

ГЛАВА  
РЕСПУБЛИКИ САХА (ЯКУТИЯ)



САХА ӨРӨСПҮҮБҮЛҮКЭТИН  
ИЛ ДАРХАНА

**УКАЗ**

**ЫЙААХ**

г. Якутск

Дьокуускай к.

**О государственной программе Республики Саха (Якутия)  
«Развитие промышленности и воспроизводство минерально-сырьевой  
базы в Республике Саха (Якутия) на 2020 - 2024 годы»**

В соответствии со статьей 179 Бюджетного кодекса Российской Федерации, Указом Главы Республики Саха (Якутия) от 04 июля 2016 г. № 1255 «Об утверждении Перечня государственных программ Республики Саха (Якутия)» **п о с т а н о в л я ю:**

1. Утвердить прилагаемую государственную программу Республики Саха (Якутия) «Развитие промышленности и воспроизводство минерально-сырьевой базы в Республике Саха (Якутия) на 2020 - 2024 годы».

2. Признать утратившими силу:

Указ Главы Республики Саха (Якутия) от 15 декабря 2017 г. № 2281 «О государственной программе Республики Саха (Якутия) "Развитие промышленности и воспроизводство минерально-сырьевой базы в Республике Саха (Якутия) на 2018 - 2022 годы"»;

Указ Главы Республики Саха (Якутия) от 06 ноября 2018 г. № 155 «О внесении изменений в Указ Главы Республики Саха (Якутия) от 15 декабря 2017 г. № 2281 "О государственной программе Республики Саха (Якутия) "Развитие промышленности и воспроизводство минерально-сырьевой базы в Республике Саха (Якутия) на 2018 - 2022 годы"»;

Указ Главы Республики Саха (Якутия) от 11 января 2019 г. № 328 «О внесении изменений в Указ Главы Республики Саха (Якутия) от 15 декабря 2017 г. № 2281 "О государственной программе Республики Саха (Якутия) "Развитие промышленности и воспроизводство минерально-сырьевой базы в Республике Саха (Якутия) на 2018 - 2022 годы"»;

Указ Главы Республики Саха (Якутия) от 21 марта 2019 г. № 429 «О внесении изменений в государственную программу Республики Саха (Якутия) "Развитие промышленности и воспроизводство минерально-сырьевой базы в Республике Саха (Якутия) на 2018 - 2022 годы",

утвержденную Указом Главы Республики Саха (Якутия) от 15 декабря 2017 г. № 2281»;

Указ Главы Республики Саха (Якутия) от 10 июня 2019 г. № 582 «О внесении изменений в государственную программу Республики Саха (Якутия) "Развитие промышленности и воспроизводство минерально-сырьевой базы в Республике Саха (Якутия) на 2018 - 2022 годы", утвержденную Указом Главы Республики Саха (Якутия) от 15 декабря 2017 г. № 2281»;

Указ Главы Республики Саха (Якутия) от 20 августа 2019 г. № 699 «О внесении изменений в государственную программу Республики Саха (Якутия) "Развитие промышленности и воспроизводство минерально-сырьевой базы в Республике Саха (Якутия) на 2018 - 2022 годы", утвержденную Указом Главы Республики Саха (Якутия) от 15 декабря 2017 г. № 2281».

3. Настоящий Указ вступает в силу с 01 января 2020 года.

4. Контроль исполнения настоящего Указа возложить на первого заместителя Председателя Правительства Республики Саха (Якутия) Колодезникова А.З.

5. Опубликовать настоящий Указ в официальных средствах массовой информации.

Глава  
Республики Саха (Якутия)



**А.НИКОЛАЕВ**

13 декабря 2019 года  
№ 889



УТВЕРЖДЕНА

Указом Главы  
Республики Саха (Якутия)  
13 декабря 2019 г. № 889

**ГОСУДАРСТВЕННАЯ ПРОГРАММА  
Республики Саха (Якутия) «Развитие промышленности  
и воспроизводство минерально-сырьевой базы  
в Республике Саха (Якутия) на 2020 - 2024 годы»**

**ПАСПОРТ  
государственной программы Республики Саха (Якутия)  
«Развитие промышленности и воспроизводство минерально-сырьевой  
базы в Республике Саха (Якутия) на 2020 - 2024 годы»**

Наименование государственной программы	Развитие промышленности и воспроизводство минерально-сырьевой базы в Республике Саха (Якутия) на 2020 - 2024 годы
Ответственный исполнитель программы	Министерство промышленности и геологии Республики Саха (Якутия)
Соисполнители программы	Министерство транспорта и дорожного хозяйства Республики Саха (Якутия)
Участники программы	Министерство сельского хозяйства Республики Саха (Якутия); акционерное общество «Сахатранснефтегаз (по согласованию)
Подпрограммы программы	1. Обеспечивающая подпрограмма. 2. Геологоразведочные работы на территории Республики Саха (Якутия) на 2020 - 2024 годы. 3. Газификация населенных пунктов и обеспечение надежности газового хозяйства. 4. Расширение использования природного газа в качестве моторного топлива для транспорта и техники специального назначения
Цель программы	Формирование условий для создания и развития глобально - конкурентоспособных базовых отраслей экономики с расширенной сервисной средой при рациональном природопользовании и высокой социальной ответственности бизнеса
Задачи программы	1. Выработка и реализация государственной политики, нормативное правовое регулирование и управление в сфере промышленности, реализация полномочий

	<p>в сфере управления фондом недр и геологического изучения, использование и охрана недр на территории Республики Саха (Якутия).</p> <p>2. Подготовка минерально-сырьевой базы, позволяющей устойчиво обеспечивать сырьем действующие и перспективные потребности промышленности, а также решать общественно значимые социальные задачи.</p> <p>3. Газификация населенных пунктов.</p> <p>4. Обеспечение надежности газового хозяйства.</p> <p>5. Создание и расширение сети автогазозаправочных станций Республики Саха (Якутия).</p> <p>6. Перевод транспортных средств на газомоторное топливо</p>					
Целевые показатели (индикаторы) программы	Наименование	2020	2021	2022	2023	2024
	Доля прироста запасов полезных ископаемых (по основным добываемым видам полезных ископаемых) от объема погашения запасов в недрах, %	100	100	100	100	100
	Рост индекса промышленного производства Республики Саха (Якутия), %	103,2	102,4	103,6	102,0	100,5
	Достижение доли прироста региональной изученности геологическим картами масштаба 1:200 000, %	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
	Доля прироста запасов полезных ископаемых (по общераспространенным полезным ископаемым) от объема погашения запасов в недрах, %	100	100	100	100	100
	Количество газифицированных населенных пунктов, ед.	2	1	1	9	1
	Протяженность построенных газовых сетей, км	81,2	59,3	115,4	82,6	73,2
	Количество газифицированных жилых домов, ед.	797	690	679	457	754
	Среднее количество	12	11	10	9	8

	инцидентов на объектах газового хозяйства, ед.					
	Реконструкция, модернизация и строительство газопроводов, км	103,9	113,1	109,9	82,8	61,5
	Количество построенных и вновь введенных объектов газозаправочной инфраструктуры	5	6	6	5	5
	Количество переведенных транспортных средств на газомоторное топливо, ед.	380	380	380	380	380
Сроки реализации программы	2020 - 2024 годы					
Объем финансового обеспечения программы	<p>Объем финансового обеспечения программы – 17 260 533,4 тыс. руб., в том числе по годам:  2020 год – 4 069 980,9 тыс. руб.;  2021 год – 4 669 210,5 тыс. руб.;  2022 год – 3 334 047,2 тыс. руб.;  2023 год – 2 900 566,9 тыс. руб.;  2024 год – 2 286 727,9 тыс. руб.;</p> <p>а) за счет средств государственного бюджета Республики Саха (Якутия) – 714 654 тыс. руб., в том числе по годам:  2020 год – 140 125,0 тыс. руб.;  2021 год – 140 125,0 тыс. руб.;  2022 год – 140 125,0 тыс. руб.;  2023 год – 144 680,0 тыс. руб.;  2024 год – 149 599,0 тыс. руб.;</p> <p>б) за счет средств федерального бюджета – 0,0 тыс. руб., в том числе по годам:  2020 год – 0,0 тыс. руб.;  2021 год – 0,0 тыс. руб.;  2022 год – 0,0 тыс. руб.;  2023 год – 0,0 тыс. руб.;  2024 год – 0,0 тыс. руб.;</p> <p>в) за счет средств местных бюджетов – 0,0 тыс. руб., в том числе по годам:  2020 год – 0,0 тыс. руб.;  2021 год – 0,0 тыс. руб.;  2022 год – 0,0 тыс. руб.;  2023 год – 0,0 тыс. руб.;  2024 год – 0,0 тыс. руб.;</p> <p>г) за счет внебюджетных средств – 16 545 879,4 тыс. руб., в том числе по годам:</p>					

