЛ-10 кВ для электроснабжения куста сбжим N4074 (1)
(ВЛ-10 кВ от Ф205-05 до куста N4074 (1)
(сбж N4074, 4075, 4076, 4077, 4078))

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ (система координат Бусовская, система координат МСК-10)

— Н —	нефтепровод	—	исходный рельеф
— В —	водопровод	—	границы территории, в планируемой которой осуществляется строительство линейного объекта
— Г —	газопровод	—	границы зон планируемого размещения линейных объектов
— Т —	канализация	—	линейный объект
—	ВЛ-10 кВ и кВ	—	линейный объект
—	линейный объект	—	линейный объект
—	линейный объект	—	линейный объект

1. Проект подготовлен в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в области градостроительного законодательства и законодательства в области землепользования и землеустройства.
2. Проект подготовлен в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в области градостроительного законодательства и законодательства в области землепользования и землеустройства.
3. Проект подготовлен в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в области градостроительного законодательства и законодательства в области землепользования и землеустройства.
4. Проект подготовлен в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в области градостроительного законодательства и законодательства в области землепользования и землеустройства.
5. Проект подготовлен в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в области градостроительного законодательства и законодательства в области землепользования и землеустройства.
6. Проект подготовлен в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в области градостроительного законодательства и законодательства в области землепользования и землеустройства.
7. Проект подготовлен в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в области градостроительного законодательства и законодательства в области землепользования и землеустройства.
8. Проект подготовлен в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в области градостроительного законодательства и законодательства в области землепользования и землеустройства.
9. Проект подготовлен в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в области градостроительного законодательства и законодательства в области землепользования и землеустройства.
10. Проект подготовлен в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в области градостроительного законодательства и законодательства в области землепользования и землеустройства.

Графические материалы				Страниц	Лист	Листов
№	Наименование	Дата	Сделано	1	1	1
1	Проект планировки территории	01.08.2018	С.И.Иванов	1	1	1
2	Графическая часть	01.08.2018	С.И.Иванов	1	1	1

Согласовано:
Исполнитель: [подпись]
Дата: [дата]

ООО "Геоинформ" [подпись]

Проект межевания территории. Текстовая часть.

Изм. № подл.	Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ДПТ №10/24. Проект планировки территории. Основная часть. Договор № 31/24 от 27.03.2024 г.	Лист
Поли. и листа								7
Взам. инв. №								

1. Наименование, основные характеристики (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность, грузонапряженность, интенсивность движения) и назначение планируемых для размещения линейных объектов.

Линейные объекты:

ВЛЗ-10 кВ для электроснабжения куста скважин №4070 (ВЛ-10 кВ от Ф205-05 до куста №4070 (скв. №№4070, 4071, 4072, 4073));

ВЛЗ-10 кВ для электроснабжения куста скважин №4079 (ВЛ-10 кВ от Ф205-05 до куста №4079 (скв. №№4079, 4080, 4081, 4082)).

ВЛЗ-10 кВ для электроснабжения куста скважин №4074 (1) и ВЛЗ-10 кВ для электроснабжения куста скважин №4074 (2) (ВЛ-10 кВ от Ф205-05 до куста №4074 (скв. №№4074, 4075, 4076, 4077,4078))

Линии электропередач имеют напряжение 10 кВ. На ВЛ с напряжением от 3 до 10 кВ не допускается применение одножильных и расплетенных проводов.

Протяженность:

ВЛЗ-10 кВ для электроснабжения куста скважин №4070 (ВЛ-10 кВ от Ф205-05 до куста №4070 (скв. №№4070, 4071, 4072, 4073)) – 414 м.

ВЛЗ-10 кВ для электроснабжения куста скважин №4079 (ВЛ-10 кВ от Ф205-05 до куста №4079 (скв. №№4079, 4080, 4081, 4082)) – 93 м.

ВЛЗ-10 кВ для электроснабжения куста скважин №4074 (1) и ВЛЗ-10 кВ для электроснабжения куста скважин №4074 (2) (ВЛ-10 кВ от Ф205-05 до куста №4074 (скв. №№4074, 4075, 4076, 4077,4078)) – 64 и 87 м.

Линейные объекты:

Нефтепровод от БГ №4070 до УП-2 нефтепровода от БГ №4009 до точки врезки в нефтепровод от БГ №4005 (Строительство нефтепровода от БГ N4070 до УП-2 нефтепровода от БГ N4009 до точки врезки в нефтепровод от БГ N4005);

Строительство нефтепровода от БГ N4079 до УП-2 нефтепровода от БГ N4009 до точки врезки в нефтепровод от БГ N4005;

Строительство нефтепровода от БГ N4074 до БГ N4079;

Сведения о проектной мощности линейного объекта

Нефтепровод от БГ №4070 до УП-2 нефтепровода от БГ №4009 до точки врезки в нефтепровод от БГ №4005 (Строительство нефтепровода от БГ N4070 до УП-2 нефтепровода от БГ N4009 до точки врезки в нефтепровод от БГ N4005) - 32м³/сут;

Строительство нефтепровода от БГ N4074 до БГ N4079 - 40м³/сут;

Изм.	Кол.	Лист	№док	Подп.	Дата	ДПТ №10/24. Проект планировки территории. Основная часть. Договор № 31/24 от 27.03.2024 г.	Лист
							8

Строительство нефтепровода от БГ N4079 до УП-2 нефтепровода от БГ N4009 до точки врезки в нефтепровод от БГ N4005 - 32м³/сут.

Овальность и разностенность труб не должны выводить размер труб за предельные отклонения по диаметру и толщине стенки. Кривизна любого участка трубы на 1 м длины не должна превышать: 1,5 мм - для труб с толщиной стенки до 20 мм согласно ГОСТ 8732-78 «Трубы стальные бесшовные горячедеформированные» (далее ГОСТ 8732-78).

На торцах труб не должно быть расслоений. На поверхности труб не должно быть трещин, рванин и др.

Для строительства трубопроводов приняты стальные трубы из стали марки 20 группы В по ГОСТ 8732-78 с наружным двухслойным антикоррозионным покрытием, с защитными втулками с уплотнением и с внутренним полимерным антикоррозионным покрытием на эпоксидной основе ТУ 24.20.35-002-00136352-2017(ТПС-У), превышающую расчетную: D114x5,0мм.

Трубопроводы прокладываются подземно по профилю. Глубина заложения промышленных трубопроводов принята не менее 1.8 м до верхней образующей трубопровода, ниже уровня промерзания грунта.

Установка антифрикционных присадок и клапанов-регуляторов на проектируемых трубопроводах не предусматривается.

Техническая характеристика промышленных трубопроводов

Участок трубопровода	Труба				Давление, МПа
	ГОСТ, ТУ	Диаметр и толщина стенки, мм	Группа и марка материала	Протяженность, м	
Нефтепровод от БГ №4070 до УП-2 нефтепровода от БГ №4009 до точки врезки в нефтепровод от БГ №4005	ТУ24.20.35-002-00136352-2017	ТПС-У 114×5,0 ГОСТ 8732-78	В20	69	2,5
Нефтепровод от БГ №4074 до БГ №4079	ТУ24.20.35-002-00136352-2017	ТПС-У 114×5,0 ГОСТ 8732-78	В20	322	2,5
Нефтепровод от БГ №4079 до УП-2 нефтепровода от БГ №4009 до точки врезки в нефтепровод от БГ №4005	ТУ24.20.35-002-00136352-2017	ТПС-У 114×5,0 ГОСТ 8732-78	В20	529	2,5

Взам. инв. №
Изм. № подл.
Изм. № подл.

Изм.	Код.	Лист	№док	Подп.	Дата	ДПТ №10/24. Проект планировки территории. Основная часть. Договор № 31/24 от 27.03.2024 г.	Лист
							9

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 линейных объектов.

Зона планируемого размещения линейных объектов расположена на территории Буревестниковского сельского поселения Новшешминского муниципального района Республики Татарстан. В зоне планируемого размещения линейных объектов не расположены населенные пункты, внутригородские территории городов федерального значения.

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

Сведения о границах территории, применительно к которой осуществляется подготовка проекта межевания (испрашиваемый земельный участок, для строительства линейных объектов)		
Номера характерных точек	Координаты характерных точек образуемых земельных участков (МСК-16)	
	X	Y
Нефтепровод от БГ №4070 до УП-2 нефтепровода от БГ №4009 до точки врезки в нефтепровод от БГ №4005 (Строительство нефтепровода от БГ №4070 до УП-2 нефтепровода от БГ №4009 до точки врезки в нефтепровод от БГ №4005); Строительство нефтепровода от БГ №4074 до БГ 4079; Строительство нефтепровода от БГ №4079 до УП-2 нефтепровода от БГ №4009 до точки врезки в нефтепровод от БГ №4005.		
1	384046.10	2251673.25
2	384121.25	2251643.64
3	384110.98	2251617.59
4	384084.93	2251627.85
5	384042.93	2251644.41
6	383850.72	2251614.12
7	383627.46	2251776.59
8	383613.82	2251807.29
9	383608.32	2251804.85
10	383589.45	2251847.32
11	383542.00	2251918.51
12	383554.64	2251981.71
13	383469.67	2251998.72
14	383475.17	2252026.17

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

Изм.	Код.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ДПТ №10/24. Проект планировки территории. Основная часть. Договор № 31/24 от 27.03.2024 г.	Лист
							10

15	383587.58	2252003.67
16	383571.73	2251924.39
17	383614.07	2251860.87
18	383622.54	2251841.80
19	383656.30	2251856.79
20	383667.92	2251831.32
21	383653.00	2251824.69
22	383655.14	2251819.89
23	383641.54	2251813.85
24	383650.00	2251794.82
25	383857.82	2251643.58
1	384046.10	2251673.25

ВЛЗ-10 кВ для электроснабжения куста скважин №4070 (ВЛ-10 кВ от Ф205-05 до куста №4070 (скв. №№4070, 4071, 4072, 4073))

1	384283.13	2251639.64
2	384126.88	2251449.92
3	384000.75	2251500.66
4	384018.02	2251543.59
5	384025.44	2251540.61
6	384011.16	2251505.10
7	384124.43	2251459.52
8	384276.95	2251644.72
1	384283.13	2251639.64

ВЛЗ-10 кВ для электроснабжения куста скважин №4074 (1) (ВЛ-10 кВ от Ф205-05 до куста №4074 (скв. №№4074, 4075, 4076, 4077, 4078))

1	383433.27	2251892.63
2	383435.43	2251903.42
3	383427.58	2251904.98
4	383415.95	2251846.72
5	383433.50	2251821.52
6	383440.07	2251826.10
7	383424.47	2251848.49
8	383431.71	2251884.78
9	383479.66	2251875.20
10	383483.38	2251893.83
11	383475.53	2251895.39
12	383473.38	2251884.61
1	383433.27	2251892.63

ВЛЗ-10 кВ для электроснабжения куста скважин №4079 (ВЛ-10 кВ от Ф205-05 до куста №4079 (скв. №№4079, 4080, 4081, 4082))

1	383778.14	2251886.21
2	383748.84	2251873.20
3	383745.59	2251880.51
4	383771.32	2251891.93
5	383785.97	2251950.92
6	383793.73	2251949.00

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

Изм	Код	Лист	№ док	Подп	Дата

ДПТ №10/24. Проект планировки территории. Основная часть.
Договор № 31/24 от 27.03.2024 г.