	<p>2020 год – 3 929 855,9 тыс. руб.;</p> <p>2021 год – 4 529 085,5 тыс. руб.;</p> <p>2022 год – 3 193 922,2 тыс. руб.;</p> <p>2023 год – 2 755 886,9 тыс. руб.;</p> <p>2024 год – 2 137 128,9 тыс. руб.</p>
Ожидаемые результаты реализации программы	<p>Достижение к 2024 году доли прироста запасов полезных ископаемых (по основным добываемым видам полезных ископаемых) 100% от объема погашения запасов в недрах.</p> <p>Достижение увеличения количества газифицированных населенных пунктов на 12 ед.</p> <p>Увеличение количества газозаправочной инфраструктуры к 2024 году на 27 автомобильных газонаполнительных компрессорных станций (далее - АГНКС), увеличение переведенных транспортных средств на использование газомоторного топлива на 1 900 ед.</p>

**Паспорт подпрограммы № 1  
«Обеспечивающая подпрограмма»**

Наименование подпрограммы	Обеспечивающая подпрограмма
Ответственный исполнитель подпрограммы	Министерство промышленности и геологии Республики Саха (Якутия)
Участники подпрограммы	-
Цель подпрограммы	Выработка и реализация государственной политики, нормативное правовое регулирование и управление в сфере промышленности, реализация полномочий в сфере управления фондом недр и геологического изучения, использование и охрана недр на территории Республики Саха (Якутия)
Задачи подпрограммы	Обеспечение реализации государственной политики в промышленности и воспроизводстве минерально-сырьевой базы в Республике Саха (Якутия)
Целевые показатели (индикаторы) подпрограммы	-

Срок реализации подпрограммы	2020 - 2024 годы
Объем финансового обеспечения подпрограммы	<p>Объем финансового обеспечения подпрограммы за счет средств государственного бюджета Республики Саха (Якутия) – 279 425,0 тыс. руб., в том числе по годам:</p> <p>2020 год – 55 885,0 тыс. руб.;</p> <p>2021 год – 55 885,0 тыс. руб.;</p> <p>2022 год – 55 885,0 тыс. руб.;</p> <p>2023 год – 55 885,0 тыс. руб.;</p> <p>2024 год – 55 885,0 тыс. руб.;</p> <p>а) за счет средств государственного бюджета Республики Саха (Якутия) – 279 425,0 тыс. руб., в том числе по годам:</p> <p>2020 год – 55 885,0 тыс. руб.;</p> <p>2021 год – 55 885,0 тыс. руб.;</p> <p>2022 год – 55 885,0 тыс. руб.;</p> <p>2023 год – 55 885,0 тыс. руб.;</p> <p>2024 год – 55 885,0 тыс. руб.;</p> <p>б) за счет средств федерального бюджета – 0,0 тыс. руб., в том числе по годам:</p> <p>2020 год – 0,0 тыс. руб.;</p> <p>2021 год – 0,0 тыс. руб.;</p> <p>2022 год – 0,0 тыс. руб.;</p> <p>2023 год – 0,0 тыс. руб.;</p> <p>2024 год – 0,0 тыс. руб.;</p> <p>в) за счет средств местных бюджетов – 0,0 тыс. руб., в том числе по годам:</p> <p>2020 год – 0,0 тыс. руб.;</p> <p>2021 год – 0,0 тыс. руб.;</p> <p>2022 год – 0,0 тыс. руб.;</p> <p>2023 год – 0,0 тыс. руб.;</p> <p>2024 год – 0,0 тыс. руб.;</p> <p>г) за счет внебюджетных средств – 0,0 тыс. руб., в том числе по годам:</p> <p>2020 год – 0,0 тыс. руб.;</p> <p>2021 год – 0,0 тыс. руб.;</p> <p>2022 год – 0,0 тыс. руб.;</p> <p>2023 год – 0,0 тыс. руб.;</p> <p>2024 год – 0,0 тыс. руб.</p>
Ожидаемые результаты	-

реализации подпрограммы	
----------------------------	--

**Паспорт подпрограммы № 2  
«Геологоразведочные работы на территории Республики Саха (Якутия)  
на 2020 - 2024 годы»**

Наименование подпрограммы	Геологоразведочные работы на территории Республики Саха (Якутия) на 2020 - 2024 годы					
Ответственный исполнитель подпрограммы	Министерство промышленности и геологии Республики Саха (Якутия)					
Цель подпрограммы	Минерально-сырьевая база, позволяющая устойчиво обеспечивать сырьем действующие и перспективные потребности промышленности, а также решать общественно значимые социальные задачи					
Задачи подпрограммы	1. Повышение региональной изученности особенностей геологического строения территории Республики Саха (Якутия). 2. Воспроизводство минерально-сырьевой базы обрабатываемых и вовлекаемых в освоение запасов минерального сырья для обеспечения текущих и перспективных потребностей экономики					
Целевые показатели (индикаторы) подпрограммы	Наименование	2020	2021	2022	2023	2024
	Достижение доли прироста региональной изученности геологическими картами масштаба 1:200 000 второго поколения от общего числа листов территории Республики Саха (Якутия), %	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
	Доля прироста запасов полезных ископаемых (по общераспространенным полезным ископаемым) от объема погашения запасов в недрах, %	100	100	100	100	100
Сроки реализации подпрограммы	2020 - 2024 годы					
Объем финансового обеспечения подпрограммы	Объем финансового обеспечения за счет средств государственного бюджета Республики Саха (Якутия) – 435 229,0 тыс. руб., в том числе по годам: 2020 год – 84 240,0 тыс. руб.; 2021 год – 84 240,0 тыс. руб.;					



	<p>2022 год – 84 240,0 тыс. руб.;</p> <p>2023 год – 88 795,0 тыс. руб.;</p> <p>2024 год – 93 714,0 тыс. руб.;</p> <p>а) за счет средств государственного бюджета Республики Саха (Якутия) – 435 229,0 тыс. руб., в том числе по годам:</p> <p>2020 год – 84 240,0 тыс. руб.;</p> <p>2021 год – 84 240,0 тыс. руб.;</p> <p>2022 год – 84 240,0 тыс. руб.;</p> <p>2023 год – 88 795,0 тыс. руб.;</p> <p>2024 год – 93 714,0 тыс. руб.;</p> <p>б) за счет средств федерального бюджета – 0,0 тыс. руб., в том числе по годам:</p> <p>2020 год – 0,0 тыс. руб.;</p> <p>2021 год – 0,0 тыс. руб.;</p> <p>2022 год – 0,0 тыс. руб.;</p> <p>2023 год – 0,0 тыс. руб.;</p> <p>2024 год – 0,0 тыс. руб.;</p> <p>в) за счет средств местных бюджетов – 0,0 тыс. руб., в том числе по годам:</p> <p>2020 год – 0,0 тыс. руб.;</p> <p>2021 год – 0,0 тыс. руб.;</p> <p>2022 год – 0,0 тыс. руб.;</p> <p>2023 год – 0,0 тыс. руб.;</p> <p>2024 год – 0,0 тыс. руб.;</p> <p>г) за счет внебюджетных средств – 0,0 тыс. руб., в том числе по годам:</p> <p>2020 год – 0,0 тыс. руб.;</p> <p>2021 год – 0,0 тыс. руб.;</p> <p>2022 год – 0,0 тыс. руб.;</p> <p>2023 год – 0,0 тыс. руб.;</p> <p>2024 год – 0,0 тыс. руб.</p>
<p>Ожидаемые результаты реализации подпрограммы</p>	<p>Достижение к 2024 году:</p> <p>доли прироста региональной изученности геологическими картами масштаба 1:200 000 второго поколения на 1,5% от общего числа листов территории Республики Саха (Якутия);</p> <p>доли прироста запасов полезных ископаемых (по общераспространенным полезным ископаемым) 100% от объема погашения запасов в недрах</p>