Лист

11

1	383778.14	2251886.21
---	-----------	------------

Сведения о границах территории, применительно к которой осуществляется подготовка проекта межевания (проектируемая граница охранной зоны линейных объектов)

Номера характерных точек	Координаты характерных точек образуемых земельных участков (МСК-16)	
	X	Y

Нефтепровод от БГ №4070 до УП-2 нефтепровода от БГ №4009 до точки врезки в нефтепровод от БГ №4005 (Строительство нефтепровода от БГ №4070 до УП-2 нефтепровода от БГ №4009 до точки врезки в нефтепровод от БГ №4005);

Строительство нефтепровода от БГ №4074 до БГ 4079;

Строительство нефтепровода от БГ №4079 до УП-2 нефтепровода от БГ №4009 до точки врезки в нефтепровод от БГ №4005.

1	383583.41	2251926.70
2	383600.53	2252012.30
3	383466.54	2252039.12
4	383456.82	2251990.56
5	383541.69	2251973.08
6	383530.32	2251916.20
7	383579.78	2251842.00
8	383602.73	2251790.33
9	383608.23	2251792.77
10	383618.60	2251769.43
11	383847.93	2251602.54
12	384041.68	2251633.08
13	384117.18	2251603.32
14	384135.51	2251649.84
15	384047.35	2251684.59
16	383860.61	2251655.16
17	383658.85	2251801.98
18	383656.06	2251808.26
19	383659.60	2251809.84
20	383657.47	2251814.64
21	383682.18	2251825.62
22	383661.89	2251871.31
23	383628.13	2251856.32
24	383623.74	2251866.19
1	383583.41	2251926.70

ВЛЗ-10 кВ для электроснабжения куста скважин №4070 (ВЛ-10 кВ от Ф205-05 до куста №4070 (скв. №№4070, 4071, 4072, 4073))

1	384122.59	2251466.73
---	-----------	------------

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

Изм	Код	Лист	№ док	Подп.	Дата

ДПТ №10/24. Проект планировки территории. Основная часть.
 Договор № 31/24 от 27.03.2024 г.

2	384018.96	2251508.42
3	384031.01	2251538.37
4	384012.46	2251545.83
5	383992.94	2251497.33
6	384128.72	2251442.71
7	384287.76	2251635.82
8	384272.32	2251648.54
1	384122.59	2251466.73
ВЛЗ-10 кВ для электроснабжения куста скважин №4074 (1) (ВЛ-10 кВ от Ф205-05 до куста №4074 (скв. №№4074, 4075, 4076, 4077, 4078))		
1	383489.26	2251892.65
2	383484.37	2251868.14
3	383436.42	2251877.72
4	383430.85	2251849.83
5	383444.99	2251829.53
6	383428.58	2251818.09
7	383409.57	2251845.38
8	383421.70	2251906.16
9	383441.31	2251902.24
10	383440.33	2251897.34
11	383468.67	2251891.67
12	383469.65	2251896.57
1	383489.26	2251892.65
ВЛЗ-10 кВ для электроснабжения куста скважин №4079 (ВЛ-10 кВ от Ф205-05 до куста №4079 (скв. №№4079, 4080, 4081, 4082))		
1	383799.56	2251947.55
2	383780.14	2251952.37
3	383766.20	2251896.23
4	383743.16	2251885.99
5	383751.27	2251867.71
6	383783.26	2251881.92
1	383799.56	2251947.55

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

Данным проектом не предусмотрено размещение линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения.

Изм. №	Кол.	Лист	№ док	Подп	Дата	ДПТ №10/24. Проект планировки территории. Основная часть. Договор № 31/24 от 27.03.2024 г.	Лист
							13
Взам. инв. №	Полн. и. листа	Изм. №	Кол.	Лист	№ док	Подп	Дата

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

Согласно данным Правил землепользования и застройки Буревестниковского сельского поселения Новошешминского муниципального района Республики Татарстан (утв. решением Совета Буревестниковского сельского поселения Новошешминского муниципального района Республики Татарстан от 26.11.2012 № 18-43) границы образуемых земельных участков расположены на следующих зонах:

СХ1 - зона сельскохозяйственных угодий. Согласно части 6 Статьи 36 Градостроительного кодекса РФ градостроительные регламенты не устанавливаются для земель сельскохозяйственных угодий в составе земель сельскохозяйственного назначения. Использование земельных участков, для которых градостроительные регламенты не устанавливаются, определяется уполномоченными органами в соответствии с федеральными законами.

Требования к предельным (минимальным и (или) максимальным) размерам земельных участков не установлены.

В соответствии с подпунктом 4 пункта 4 Статьи 36 Градостроительного кодекса РФ действие градостроительного регламента не распространяется на земельные участки, предназначенные для размещения линейных объектов и (или) занятые линейными объектами.

6. Информация о необходимости 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.

Трассы проектируемые на своем протяжении пересекают надземные коммуникации.

В местах пересечения нефтепровода с кабелями связи все работы производятся согласно технических условий и в присутствии представителей эксплуатирующих организаций.

Перед производством работ определяется точное местонахождение и глубина заложения трубопроводов методом шурфовки (разработка грунта допускается только с помощью лопат, использование ударных инструментов запрещено) в присутствии представителей эксплуатирующих организаций.