**Паспорт подпрограммы № 3 «Газификация населенных пунктов  
и обеспечение надежности газового хозяйства»**

Наименование подпрограммы	Газификация населенных пунктов и обеспечение надежности газового хозяйства					
Ответственный исполнитель подпрограммы (соисполнитель программы)	Министерство промышленности и геологии Республики Саха (Якутия)					
Участники подпрограммы	Акционерное общество «Сахатранснефтегаз» (по согласованию)					
Цель подпрограммы	Развитие системы газоснабжения в соответствии с потребностями жилищного, общественно-делового и промышленного строительства Республики Саха (Якутия) и повышение надежности, качества предоставляемых потребителям услуг газоснабжения					
Задачи подпрограммы	1. Газификация населенных пунктов. 2. Обеспечение надежности газового хозяйства Республики Саха (Якутия)					
Целевые показатели (индикаторы) подпрограммы	Наименование показателя (индикатора)	2020	2021	2022	2023	2024
	Количество газифицированных населенных пунктов	2	1	1	9	1
	Объем потребления природного газа	1575	1605	1615	1628	1632
	Протяженность газовых сетей	81,2	59,3	115,4	82,6	73,2
	Количество газифицированных жилых домов	797	690	679	457	754
	Среднее количество инцидентов на объектах газового хозяйства	12	11	10	9	8
	Реконструкция, модернизация и строительство газопроводов	103,9	113,1	109,0	82,8	61,5
Сроки реализации подпрограммы	2020 – 2024 годы					
Объем финансового	Объем финансового обеспечения подпрограммы – 13 480 404,4 тыс. руб., в том числе по годам:					

<p>обеспечения подпрограммы</p>	<p>2020 год – 3 356 760,9 тыс. руб.;</p> <p>2021 год – 3 855 990,5 тыс. руб.;</p> <p>2022 год – 2 520 827,2 тыс. руб.;</p> <p>2023 год – 2 182 791,9 тыс. руб.;</p> <p>2024 год – 1 564 033,9 тыс. руб.;</p> <p>а) за счет средств государственного бюджета Республики Саха (Якутия) – 0,0 тыс. руб., в том числе по годам:</p> <p>2020 год – 0,0 тыс. руб.;</p> <p>2021 год – 0,0 тыс. руб.;</p> <p>2022 год – 0,0 тыс. руб.;</p> <p>2023 год – 0,0 тыс. руб.;</p> <p>2024 год – 0,0 тыс. руб.;</p> <p>б) за счет средств федерального бюджета – 0,0 тыс. руб., в том числе по годам:</p> <p>2020 год – 0,0 тыс. руб.;</p> <p>2021 год – 0,0 тыс. руб.;</p> <p>2022 год – 0,0 тыс. руб.;</p> <p>2023 год – 0,0 тыс. руб.;</p> <p>2024 год – 0,0 тыс. руб.;</p> <p>в) за счет средств местных бюджетов – 0,0 тыс. руб., в том числе по годам:</p> <p>2020 год – 0,0 тыс. руб.;</p> <p>2021 год – 0,0 тыс. руб.;</p> <p>2022 год – 0,0 тыс. руб.;</p> <p>2023 год – 0,0 тыс. руб.;</p> <p>2024 год – 0,0 тыс. руб.;</p> <p>г) за счет внебюджетных средств – 13 480 404,4 тыс. руб., в том числе по годам:*</p> <p>2020 год – 3 356 760,9 тыс. руб.;</p> <p>2021 год – 3 855 990,5 тыс. руб.;</p> <p>2022 год – 2 520 827,2 тыс. руб.;</p> <p>2023 год – 2 182 791,9 тыс. руб.;</p> <p>2024 год – 1 564 033,9 тыс. руб.</p>
<p>Ожидаемые результаты реализации подпрограммы</p>	<p>Реализация мероприятий подпрограммы к концу 2024 года при дополнительном финансировании позволит достигнуть следующих результатов:</p> <p>количество газифицированных населенных пунктов - 14 ед.;</p> <p>протяженность газовых сетей - 411,6 км;</p> <p>количество газифицированных жилых домов - 3377 ед.;</p> <p>среднее количество инцидентов на объектах газового хозяйства - 10 ед.;</p>

	реконструкция, модернизация и строительство газопроводов - 471,1 км; ежегодное потребление природного газа составит - 1 632 млн куб. м
--	---

\* Потребность в финансировании мероприятий по газификации населенных пунктов и обеспечению надежности газового хозяйства Республики Саха (Якутия) с частичным софинансированием со стороны АО «Сахатранснефтегаз»

**Паспорт подпрограммы № 4**  
**«Расширение использования природного газа в качестве моторного топлива для транспорта и техники специального назначения»**

Наименование подпрограммы	Расширение использования природного газа в качестве моторного топлива для транспорта и техники специального назначения					
Ответственный исполнитель подпрограммы (соисполнитель программы)	Министерство промышленности и геологии Республики Саха (Якутия); Министерство транспорта и дорожного хозяйства Республики Саха (Якутия)					
Участники подпрограммы	Министерство сельского хозяйства Республики Саха (Якутия)					
Цель подпрограммы	Расширение использования природного газа в качестве моторного топлива в целях повышения энергетической эффективности экономики Республики Саха (Якутия), обеспечение устойчивого снижения уровня негативного воздействия транспорта на окружающую среду, здоровье населения и достижение наибольшей экономической эффективности перевозок транспортными средствами					
Задачи подпрограммы	1. Создание и расширение сети автогазозаправочных станций Республики Саха (Якутия). 2. Перевод транспортных средств на газомоторное топливо					
Целевые индикаторы подпрограммы	Наименование	2020	2021	2022	2023	2024
	Количество построенных и вновь введенных объектов газозаправочной инфраструктуры, ед.	5	6	6	5	5
	Количество переведенных транспортных средств на газомоторное топливо, ед.	380	380	380	380	380
Сроки реализации подпрограммы	2020 – 2024 годы					

<p>Объем финансового обеспечения подпрограммы</p>	<p>Объемы финансового обеспечения подпрограммы – 3 065 475,0 тыс. руб., в том числе:  2020 год – 573 095,0 тыс. руб.;  2021 год – 673 095,0 тыс. руб.;  2022 год – 673 095,0 тыс. руб.;  2023 год – 573 095,0 тыс. руб.;  2024 год – 573 095,0 тыс. руб.;</p> <p>а) за счет средств государственного бюджета Республики Саха (Якутия) – 0,0 тыс. руб., в том числе по годам:  2020 год – 0,0 тыс. руб.;  2021 год – 0,0 тыс. руб.;  2022 год – 0,0 тыс. руб.;  2023 год – 0,0 тыс. руб.;  2024 год – 0,0 тыс. руб.;</p> <p>б) за счет средств федерального бюджета – 0,0 тыс. руб., в том числе по годам:  2020 год – 0,0 тыс. руб.;  2021 год – 0,0 тыс. руб.;  2022 год – 0,0 тыс. руб.;  2023 год – 0,0 тыс. руб.;  2024 год – 0,0 тыс. руб.;</p> <p>в) за счет средств местных бюджетов – 0,0 тыс. руб., в том числе по годам:  2020 год – 0,0 тыс. руб.;  2021 год – 0,0 тыс. руб.;  2022 год – 0,0 тыс. руб.;  2023 год – 0,0 тыс. руб.;  2024 год – 0,0 тыс. руб.;</p> <p>г) за счет внебюджетных средств – 3 065 475,0 тыс. руб.:  2020 год – 573 095,0 тыс. руб.;  2021 год – 673 095,0 тыс. руб.;  2022 год – 673 095,0 тыс. руб.;  2023 год – 573 095,0 тыс. руб.;  2024 год – 573 095,0 тыс. руб.</p>
<p>Ожидаемые результаты подпрограммы</p>	<p>Увеличение количества газозаправочной инфраструктуры к 2024 году на 27 АГНКС;  Увеличение переведенных транспортных средств на использование газомоторного топлива на 1 900 ед.</p>

## **Раздел 1. Характеристика текущего состояния, основные показатели и анализ социальных, финансово-экономических рисков**

### **Раздел 1.1. Подпрограмма № 2 «Геологоразведочные работы на территории Республики Саха (Якутия) на 2020 - 2024 годы»**

Промышленность на протяжении многих лет сохраняет свою значимость для социально-экономического развития Республики Саха (Якутия). Основную позицию в настоящее время занимает добывающая промышленность. Прямые доходы, налоги и отчисления от минерально-сырьевого комплекса республики, косвенные и связанные с ним доходы формируют около 70% доходной части государственного бюджета Республики Саха (Якутия), доля производства добывающей промышленности в общем объеме промышленного производства составляет порядка 88,1%.