Изм. №	№ док.	Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ДПТ №10/24. Проект планировки территории. Основная часть. Договор № 31/24 от 27.03.2024 г.	Лист
									14

Трубопроводы прокладываются подземно в траншее на глубине 1,8 м до нижней образующей трубы, в границах площадок подключения - надземно.

Пересечения с водными преградами отсутствуют.

При пересечении нефтегазопровода с ЛЭП расстояние до ближайшей опоры должно быть не менее 5,5 м по ПУЭ, угол пересечения не нормируется.

Пересечения с автомобильной дорогой отсутствуют.

На трассе проектируемого нефтепровода перед началом выполнения комплекса подготовительных работ произвести восстановление и закрепление трасс геодезическими знаками.

Необходимо выполнить следующие работы при восстановлении трассы:

- закрепление вершин углов поворота;
- разбивку кривых поворота с закреплением начала и конца кривых;
- закрепление пикетов и плюсовых точек;
- проверку отметок имеющихся реперов, восстановление сбитых и установку дополнительно необходимого количества реперов.

Границу полосы отвода обозначить столбиками или кольями, которые устанавливаются через каждые 100 м.

В избежании повреждений существующих параллельно - следуемых коммуникаций необходимо посредством трассоискателя или шурфованием определить их точное местоположение и через каждые 50 м установить указатели оси коммуникации высотой не менее 0,5 м с обозначением глубин заложения.

К расчистке строительной полосы приступить только после восстановления и закрепления трассы в натуре.

Произвести расчистку трассы перед планировкой строительной полосы при наличии камней, валунов и других посторонних предметов, препятствующих ведению строительно-монтажных работ. Небольшие валуны и камни убрать бульдозером и переместить их к границе строительной полосы. Крупные камни и валуны закопать в грунт на большую глубину.

При очистке трассы от валунов и камней особое внимание следует обратить на тщательную очистку зоны разработки траншеи и отвала грунта.

Для осушения полосы строительства при сооружении нефтепровода и водовода на обводненных участках трассы в целях предохранения полосы строительства от размывов и разрушений необходимо выполнять устройство водоотводных канав одноковшовым экскаватором. Воду из траншеи удалять специальными передвижными агрегатами.

Изм. № подл	Подп. и дата	Взам. инв. №					ДПТ №10/24. Проект планировки территории. Основная часть. Договор № 31/24 от 27.03.2024 г.	Лист
			Изм	Кол	Лист	№док		Подп

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.

- 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.

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

Ограждение территории проектируемых установок для предупреждения попадания 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.

- Исключить наличие нефти в факельных обваловках, ТП, в которых гибнут животные.

С целью минимизации негативного воздействия на водотоки при строительстве необходимо предусмотреть меры

- исключить загрязнение поверхностных грунтов на береговых участках отходами нефтепродуктов от работающих транспортно-строительных механизмов и хозяйственно-

Изм. № подл	Полн. и лата	Взам. инв. №
-------------	--------------	--------------

Изм	Кол	Лист	№ док	Подп.	Дата	ДПТ №10/24. Проект планировки территории. Основная часть. Договор № 31/24 от 27.03.2024 г.	Лист
							17

бытовыми отходами; загрязнение водной среды нефтепродуктами, хозяйственно-бытовыми отходами и стоками.

- выполнение работ в летне-осенний период;
- сбор строительных и твердых бытовых отходов в специальные контейнеры;
- планировка и рекультивация нарушенных участков при строительстве проектируемых объектов.

Для предупреждения и сведения к минимуму возможности истощения и загрязнения поверхностных и подземных вод проектируемые решения предусматривают:

- соблюдение лимитов на воду;
- рекультивация земель после строительства;
- учет и анализ всех фактических утечек загрязнителей подземных и поверхностных вод, почв и грунтов с определением источника, масштаба и характера загрязнения;
- обеспечение надлежащего технического состояния наблюдательных скважин.

С учетом выделенных санитарно-защитных зон населенных пунктов, рек, ручьев и данным проектом предусмотрены ряд мероприятий по охране подземных и поверхностных вод:

- усиленная изоляция и канализация всех нефтепромысловых сооружений, расположенных вне зоны санитарной охраны рек, ручьев согласно СНиП 2.04.20-84* «Водоснабжение. Наружные сети и сооружения»;
- бетонирование технологических площадок с бордюрным ограждением;
- эффективный отвод поверхностных сточных вод с территории промплощадок искусственным повышением планировочных отметок территории;
- применение термообработанных труб и деталей трубопроводов с увеличенной толщиной стенки трубы выше расчетной;
- защита внутренней поверхности подземных емкостей лакокрасочным покрытием на основе эпоксидных смол;
- защита от атмосферной коррозии наружной поверхности надземных трубопроводов и арматуры лакокрасочными материалами;
- своевременная и качественная ликвидация порывов на трубопроводах в пределах площадки и на выкидных временных водоводах;
- создание наблюдательной сети из родников и специальных режимных скважин на пресные водоносные горизонты активного водообмена;
- проведение активных работ по обустройству объектов нефтедобычи по окончании массовой миграции водоплавающих птиц (начиная с середины мая);

Изм	Кол	Лист	№ док	Подп	Дата	ДПТ №10/24. Проект планировки территории. Основная часть. Договор № 31/24 от 27.03.2024 г.	Лист
							18

Изм. №. пол.	Взам. инв. №
Полн. и. дата	

- проводить разъяснительную работу с населением и персоналом вневедомственных предприятий о необходимости строгого соблюдения установленных законом мер безопасности в пределах объектов нефтегазодобычи и в непосредственной близости от них;

- предусмотреть современное техническое обеспечение планово-предупредительных ремонтов;

- обеспечить эффективную изоляцию труб, а также выполнения обследований состояния стенок труб и своевременного ремонта поврежденных коррозией участков трубопроводов;

- обеспечить четкую регламентацию действий персонала при различных операциях, а также его соответствующую подготовку и периодическую проверку знаний.