Республика Саха (Якутия) занимает ведущее место в Российской Федерации по добыче алмазов, золота, сурьмы, в значительных масштабах для внутренних и экспортных целей ведется добыча нефти, угля, природного газа, строительных материалов, подземных вод, общераспространенных и других полезных ископаемых. Создана и развивается сырьевая база для экспортно-ориентированных крупных проектов по добыче газа, угля, железа, редких металлов и редкоземельных элементов, серебра, графита.

Перспективы развития минерально-сырьевого комплекса и геологоразведочных работ на территории республики определяются наличием и состоянием горнодобывающей промышленности, разведанным и прогнозным потенциалом недр, конъюнктурой спроса и потреблением различных видов полезных ископаемых, а также соответствием издержек на их добычу ценам внутреннего и мирового рынков.

По состоянию на 01 января 2019 года на территории Республики Саха (Якутия) учитывается 2402 месторождения полезных ископаемых по 59 видам минерального и углеводородного сырья.

Кроме месторождений с учтенными балансовыми запасами установлено свыше 16 тысяч проявлений различных видов минерального сырья. Степень геологической изученности подавляющего их большинства невысокая. Эти объекты представляют первоочередной резерв для геологического изучения.

Имеющаяся сырьевая база и прогнозный потенциал недр при соответствующих вложениях в геологоразведочные работы могут обеспечить долговременные потребности Республики Саха (Якутия) и Российской Федерации в важнейших видах полезных ископаемых — алмазах, золоте, серебре, олове, сурьме, ниобии, редкоземельных элементах, угле, нефти, газе и других видах минерального сырья.

Таблица 1. Состояние минерально-сырьевой базы основных видов полезных ископаемых Республики Саха (Якутия) на 01.01.2019

Полезное ископаемое	Ед. изм.	Кол-во объектов	Балансовые запасы		Забалансовые В+С <sub>1</sub> +С <sub>2</sub>
			А+В+С <sub>1</sub>	С <sub>2</sub>	
Золото, в т.ч.	кг	808	899377	894820	430536
коренные	кг	72	620640	875894	405801
россыпные	кг	736	278737	18926	24735
кроме того: техногенные	кг	4 (б/н)	1988	382	559
Серебро	т	74	6898,57	11945,8 2	2931,31
Сурьма	т	6	95427	74582	9775
Алмаз, в т.ч.	усл.ед.	54	751519, 6	182829, 3	40631,9
коренные	усл.ед.	17	693319, 4	160237, 3	30448,9
россыпные	усл.ед.	37	58200,2	22592	10183
Вольфрам	т	22	121752	10292	25189
Железные руды	тыс.т	14	2873421	4387506	441527
Олово, в т.ч.	т	51	630731	139705	163196
коренные	т	13	457013	125799	117715
россыпные	т	38	173718	13906	45481
Свинец	тыс.т	6	121,93	871,33	269,23
Уран	т	18	121408	261347	48073
Цинк	тыс.т	5	55,73	2081,1	190,1
Нефть (извлекаемая)	тыс.т	17	364231	307678	-
Горючие газы:					
ГШ (газовая шапка)+СВ (свободный)	млн.куб. м	36	2107076	1003215	-
Конденсат (извлекаемый)	тыс.т	27	47775	18708	-
Гелий (СВ+ГШ)	тыс.куб.м	14	5745856	2623630	-
Уголь	тыс.т	95	9714115	4607965	222890
бурый	тыс.т	73	4451440	1551613	70044
каменный	тыс.т	22	5262675	3056352	152846
Графит	тыс.т	1	337	-	-

Нефть и газ. Все известные месторождения нефти и газа сосредоточены на западе Республики Саха (Якутия) и отнесены к Ленно-Тунгусской и Хатанго-Вилуйской нефтегазоносным провинциям. В пользовании находится 69 участков недр для геологического изучения и добычи нефти и газа.

Алмазы. Сырьевая база алмазов сосредоточена на западе республики, в якутской алмазоносной провинции, занимающей территорию свыше 900 тыс. км<sup>2</sup>, представленной несколькими алмазоносными районами (Мало-Ботуобинский, Далдыно-Алаakitский, Муно-Тюнгский, Среднемархинский, Приленский, Анабарский и др.). Основные балансовые запасы алмазов

сосредоточены в коренных месторождениях (91%) и только незначительная часть их в россыпях (9%). В настоящее время осваивается 96% всех учитываемых запасов.

Уголь. Площади с установленной промышленной и перспективной угленосностью на территории Республики Саха (Якутии) составляют около 700 тыс. км<sup>2</sup>. В пределах Якутии выделяют следующие угленосные районы: Ленский угленосный бассейн, Зырянский угленосный бассейн, Южноякутский угленосный бассейн, Тунгусский угленосный бассейн.

Запасы угля в Республике Саха (Якутии) составляют 47% промышленных запасов Дальневосточного федерального округа. Из этих запасов около 60% пригодно для отработки открытым способом. Уголь месторождений различен по качеству (от богхедов до коксующихся), при этом около 42,8% промышленных запасов составляют коксующиеся особо ценных марок Ж, КЖ, К.

Благородные металлы. Сырьевая база и прогнозные ресурсы благородных металлов (золото, серебро) практически полностью сосредоточены в двух основных металлогенических провинциях — Верхояно-Колымской и Южноякутской.

В пределах Верхояно-Колымской провинции находятся Куларский, Адычанский, Верхне-Индигирский, Аллах-Юньский, Селенняхский, Нижнеколымский и Приколымский золотоносные районы, в большей или меньшей степени освоенные промышленностью, а также Улахан-Тасский, Алазейский и Западно-Верхоянский районы, освоение которых возможно в ближайшие десятилетия.

На этой территории расположены крупные Нежданинское и Кючусское золоторудные месторождения с мышьяковистыми упорными рудами, Аркачанское золоторудное с убогосульфидными рудами, серебро-полиметаллические месторождения Прогноз и Мангазейское, высоко-рентабельное Бадранское, средние Дращное, Мало-Тарынское, Хангаласское, Малтанское, Оночалахское, Дуэтское и значительное количество мелких месторождений с легкообогатимыми кварцевыми рудами. Здесь также сосредоточен крупный прогнозный потенциал золота и серебра.

Провинция располагает достаточно крупными остаточными запасами и прогнозными ресурсами россыпного золота, освоение которых ведется с середины 30-х годов прошлого столетия.

Южно-Якутская провинция в экономическом отношении наиболее освоенный регион Якутии. На территории провинции находятся Центрально-Алданский, Верхнетимптонский, Сутамский, Гувилгринский, Тыркандинский, Верхнеамгинский, Учурский, Кабактанский, Верхнегонамский золотоносные районы, Междуреченская, Нижнечарская,



Алгоминская и Нуямо-Туксанийская золотоносные площади. Здесь создана и более века осваивается крупная сырьевая база россыпного золота, вовлечены в отработку золоторудные месторождения Куранахского и Лебединского рудных полей, Самолазовское, Гарбузовское, Таборное, Гросс, месторождения Нижнеякокитского рудного поля и месторождение им. Пинигина. Значительные запасы рудного золота связаны с Эльконской группой золото-молибден-урановых месторождений.