Работы по восстановлению земельного участка должны проводиться 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;

-уровень плодородия почвенного слоя и основные показатели свойств почв и санитарное состояние почв, качество работ по восстановлению первоначального состояния почв и естественного растительного покрова (для полупустынных пастбищных территорий).

Изм	Код	Лист	№док	Подп	Дата	ДПТ №10/24. Проект планировки территории. Основная часть. Договор № 31/24 от 27.03.2024 г.	Лист
							19

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, противозерозионных) сооружений.

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.

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

Взам. инв. №
Полн. и дата
Инв. № подл

							ДПГ №10/24. Проект планировки территории. Основная часть. Договор № 31/24 от 27.03.2024 г.	Лист
Изм	Кол	Лист	№док	Подп.	Дата			20

9. Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне.

Необходимость осуществления мероприятий по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне обусловлена следующим:

На проектируемом объекте предусматривается обращение с пожаро-взрывоопасным веществом – водонефтяная эмульсия с содержанием попутного газа со скважин Летнего нефтяного месторождения, следовательно проектируемый объект относится к опасным производственным объектам в соответствии с Федеральным закон от 21.07.1997 N 116-ФЗ "О промышленной безопасности опасных производственных объектов" - к категории опасных относятся объекты, на которых получают, используются, перерабатываются, образуются, хранятся, транспортируются и уничтожаются опасные вещества (воспламеняющиеся, окисляющиеся, горючие, взрывчатые и токсичные).

Агрегатное состояние нефти – жидкость. В соответствии с СанПиНом 1.2.3685-21 "Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания", нефть является веществом 2 класса опасности. Температура вспышки - 28°C, воспламенения - 50°C и самовоспламенения - 300°C. Нижний предел воспламеняемости - 2,9 % по объему в воздухе, верхний – 15 %. Пары нефти, содержащие сероводород. Воздействие на человека наркотического, отравляющего и удушающего характера. Действуют на центральную нервную систему, органы дыхания, кожу. В соответствии с ГОСТ 12.1.005-88 «Межгосударственный стандарт. Система стандартов безопасности труда. Общие санитарно-гигиенические требования к воздуху рабочей зоны» (утв. и введен в действие Постановлением Госстандарта СССР от 29.09.1988 N 3388)», ПДК в воздухе рабочей зоны аэрозоля нефти - не более 10 мг/м³, концентрация по легким углеводородам в пересчете на углерод – не более 300 мг/м³.

Нефтяной газ в соответствии с СанПиНом 1.2.3685-21 "Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания" (утв. постановлением Главного государственного санитарного врача РФ от 28.01.2021 г. №2), является веществом 2 класса опасности. Температура самовоспламенения - 450°C. Нижний предел воспламеняемости - 2,9 % по объему в воздухе, верхний – 15 %. На организм человека имеет воздействие наркотического, отравляющего и удушающего характера. Действуют на центральную нервную систему, органы дыхания, кожу. Сероводород - сильный яд, вызывающий смерть от остановки дыхания. В соответствии с ГОСТ 12.1.005-88

Изм. №	№ док.	Лист	Кол.	Изм.	Дата	Взам. инв. №	Лист
ДПТ №10/24. Проект планировки территории. Основная часть. Договор № 31/24 от 27.03.2024 г.							Лист
							21

«Межгосударственный стандарт. Система стандартов безопасности труда. Общие санитарно-гигиенические требования к воздуху рабочей зоны», ПДК в воздухе рабочей зоны по углеводородам - 300 мг/м³, концентрация по сероводород в смеси с углеводородами - 3 мг/м³ и по сероводороду – 10 мг/м³.

В соответствии с письмом Министерства по делам гражданской обороны и чрезвычайным ситуациям Республики Татарстан №2442/ТЗ-3-5 от 19.04.2024 г. для проектируемого объекта необходима разработка раздела «Перечень мероприятий гражданской обороны, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций» (выданы исходные данные и требования).

При разработке проектной документации необходимо учесть следующее:

Результаты инженерно-геологических изысканий. Согласно отчета опасные природные и техногенные процессы и явления (эрозия, оползни, суффозия, склоновые процессы, и т.п.), которые могли бы отрицательно повлиять на устойчивость поверхностных и глубинных грунтовых массивов на исследуемых площадках, трассах и прилегающих к ним территориях отсутствуют. В результате рекогносцировочного обследования площадок, трасс и прилегающих к ним территорий какие-либо поверхностные и погребенные проявления карста (провалы, оседания земной поверхности, воронки, котловины и т.п.) не выявлены. Участок изысканий находится в пределах одного геоморфологического элемента одного генезиса; поверхность наклонная и слабо расчлененная; не более двух различных по литологии слоев, мощность изменяется закономерно; один горизонт подземных вод; геологические и инженерно-геологические процессы имеют ограниченное распространение; техногенные воздействия не оказывают существенного влияния на выбор проектных решений. По совокупности природных факторов геологической среды площадь изысканий отнесена к II (средней) категории инженерно-геологических условий и не оказывают существенного влияния на выбор проектных решений.

Гидрометеорологические условия в районе изысканий являются благоприятными для введения строительных работ. Воздействие намечаемой деятельности на компоненты окружающего мира (поверхностные и подземные воды, атмосферный воздух) минимально. Изменения гидрометеорологических условий и фоновых концентраций загрязняющих веществ, а также гидрологических характеристик рек в результате намечаемой деятельности не ожидается.