Промышленные запасы рудного золота сосредоточены в Аллах-Юньском, Южноякутском, Куларском, Верхнеиндигирском золотоносных районах. Запасы россыпей расположены, в основном, в Южноякутском, Верхнеиндигирском и Адычанском золотоносных районах.

Важнейшими задачами геологоразведочных работ по золоту являются поддержание сырьевой базы действующих предприятий, а также поиски и подготовка к освоению новых богатых месторождений рудного золота, прежде всего в освоенных Южно-Якутском и Верхне-Индигирском золотоносных районах, располагающих значительным прогнозным потенциалом рудного золота.

Олово. Якутия располагает крупной сырьевой базой олова.

В республике выделяется ряд оловоносных районов, расположенных в Верхояно-Колымской металлогенической провинции: Североянский, Яно-Адычанский, Верхнеиндигирский, Улахан-Тасский и Южно-Верхоянский.

Добыча олова в различные годы велась в Северо-Янском, Яно-Адычанском и Верхне-Индигирском районах.

Сурьма. Республика Саха (Якутия) располагает крупной сырьевой базой сурьмы, в Российской Федерации это единственный субъект, где добывается это сырье.

Сырьевая база республики представлена крупными золотосурьмяными месторождениями - отрабатываемыми Сарылахским и Сентачанским и небольшими по запасам - резервными месторождениями с невысокими содержаниями сурьмы. Особую специфику в освоении золото-сурьяного оруденения Якутии имеет комплексный состав руд, требующий переработки золота и сурьмы до конечных промышленных продуктов.

Свинец, цинк. Из известных в настоящее время месторождений и проявлений свинца и цинка, приуроченных к Кыллахской, Южно-Верхоянской, Западно-Верхоянской и Уяндино-Ясачнинской металлогеническим зонам, Северо-Янскому и Яно-Адычанскому оловоносным районам, промышленное значение может иметь относительно небольшое их число. Из 6 разведанных месторождений в распределенном фонде недр находятся 4 месторождения.

Железные руды. В Южной Якутии на основе детально разведанных и утвержденных в ГКЗ СССР запасов железных руд Таежного, Десовского и Тарыннахского месторождений подготовлена к освоению крупнейшая железорудная база, способная на долгие годы закрыть дефицит в продукции черной металлургии в Дальневосточном федеральном округе и Восточной Сибири. Передано в пользование 6 месторождений железных руд.

Уран. В центральной части Алданского района расположена крупнейшая разведанная сырьевая база урана (Эльконская группа месторождений). В распределенном фонде недр находятся 7 месторождений, подготовленных к освоению.

Неметаллические полезные ископаемые. Выявлено и учтено более 70 месторождений неметаллических полезных ископаемых (кроме общераспространенных полезных ископаемых). В настоящее время отрабатываются отдельные месторождения цементного сырья, гипса, цветных камней, кварцевого сырья, цеолитов, каменной соли. Подготовлены к промышленному освоению месторождения апатита, графита, вермикулита.

Общераспространенные полезные ископаемые. В Республике Саха (Якутия) учтено 901 месторождение общераспространенных полезных ископаемых. В распределенном фонде находится 593 участка недр общераспространенных полезных ископаемых.

Основными направлениями использования общераспространенных полезных ископаемых в Республике Саха (Якутия) являются строительство, реконструкция и ремонт автодорог, строительство железных дорог, трубопроводных систем и гражданское строительство.

Значительное количество разрабатываемых месторождений общераспространенных полезных ископаемых расположено в зоне деятельности крупных недропользователей в пределах западных и юго-западных районов Республики Саха (Якутия), в зоне строительства газопровода «Сила Сибири» и эксплуатации железной дороги «Беркакит – Томмот – Якутск», железной дороги «Улак – Эльга». Также используются месторождения для строительства и реконструкции опорных автодорог «Якутск – Вилюйск – Мирный», «Нижний Бестях – Амга – Усть-Мая», «Лена», «Колыма».

Подземные воды. На территории Республики Саха (Якутия) подземные воды имеют широкое развитие и объединены по геолого-структурным показателям в гидрогеологические бассейны (структуры). Якутский артезианский бассейн и Алданский гидрогеологический массив относятся к одним из крупных гидрогеологических структур, в пределах которых сосредоточены основные ресурсы пресных подземных вод.

Якутский артезианский бассейн первого порядка является основной гидрогеологической структурой, охватывающей практически все промышленные и сельскохозяйственные районы республики – Центральную, Заречную и Вилюйскую группы районов.

Алданский гидрогеологический массив с наложенными артезианскими бассейнами охватывает территории Алданского и Нерюнгринского районов.

Прогнозные ресурсы подземных вод по территории Республики Саха (Якутия) оценены в 67300,290 тыс. м<sup>3</sup>/сут, в том числе на территории Центральной Якутии общие потенциальные ресурсы пресных подземных вод Якутского артезианского бассейна составляют 26 млн м<sup>3</sup>/сут, для территории Алданского и Нерюнгринского районов величина прогнозных ресурсов подземных вод составляет 23 млн м<sup>3</sup>/сут.

Общее количество запасов подземных вод составляет для хозяйственно-питьевого, технического водоснабжения 702,5 тыс. м<sup>3</sup>/сут.

На территории Республики Саха (Якутия) выявлены лечебные, лечебно-питьевые и лечебно-столовые минеральные воды. На стадии поисковых оценок изучены радоновые, кремнекислые термальные (Южная Якутия), сульфидные, содовые и сульфатные воды (Центральный регион). Всего на территории республики известно около 200 проявлений минеральных вод.

Запасы минеральных (лечебно-столовых, бальнеологических) подземных вод утверждены по 9 месторождениям (участкам): Верхне-Бестяхское, Мало-Нахотское (термальный участок), Мало-Нахотское, Нюрбинское, Нюрбинский участок, Нежданинское, Надеждинское, Ленские зори, Абалахское, с общей суммой запасов 2,365 тыс. м<sup>3</sup>/сут.

Промышленные воды в виде рассолов с минерализацией от 60 до 400 г/дм<sup>3</sup> широко распространены в западном регионе республики, в пределах Непско-Ботуобинской и Предпатомской нефтегазоносных областей, в Мало-Ботуобинском и Далдыно-Алакитском алмазоносных районах.

Общий суточный объем добычи подземных вод в Республике Саха (Якутия) составляет 130 тыс. м<sup>3</sup>/сут. Из них на хозяйственно-питьевые нужды 84 тыс. м<sup>3</sup>/сут, на технические нужды 46 тыс. м<sup>3</sup>/сут.

Суммарный водоотбор из подземных источников составляет для территории Центральной Якутии 9,6 тыс. м<sup>3</sup>/сут, Западной Якутии (Ленский район) 39 тыс. м<sup>3</sup>/сут, Южной Якутии (Алданский, Нерюнгринский районы) 82 тыс. м<sup>3</sup>/сут.

Минерально-сырьевой комплекс республики осваивается и развивается на фоне существующих тенденций и проблем:

исчерпание фонда легкооткрываемых месторождений основных видов полезных ископаемых;

снижение геолого-экономических характеристик и качества руд вводимых в эксплуатацию месторождений;

увеличение глубин поисков и разработки месторождений полезных ископаемых;

перемещение геологоразведочных работ в удаленные районы, районы со сложными горно-геологическими условиями и слабо развитой инфраструктурой;

отсутствие отвечающей современным требованиям геолого-картографической основы на ряд перспективных регионов республики, что сдерживает проведение опережающих прогнозно-минерагенических исследований и поисковых работ;

обеспеченность подземными водами хозяйственно-питьевого назначения населения республики крайне мала.

Перспективы развития минерально-сырьевого комплекса республики определяются наличием разведанных запасов и прогнозным потенциалом недр, состоянием добывающей промышленности, конъюнктурой спроса и предложений различных видов полезных ископаемых на мировом, общероссийском и региональном рынках.

### **Раздел 1.2. Подпрограмма № 3 «Газификация населенных пунктов и обеспечение надежности газового хозяйства»**

Подпрограмма предусматривает строительство газовых сетей в новых микрорайонах, молодежных кварталах на территории Горного, Мегино-Кангаласского, Чурапчинского, Вилюйского улусов, газификацию населенных пунктов заречных улусов, а также населенных пунктов, расположенных вдоль трассы магистрального газопровода «Сила Сибири».

За период с 2002 по 2018 годы в Республике Саха (Якутия) построено более 2 863,45 км газопроводов, газифицировано 39 004 жилых домов, переведены на газовое топливо 167 котельных, газифицировано 87 объектов сельского хозяйства.

На сегодняшний день в республике природный газ поставляется уже в 100 населенных пунктах 10 районов (Верхневиллюйский, Вилюйский, Горный, Кобяйский, Намский, Хангаласский, Мегино-Кангаласский, Чурапчинский, Мирнинский, Ленский) и в г. Якутске с пригородами, построено и введено в эксплуатацию 7 415 км газовых сетей (4 215 км внутрипоселковых и межпоселковых газовых сетей и свыше 3 200 км магистральных газопроводов).

Газификация населенных пунктов по трассе действующего газопровода «СВГКМ – Мастах – Берге – Якутск». За 2002 - 2018 годы закончена

газификация сел, расположенных вдоль магистрального газопровода «Кысыл-Сыр – Мастах – Берге – Якутск», газифицированы села Верхневиллойского улуса от магистрального газопровода «Виллойск – Верхневиллойск», газифицированы с. Бясь-Кюель и Кюерелях Горного улуса, 15 населенных пунктов Виллойского улуса. Построены две нитки подводного перехода через р. Лена. В значительной степени повышена надежность обеспечения газом г. Якутска с вводом в действие ГРС-2 и проведением работ по реконструкции и модернизации существующих газовых сетей г. Якутска. Завершено строительство магистрального газопровода к с. Асыма. Завершено строительство магистрального газопровода к с. Бердигестях (участки Кюерелях – Асыма, Асыма – Бердигестях). Завершено строительство магистрального газопровода «Булгунняхтах – Улахан-Ан» Хангаласского улуса. Построены внутрипоселковые газовые сети в с. Улахан-Ан, Октемцы, Тэхтюр, п. Мохсоголлох, уличные газовые сети в г. Покровске Хангаласского улуса.

Газификация заречных улусов. Завершено строительство магистрального газопровода «Майя – Табага – Чурапча – Ытык-Кюель» на участке от с. Табага до с. Чурапча, в том числе проведены работы по технологической связи и телемеханике.

Газификацией охвачены 17 населенных пунктов в Мегино-Кангаласском и Чурапчинском улусах.

Для обеспечения надежности газоснабжения населенных пунктов заречья реконструирована основная нитка магистрального газопровода «Хатассы – Павловск» с подводным переходом через р. Лена.

Доставка топлива автомобильным и речным транспортом в условиях региона требует значительных финансовых затрат, а заготовка дров приводит к отрицательным экологическим последствиям.

Обеспечение топливно-энергетическими ресурсами промышленных, сельскохозяйственных предприятий, объектов жилищно-коммунального хозяйства заречных улусов не может быть эффективно обеспечено за счет дальнейшего наращивания потребления угля, дров, дизельного и нефтяного котельно-печного топлива.

Наиболее эффективным направлением в решении проблемы снабжения топливом заречных улусов является использование природного газа.

Газопроводная система заречных улусов войдет в состав газотранспортной системы центрального района Республики Саха (Якутия), как ее дальнейшее развитие.

Магистральный газопровод к заречным улусам подключается к газопроводу «Средне-Виллойское месторождение – Мастах – Берге – Якутск» (северо-западнее г. Якутска) в районе ГРС-2.

Газификация Западной Якутии. Газоснабжение промышленных и коммунальных объектов Мирнинского района осуществляется со Среднеботуобинского газонефтеконденсатного месторождения. Годовое потребление природного газа составляет 210 - 230 млн. м<sup>3</sup>. Природный газ подается потребителям по магистральному газопроводу в одностороннем исполнении диаметром 530 мм, протяженностью 614 км.

Предприятием, осуществляющим добычу и подготовку природного газа, транспортировку, распределение и реализацию природного газа в Западной Якутии, является АО «АЛРОСА-Газ».

В 2015 году завершен полный комплекс строительно-монтажных работ по объекту «Внутрипоселковые газовые сети с. Арылах», выполнялись работы по газоснабжению г. Мирный.

В настоящее время газификацией охвачено 6 населенных пунктов Мирнинского района: г. Мирный, п. Светлый, п. Маркока, п. Заря, с. Арылах, с. Таас-Юрях, из них в п. Светлый и Заря газифицированы промышленные объекты.

Источником финансирования являются средства от применения спецнадбавки в тарифе на транспортировку природного газа по газораспределительным сетям АО «АЛРОСА-Газ».

Ежегодно АО «АЛРОСА-Газ» выполняет работы по проектированию и строительству подводящих газопроводов-вводов до границ земельных участков жилых домов.

Газификация населенных пунктов, расположенных вдоль магистрального газопровода «Сила Сибири». В целях развития газификации Республика Саха (Якутия) ведет многолетнюю работу с ПАО «Газпром». В 2007 году подписано соглашение о сотрудничестве между Республикой Саха (Якутия) и ПАО «Газпром», договор о газификации, в соответствии с которым разработана Генеральная схема газоснабжения и газификации Республики Саха (Якутия), утвержденная в 2010 году и скорректированная в 2015 году, договор о сотрудничестве в области социально-экономического развития Республики Саха (Якутия) при реализации Восточной газовой программы.

В рамках реализации Концепции участия ПАО «Газпром» в газификации регионов Российской Федерации ООО «Газпром межрегионгаз» был разработан проект Программы развития газоснабжения и газификации Республики Саха (Якутия) на период с 2016 по 2025 годы, обеспечивающий газификацию населенных пунктов Олекминского, Ленского, Алданского, Нерюнгринского районов республики, расположенных вдоль трассы магистрального газопровода «Сила Сибири», также был разработан план-график синхронизации выполнения программы

газификации Республики Саха (Якутия) на 2016-2017 годы.

Программа и план-график синхронизации ее выполнения были утверждены Главой Республики Саха (Якутия) и Председателем Правления ПАО «Газпром» 02 июня 2017 года в рамках Петербургского международного экономического форума – 2017.

При газификации регионов Российской Федерации ПАО «Газпром» придерживается единых подходов:

общество осуществляет строительство газопроводов-отводов и межпоселковых газопроводов (высокое давление);

строительство внутрипоселковых газопроводов (низкое давление) является зоной ответственности субъекта, т.е. Республики Саха (Якутия).

Согласно Программе объем финансирования составит 13,1 млрд руб., предусмотрена газификация 30 населенных пунктов, общая протяженность планируемых к строительству газопроводов - 761 км, количество газифицируемых домовладений - 6 657 единиц, также запланирована газификация котельных, промышленных и сельскохозяйственных предприятий в количестве 90 единиц.

В настоящее время ПАО «Газпром» проведены конкурсные процедуры, и заключены договора на выполнение проектно-изыскательских работ по газопроводам-отводам, ГРС и межпоселковым газопроводам к населенным пунктам Республики Саха (Якутия).

Республикой Саха (Якутия) в свою очередь были начаты работы по выполнению своих обязательств в части проектирования уличных газовых сетей г. Олекминск Олекминского района и внутрипоселковых газовых сетей с. Мурья и Беченча Ленского района, данные мероприятия были предусмотрены в рамках Инвестиционной программы Республики Саха (Якутия) на 2016 год. В 2016 году разработаны проектно-сметные документации по уличным газовым сетям г. Олекминск Олекминского района и внутрипоселковым газовым сетям с. Беченча и с. Мурья Ленского района.

В обязательства Республики Саха (Якутия) входит проектирование и строительство газовых сетей в 30 населенных пунктах Олекминского, Ленского, Алданского, Нерюнгринского районов Республики Саха (Якутия).

Необходимость разработки Программы продиктована первостепенной важностью стоящих перед государством стратегических целей, также исходя из масштабов предстоящих работ, огромных финансовых затрат и технической сложности строительства.