Разработку раздела «Перечень мероприятий гражданской обороны, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций» вести в строгом соответствии с ГОСТ Р 22.2.13-2023 «Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Порядок разработки перечня мероприятий по

Изм. № подл.	Полн. и лист	Взам. инв. №							Лист
									22
Изм.	Кол.	Лист	№док	Подп.	Дата	ДПТ №10/24. Проект планировки территории. Основная часть. Договор № 31/24 от 27.03.2024 г.			

Состав проекта межевания
территории объекта проектирования (основная часть)

№ п/п	Наименование	Масштаб
Графические материалы		
	Проект межевания территории. Графическая часть.	не разраба- тывается
Текстовые материалы		
	Проект межевания территории. Текстовая часть.	-

Изм. № подл.	Взам. инв. №						Лист 3
	Подл. и дата						
	Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

Содержание проекта межевания
территории объекта проектирования (основная часть)

№ п/п	Наименование	№ стр.
Проект межевания территории. Графическая часть.		5
1	Чертеж (чертежи) межевания территории	не разраба- тывается
Проект межевания территории. Текстовая часть.		6
1	Перечень образуемых земельных участков, подготавливаемый в форме таблицы	7
2	Перечень координат характерных точек образуемых земельных участков	9
3	Сведения о границах территории, применительно к которой осуществляется подготовка проекта межевания, содержащие перечень координат характерных точек таких границ в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости. Координаты характерных точек границ территории, применительно к которой осуществляется подготовка проекта межевания, определяются в соответствии с требованиями к точности определения координат характерных точек границ, установленных в соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации для территориальных зон	9
4	Вид разрешенного использования образуемых земельных участков, предназначенных для размещения линейных объектов и объектов капитального строительства, проектируемых в составе линейного объекта, а также существующих земельных участков, занятых линейными объектами и объектами капитального строительства, входящими в состав линейных объектов, в соответствии с проектом планировки территории	13

Взам. инв. №							Лист
Инв. № подл.							Лист
	Изм	Кол	Лист	№ док	Подп	Дата	
ДПГ №10/24. Проект межевания территории. Основная часть. Договор № 31/24 от 27.03.2024 г.							

**Проект межевания территории. Графическая часть.
Чертеж (чертежи) межевания территории.**

Прим.:

В составе проекта межевания территории объекта «Обустройство кустов скважин №№ 4070, 4074, 4079 Летнего нефтяного месторождения АО «Шешмаойл». Строительство нефтепроводов Летнего нефтяного месторождения АО «Шешмаойл». Строительство нефтепровода от БГ №4070 до УП-2 нефтепровода от БГ №4009 до точки врезки в нефтепровод от БГ №4005, Строительство нефтепровода от БГ №4074 до БГ №4079, Строительство нефтепровода от БГ №4079 до УП-2 нефтепровода от БГ №4009 до точки врезки в нефтепровод от БГ №4005» отсутствуют образуемые земельные участки, в связи с чем чертеж межевания территории не разрабатывался.

Изм. № под	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	ДПГ №10/24. Проект межевания территории. Основная часть. Договор № 31/24 от 27.03.2024 г.	Лист
							5
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата		
Взам. инв. №							
Поли. и дата							

Проект межевания территории. Текстовая часть

Изм. № 10/1	Подп. и дата	Взам. инв. №					ДПТ №10/24. Проект межевания территории. Основная часть. Договор № 31/24 от 27.03.2024 г.	Лист
						6		
Изм	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата			

1. Перечень образуемых земельных участков, подготавливаемый в форме таблицы, содержащий следующие сведения.

В составе проекта межевания территории объекта «Обустройство кустов скважин №№ 4070, 4074, 4079 Летнего нефтяного месторождения АО «Шешмаойл». Строительство нефтепроводов Летнего нефтяного месторождения АО «Шешмаойл». Строительство нефтепровода от БГ №4070 до УП-2 нефтепровода от БГ №4009 до точки врезки в нефтепровод от БГ №4005, Строительство нефтепровода от БГ №4074 до БГ №4079, Строительство нефтепровода от БГ №4079 до УП-2 нефтепровода от БГ №4009 до точки врезки в нефтепровод от БГ №4005» отсутствуют образуемые земельные участки.

Таблица №1. Перечень кадастровых номеров существующих земельных участков, на которых линейный объект может быть размещен на условиях сервитута, публичного сервитута, их адреса или описание местоположения, перечень и адреса расположенных на таких земельных участках объектов недвижимого имущества (при наличии сведений о них в Едином государственном реестре недвижимости).

Кадастровые номера существующих земельных участков	Адреса или описание местоположения существующих земельных участков	Адреса расположенных на таких земельных участках объектов недвижимого имущества (при наличии сведений о них в Едином государственном реестре недвижимости)
16:31:090202:73 16:31:000000:447	Республика Татарстан, Новошешминский муниципальный район, Буревестниковское сельское поселение, СПК "Буревестник"	отсутствуют
16:31:090202:63	Российская Федерация, Республика Татарстан, Новошешминский муниципальный район, Буревестниковское сельское поселение, с Слобода Волчья, з/у 13	отсутствуют
16:31:090202:592	Российская Федерация, Республика Татарстан, Новошешминский муниципальный район, Буревестниковский сельское поселение	отсутствуют
16:31:090202:587(2)	Российская Федерация, Республика Татарстан, Новошешминский муниципальный район, Буревестниковское сельское поселение	отсутствуют
16:31:090202:588	Российская Федерация, Республика Татарстан, Новошешминский муниципальный район,	отсутствуют

Изм. № подл.	Изм. № подл.	Изм. № подл.

Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ДПТ №10/24. Проект межевания территории. Основная часть. Договор № 31/24 от 27.03.2024 г.	Лист 7
------	------	------	--------	-------	------	---	-----------

	Буревестниковское сельское поселение	
16:31:090202:587(1)	Российская Федерация, Республика Татарстан, Новошешминский муниципальный район, Буревестниковское сельское поселение	отсутствуют
16:31:090202:330	Российская Федерация, Республика Татарстан, Новошешминский муниципальный район, Буревестниковское сельское поселение, с Слобода Волчья, з/у 2	отсутствуют
16:31:090202:26(6) 16:31:000000:154	Российская Федерация, Республика Татарстан, Новошешминский муниципальный район, Буревестниковское сельское поселение, с Слобода Волчья, з/у 18	отсутствуют
16:31:090202:116 16:31:000000:462	Республика Татарстан, Новошешминский муниципальный район, Буревестниковское сельское поселение, СПК "Буревестник"	отсутствуют
16:31:090202:279	Республика Татарстан, Новошешминский муниципальный район, Буревестниковское сельское поселение	отсутствуют
16:31:090202:57(2)	Республика Татарстан, Новошешминский муниципальный район, Буревестниковское сельское поселение	отсутствуют
16:31:090202:251	Республика Татарстан, Новошешминский муниципальный район, Буревестниковское сельское поселение	отсутствуют
16:31:090202:26(2) 16:31:000000:154	Российская Федерация, Республика Татарстан, Новошешминский муниципальный район, Буревестниковское сельское поселение, с Слобода Волчья, з/у 18	отсутствуют
16:31:090202:202	Республика Татарстан, Новошешминский муниципальный район, Буревестниковское сельское поселение	отсутствуют
16:31:090202:255	Республика Татарстан, Новошешминский муниципальный район, Буревестниковское сельское поселение	отсутствуют

Взам. инв. №
Пош. и дата
Инв. № подл.

							ДПТ №10/24. Проект межевания территории. Основная часть. Договор № 31/24 от 27.03.2024 г.	Лист 8
Изм	Кол	Лист	№ док	Подп	Дата			

2. Перечень координат характерных точек образуемых земельных участков.

В составе проекта межевания территории объекта «Обустройство кустов скважин №№ 4070, 4074, 4079 Летнего нефтяного месторождения АО «Шешмаойл». Строительство нефтепроводов Летнего нефтяного месторождения АО «Шешмаойл». Строительство нефтепровода от БГ №4070 до УП-2 нефтепровода от БГ №4009 до точки врезки в нефтепровод от БГ №4005, Строительство нефтепровода от БГ №4074 до БГ №4079, Строительство нефтепровода от БГ №4079 до УП-2 нефтепровода от БГ №4009 до точки врезки в нефтепровод от БГ №4005» отсутствуют образуемые земельные участки.

3. Сведения о границах территории, применительно к которой осуществляется подготовка проекта межевания, содержащие перечень координат характерных точек таких границ в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости. Координаты характерных точек границ территории, применительно к которой осуществляется подготовка проекта межевания, определяются в соответствии с требованиями к точности определения координат характерных точек границ, установленных в соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации для территориальных зон.

Сведения о границах территории, применительно к которой осуществляется подготовка проекта межевания (границы зон планируемого размещения линейных объектов)		
Номера характерных точек	Координаты характерных точек образуемых земельных участков (МСК-16)	
	X	Y
Нефтепровод от БГ №4070 до УП-2 нефтепровода от БГ №4009 до точки врезки в нефтепровод от БГ №4005 (Строительство нефтепровода от БГ №4070 до УП-2 нефтепровода от БГ №4009 до точки врезки в нефтепровод от БГ №4005); Строительство нефтепровода от БГ №4074 до БГ 4079; Строительство нефтепровода от БГ №4079 до УП-2 нефтепровода от БГ №4009 до точки врезки в нефтепровод от БГ №4005.		
1	384046.10	2251673.25
2	384121.25	2251643.64
3	384110.98	2251617.59
4	384084.93	2251627.85
5	384042.93	2251644.41
6	383850.72	2251614.12

Изм.	Кол.	Лист	№док	Подп.	Дата

Изм.	Кол.	Лист	№док	Подп.	Дата	ДПТ №10/24. Проект межевания территории. Основная часть. Договор № 31/24 от 27.03.2024 г.	Лист
							9

7	383627.46	2251776.59
8	383613.82	2251807.29
9	383608.32	2251804.85
10	383589.45	2251847.32
11	383542.00	2251918.51
12	383554.64	2251981.71
13	383469.67	2251998.72
14	383475.17	2252026.17
15	383587.58	2252003.67
16	383571.73	2251924.39
17	383614.07	2251860.87
18	383622.54	2251841.80
19	383656.30	2251856.79
20	383667.92	2251831.32
21	383653.00	2251824.69
22	383655.14	2251819.89
23	383641.54	2251813.85
24	383650.00	2251794.82
25	383857.82	2251643.58
1	384046.10	2251673.25
ВЛЗ-10 кВ для электроснабжения куста скважин №4070 (ВЛ-10 кВ от Ф205-05 до куста№4070 (скв. №№4070, 4071, 4072, 4073))		
1	384283.13	2251639.64
2	384126.88	2251449.92
3	384000.75	2251500.66
4	384018.02	2251543.59
5	384025.44	2251540.61
6	384011.16	2251505.10
7	384124.43	2251459.52
8	384276.95	2251644.72
1	384283.13	2251639.64
ВЛЗ-10 кВ для электроснабжения куста скважин №4074 (1) (ВЛ-10 кВ от Ф205-05 до куста№4074 (скв. №№4074, 4075, 4076, 4077,4078))		
1	383433.27	2251892.63
2	383435.43	2251903.42
3	383427.58	2251904.98
4	383415.95	2251846.72
5	383433.50	2251821.52
6	383440.07	2251826.10
7	383424.47	2251848.49
8	383431.71	2251884.78
9	383479.66	2251875.20
10	383483.38	2251893.83
11	383475.53	2251895.39
12	383473.38	2251884.61
1	383433.27	2251892.63

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

Изм.	Кол.	Лист	№док	Подп.	Дата

ДПТ №10/24. Проект межевания территории. Основная часть.
Договор № 31/24 от 27.03.2024 г.