В результате реализации программы будет построено 364,8 км объектов газоснабжения, газифицировано 30 населенных пунктов, прирост объема потребления газа составит 741 488 тыс. м<sup>3</sup>/год.

Таблица 2. SWOT-анализ текущего состояния газификации населенных пунктов Республики Саха (Якутия)

Сильные стороны	Слабые стороны
Наличие достаточных ресурсов природного газа; наличие достаточного количества республиканских подрядных организаций, имеющих значительный опыт работ в области газификации; наличие республиканских проектных организаций, имеющих значительный опыт в проектировании газопроводов; наличие утвержденной Генеральной схемы газоснабжения и газификации Республики Саха (Якутия)	Низкая плотность населения (очаговый характер расселения) и соответственно удаленность объектов газоснабжения от источников сетевого газа, что обуславливает высокие капитальные затраты на газификацию; значительная сезонность проведения строительно-монтажных работ по газификации, обусловленная климатом; значительный износ объектов транспортировки природного газа; локальность и изолированность газотранспортных систем (сезонная неравномерность газопотребления, отсутствие внутри крупного потребителя); отсутствие внешнего источника инвестирования; отсутствие крупного потребителя природного газа
Возможности	Угрозы
Привлечение ПАО «Газпром» к газификации населенных пунктов республики; оптимизация топливно-энергетического баланса в районах, доступных для сетевой газификации (газификация объектов сельского хозяйства и перевод котельных на газ); улучшение экологической ситуации и условий жизни населения в районах, доступных для сетевой газификации	Наличие вероятности технологических инцидентов на объектах добычи и транспортировки газа; финансовые кризисы, снижающие активность экономической деятельности в реальном секторе экономики; значительный рост цены на газ в связи с тем, что газификация населенных пунктов не приводит к адекватному росту газопотребления

В Республике Саха (Якутия) подготовлена реальная сырьевая база для ускоренного развития газовой промышленности на востоке страны. Имеющихся запасов и прогнозируемых ресурсов газа достаточно для долгосрочного удовлетворения внутренних потребностей республики, устойчивого снабжения дальневосточных субъектов Российской Федерации и подачи крупных объемов газового углеводородного сырья на экспорт в страны Азиатско-Тихоокеанского региона.

На территории Республики Саха (Якутия) запасы газа по категориям С1 + С2 составляют 3 110,29 млрд м<sup>3</sup>. Суммарная ежегодная добыча природного газа в республике находится на уровне 1,9 млрд м<sup>3</sup>.



Основные проблемы газификации населенных пунктов республики относятся:

1) современное состояние газового комплекса республики характеризуется сложными процессами реформирования организационной структуры, следствием которых является недостаточно четкое взаимодействие предприятий, неблагоприятным финансовым состоянием предприятий отрасли, неудовлетворительным техническим состоянием основных фондов;

2) очаговый характер заселения с низкой плотностью населения (0,3 чел./кв. км). Якутия - самый большой по площади субъект Российской Федерации. Республика Саха (Якутия) занимает территорию площадью 3 103,2 тыс. кв. км (18,2% территории России), при этом численность населения составляет 958,2 тыс. человек. Данный факт обуславливает необходимость строительства протяженных газовых сетей и соответственно значительные капиталовложения на газификацию;

3) экстремальные природно-климатические условия определяют сезонность выполнения строительно-монтажных работ и приобретения трубной продукции. Производство строительно-монтажных работ осуществляется только в зимний период с декабря по март (4 месяца) в зависимости от температурного режима. Более 90% территории республики имеет сезонную транспортную доступность;

4) особенностью газодобывающей и газотранспортной системы также является то, что она состоит из трех локальных подсистем - Центральной, Западной и Среднетюнговской. В настоящее время все подсистемы работают замкнуто и технологически независимы друг от друга;

5) поставки природного газа производятся сугубо для обеспечения выработки электрической и тепловой энергии, в связи с этим газопотребление в республике связано с климатическими условиями и характеризуется большой сезонной неравномерностью газопотребления (коэффициент неравномерности равен 0,612).

Анализ отдельных аспектов несоответствия уровня газификации потребностям социально-экономического развития Республики Саха (Якутия) показывает, что они носят комплексный характер. Целесообразность решения этой проблемы с использованием программно-целевого метода управления определяется следующими факторами:

комплексный характер проблемы, обусловленный сложными природно-климатическими условиями, низкой плотностью населения на огромной территории республики и ролью газификации, обеспечивающей условия для экономического роста, повышения качества жизни населения;

высокая капиталоемкость и социальный характер газификации,

определяющие ее низкую инвестиционную привлекательность для бизнеса и необходимость участия государства в реализации программы газификации.

Газификация населенных пунктов имеет как значительный социальный эффект, состоящий в улучшении условий труда, так и экономический эффект, выражающийся в повышении производительности труда и снижении себестоимости сельхозпродукции. В перспективе данный проект даст толчок промышленному развитию, позволит более интенсивно развивать экономику.

### **Раздел 1.3. Подпрограмма № 4 «Расширение использования природного газа в качестве моторного топлива для транспорта и техники специального назначения»**

Важнейшим направлением государственной транспортной политики Российской Федерации, определенным в указах Президента Российской Федерации, посланиях Президента Российской Федерации Федеральному Собранию Российской Федерации, Основных направлениях деятельности Правительства Российской Федерации на период до 2018 года, Концепции долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2020 года, Транспортной стратегии Российской Федерации на период до 2030 года, Энергетической стратегии России на период до 2030 года, Стратегии инновационного развития Российской Федерации на период до 2020 года, других отраслевых стратегиях и концепциях, является снижение негативного влияния транспорта на окружающую среду и здоровье человека при эффективном использовании природного капитала страны.

Использование природного газа в качестве моторного топлива имеет ряд преимуществ, в том числе:

позволяет уменьшить себестоимость перевозок на 15-25%, что обусловлено более низкой ценой на компримированный природный газ;

снижает выбросы токсичных веществ в окружающую среду (оксида углерода - в 2,5 раза, оксида азота - в 2 раза, углеводородов - в 3 раза, задымленности - в 9 раз);

повышает ресурс двигателей и срок эксплуатации транспортных средств и техники специального назначения в 1,3 -1,5 раза.

Долгосрочные направления государственной политики в сфере внедрения техники, использующей природный газ в качестве моторного топлива, определены исходя из установленных государством стратегических ориентиров социально-экономического развития и предусматривают:

увеличение потребления природного газа в качестве моторного топлива;

обновление парка транспортных средств, внедрение техники специального назначения нового поколения, имеющей высокие показатели экономичности, энергоэффективности, безопасности и надежности за счет перехода на использование природного газа в качестве моторного топлива;

синхронизированное развитие парка газомоторной техники, газотранспортной инфраструктуры, сервисной сети и системы послепродажного обслуживания;

развитие научно-исследовательского, технического, производственно-технологического и кадрового потенциалов для разработки, производства, внедрения и эффективной эксплуатации транспортных средств и техники специального назначения, использующих природный газ в качестве моторного топлива на протяжении жизненного цикла.

Правительством Российской Федерации поставлена цель доведения к 2020 году в субъектах Российской Федерации уровня использования природного газа в качестве моторного топлива для общественного автомобильного транспорта и транспорта дорожно-коммунальных служб:

в городах с численностью населения более 1000 тыс. человек - до 50% общего количества единиц техники;

в городах с численностью населения более 300 тыс. человек - до 30% общего количества единиц техники;

в городах и населенных пунктах с численностью населения более 100 тыс. человек - до 10% общего количества единиц техники.

В отдаленных от центральной части страны территориях и территориях с ограниченной транспортной доступностью внедрение техники, использующей природный газ в качестве моторного топлива, позволит обеспечить организацию необходимого транспортного обеспечения жизнедеятельности и сократить расходы на создание и эксплуатацию инфраструктуры традиционных видов топлива.

Учитывая комплексный характер проблем, подлежащих решению, очевидна необходимость реализации мероприятий программы в регионах, где могут быть созданы соответствующие условия. Концентрация усилий и финансовых ресурсов на приоритетных направлениях позволит повысить эффективность реализации программы.