ВЛЗ-10 кВ для электроснабжения куста скважин №4079 (ВЛ-10 кВ от Ф205-05 до куста №4079 (скв. №№4079, 4080, 4081, 4082))

1	383778.14	2251886.21
2	383748.84	2251873.20
3	383745.59	2251880.51
4	383771.32	2251891.93
5	383785.97	2251950.92
6	383793.73	2251949.00
1	383778.14	2251886.21

Сведения о границах территории, применительно к которой осуществляется подготовка проекта межевания (проектируемая граница охранной зоны линейных объектов)

Номера характерных точек	Координаты характерных точек образуемых земельных участков (МСК-16)	
	X	Y

Нефтепровод от БГ №4070 до УП-2 нефтепровода от БГ №4009 до точки врезки в нефтепровод от БГ №4005 (Строительство нефтепровода от БГ №4070 до УП-2 нефтепровода от БГ №4009 до точки врезки в нефтепровод от БГ №4005);
 Строительство нефтепровода от БГ №4074 до БГ 4079;
 Строительство нефтепровода от БГ №4079 до УП-2 нефтепровода от БГ №4009 до точки врезки в нефтепровод от БГ №4005.

1	383583.41	2251926.70
2	383600.53	2252012.30
3	383466.54	2252039.12
4	383456.82	2251990.56
5	383541.69	2251973.08
6	383530.32	2251916.20
7	383579.78	2251842.00
8	383602.73	2251790.33
9	383608.23	2251792.77
10	383618.60	2251769.43
11	383847.93	2251602.54
12	384041.68	2251633.08
13	384117.18	2251603.32
14	384135.51	2251649.84
15	384047.35	2251684.59
16	383860.61	2251655.16
17	383658.85	2251801.98
18	383656.06	2251808.26

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ДПТ №10/24. Проект межевания территории. Основная часть. Договор № 31/24 от 27.03.2024 г.	Лист
							11

19	383659.60	2251809.84
20	383657.47	2251814.64
21	383682.18	2251825.62
22	383661.89	2251871.31
23	383628.13	2251856.32
24	383623.74	2251866.19
1	383583.41	2251926.70

ВЛЗ-10 кВ для электроснабжения куста скважин №4070 (ВЛ-10 кВ от Ф205-05 до куста №4070 (скв. №№4070, 4071, 4072, 4073))

1	384122.59	2251466.73
2	384018.96	2251508.42
3	384031.01	2251538.37
4	384012.46	2251545.83
5	383992.94	2251497.33
6	384128.72	2251442.71
7	384287.76	2251635.82
8	384272.32	2251648.54
1	384122.59	2251466.73

ВЛЗ-10 кВ для электроснабжения куста скважин №4074 (1) (ВЛ-10 кВ от Ф205-05 до куста №4074 (скв. №№4074, 4075, 4076, 4077, 4078))

1	383489.26	2251892.65
2	383484.37	2251868.14
3	383436.42	2251877.72
4	383430.85	2251849.83
5	383444.99	2251829.53
6	383428.58	2251818.09
7	383409.57	2251845.38
8	383421.70	2251906.16
9	383441.31	2251902.24
10	383440.33	2251897.34
11	383468.67	2251891.67
12	383469.65	2251896.57
1	383489.26	2251892.65

ВЛЗ-10 кВ для электроснабжения куста скважин №4079 (ВЛ-10 кВ от Ф205-05 до куста №4079 (скв. №№4079, 4080, 4081, 4082))

1	383799.56	2251947.55
2	383780.14	2251952.37
3	383766.20	2251896.23
4	383743.16	2251885.99
5	383751.27	2251867.71
6	383783.26	2251881.92
1	383799.56	2251947.55

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

Изм.	Код.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ДПГ №10/24. Проект межевания территории. Основная часть.
 Договор № 31/24 от 27.03.2024 г.

4. Вид разрешенного использования образуемых земельных участков, предназначенных для размещения линейных объектов и объектов капитального строительства, проектируемых в составе линейного объекта, а также существующих земельных участков, занятых линейными объектами и объектами капитального строительства, входящими в состав линейных объектов, в соответствии с проектом планировки территории.

В составе проекта межевания территории объекта «Обустройство кустов скважин №№ 4070, 4074, 4079 Летнего нефтяного месторождения АО «Шешмаойл». Строительство нефтепроводов Летнего нефтяного месторождения АО «Шешмаойл». Строительство нефтепровода от БГ №4070 до УП-2 нефтепровода от БГ №4009 до точки врезки в нефтепровод от БГ №4005, Строительство нефтепровода от БГ №4074 до БГ №4079, Строительство нефтепровода от БГ №4079 до УП-2 нефтепровода от БГ №4009 до точки врезки в нефтепровод от БГ №4005» отсутствуют образуемые земельные участки.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	ДПТ №10/24. Проект межевания территории. Основная часть. Договор № 31/24 от 27.03.2024 г.	Лист
							13