В субъектах Российской Федерации в соответствии с приоритетами государственной политики в сфере внедрения газомоторной техники, а также стратегий социально-экономического развития данных регионов, разработаны региональные программы, определяющие реализацию основных направлений государственной политики на территории регионов.

Переход на сжиженный природный газ рассматривается как одно из приоритетных направлений на железнодорожном и водном транспорте,

так как позволяет снизить объемы вредных выбросов, повысить качественные показатели эксплуатационной работы. К 2030 году планируется обеспечить замещение 25-30% дизельного топлива природным газом.

Темпы перехода различных видов транспорта и техники специального назначения на использование природного газа в качестве моторного топлива во многом зависят как от имеющегося научно-технического и производственного задела отраслей транспортного, дорожно-коммунального и сельскохозяйственного машиностроения, так и от наличия в стране газозаправочной и сервисной инфраструктуры.

Среди всех видов транспорта наиболее высокие темпы перехода на использование природного газа в качестве моторного топлива могут быть обеспечены на автомобильном и водном транспорте, которые в совокупности выполняют более 60% от общего объема пассажирских перевозок и более 70% от общего объема перевозок грузов. Использование природного газа в качестве моторного топлива будет стимулировать снижение себестоимости перевозок, повышение их эффективности и уменьшение негативного воздействия автомобильного транспорта на окружающую среду.

С целью поэтапного перехода транспорта на использование природного газа необходимо:

увеличить объемы и расширить линейку производства отечественных транспортных средств, работающих на природном газе, обеспечить повышение их надежности, безопасности и энергоэффективности;

разработать и внедрить меры стимулирования потенциальных потребителей к приобретению транспортных средств, использующих природный газ в качестве моторного топлива;

использовать меры государственного стимулирования перехода транспорта на использование компримированного природного газа (далее - КПГ) и сжиженного природного газа (далее - СПГ), включая выделение субсидий для производителей и для субъектов Российской Федерации для частичной компенсации затрат владельцев на переоборудование существующих транспортных средств, снижение налоговой нагрузки и размера платы за пользование транспортной инфраструктурой для транспорта, использующего природный газ в качестве моторного топлива;

обеспечить развитие производственно-сбытовой и сервисной инфраструктуры КПГ и СПГ;

совершенствовать нормативно-правовую базу в сфере использования природного газа в качестве моторного топлива на транспорте;

обеспечить обучение и подготовку квалифицированного персонала для работы с транспортом, использующим природный газ в качестве моторного топлива.

Темпы перехода транспорта на использование природного газа в качестве моторного топлива будут во многом определяться:

стоимостью КПП и СПГ по сравнению с традиционными видами топлива;

номенклатурой, объемами производства и ценой транспортных средств, использующих КПП и СПГ в качестве моторного топлива;

темпами строительства объектов газозаправочной инфраструктуры и эффективностью мер государственного стимулирования перехода транспорта на использование КПП и СПГ.

В 2018 году средняя розничная цена 1 м<sup>3</sup> метана (который по своим энергетическим свойствам равен 1 литру бензина) составляет 15,2 руб., что в 2-3 раза дешевле бензина или дизельного топлива. Опросы автовладельцев показали, что для стимулирования перехода на природный газ (КПП И СПГ) его розничная цена и в перспективе не должна превышать 50% от стоимости традиционных видов топлива. Это связано с необходимостью обеспечения приемлемого срока окупаемости инвестиций в закупку транспортных средств, использующих природный газ в качестве моторного топлива, продажная цена которых в среднем на 25% выше по сравнению с техникой, работающей на бензине или дизельном топливе.

К основным российским производителям техники использующей природный газ в качестве моторного топлива относятся ПАО «КАМАЗ», группа ГАЗ, группа компаний «Volgabus». Для стимулирования производства техники, использующей природный газ в качестве моторного топлива, в 2015-2016 годах выделялись федеральные субсидии ее производителям в размере 3 млрд руб. ежегодно. Это позволило увеличить объем производства автобусов и техники для жилищно-коммунального хозяйства на 1,7 тыс. ед. в год.

Республика Саха (Якутия) была и остается крупным потребителем светлых нефтепродуктов для жизнеобеспечения населения и развития отраслей добывающей промышленности.

В целях повышения эффективности эксплуатации и расширения существующей сети АГНКС возможно осуществлять обеспечение КПП удаленных потребителей за счет применения передвижных автомобильных газовых заправщиков (далее - ПАГЗ). В Республике Саха (Якутия), помимо стационарных АГНКС, есть возможность осуществлять заправку

газобаллонных автотранспортных средств (далее – АТС) с использованием ПАГЗ с дожимным компрессором.

На территории Республики Саха (Якутия) на государственном учете состоят порядка 300 тыс. автотранспортных средств: 8 887 автобусов (3,1% от общего количества автотранспорта), 50 282 грузовых автомобилей (17,3% от общего количества автотранспорта) и 231 575 легковых автомобилей (79,6% от общего количества автомобилей). Юридическим лицам республики принадлежит 42 871 транспортных средств (или 14,8%). Ежегодно в республике количество автотранспортных средств увеличивается в среднем на 3-4 %. В настоящее время эксплуатируются более 1 тыс. единиц флота в бассейне р. Лена на территории Республики Саха (Якутия).

В настоящее время существующая сеть АГНКС Республики Саха (Якутия) представлена 5 АГНКС и 1 комплексом сжижения природного газа в п. Нижний Бестях Мегино-Кангаласского района. Загрузка указанных АГНКС составляет в среднем 10-12 % от проектной мощности по причине малого количества газобаллонных автомобилей в республике.

Таблица № 3. Сеть АГНКС в Республике Саха (Якутия)

№	Обозначение АГНКС	Расположение АГНКС	Год ввода в эксплуатацию	Проектная производительность, куб.м в сутки	Проектное количество заправок в сутки	Среднее фактическое количество заправок в сутки
1.	АГНКС-1	г. Якутск	2007 год	27 360	180	45
2.	АГНКС-2	г. Якутск	2013 год	20 640	150	23
3.	АГНКС-3	г. Якутск	2015 год	31 800	240	60
4.	АГНКС	г. Мирный	2016 год	31 800	240	60
5.	АГНКС	п. Айхал	2016 год	31 800	240	25

За время работы АГНКС более 1 тыс. ед. автотранспорта переведено на КПП, модельный ряд которых представляют различные автотранспортные средства (ЛИАЗ, ЛАЗ, ПАЗ, ЗИЛ, КамАЗ, ГАЗ, УАЗ, Газель, Волга, ВАЗ, а также «иномарки»).

Сеть автомобильных газозаправочных станций (далее - АГЗС) Республики Саха (Якутия) представлена порядка 20 АГЗС ПАО «ЯТЭК», АО «Сахатранснефтегаз», частных организаций и индивидуальных предпринимателей. При этом зарегистрированных автотранспортных средств в Республике Саха (Якутия), использующих сжиженный углеводородный газ, составляет порядка 12 тыс. ед. Существуют и функционируют 13 станций по установке газобаллонного оборудования на сжиженном углеводородном газе.

В целях расширения использования природного газа в качестве моторного топлива для транспорта и техники специального назначения необходимо создание широкой сети АГЗС и центров по переводу автомобилей на газобаллонное оборудование за счет строительства передвижных и стационарных АГЗС и многотопливных АЗС.

Несмотря на достигнутые результаты, использование КПП не получило в республике достаточно широкого распространения в силу отсутствия развитой сети АГНКС. Работа по замене и переводу автотранспортных средств на использование КПП не носила системный и комплексный характер, практически не затрагивала бюджетные организации. Для использования газомоторного топлива на автотранспорте технологически необходимо использование традиционного вида топлива в количестве от 10 до 30%.

Таким образом, предполагается осуществление следующих мероприятий в целях обеспечения и развития рынка газомоторного топлива в целом:

расширение сети АГНКС и АГЗС за счет строительства станций и центров по переводу автомобилей на газобаллонное оборудование по всей территории республики;

перевод автотранспортных средств на сжиженный углеводородный газ и компримированный природный газ;

развитие многотопливных автозаправочных станций путем реконструкции существующих в Республике Саха (Якутия) автозаправочных станций.

В рамках разработки мер стимулирования развития газомоторного топлива предполагается реализация мероприятий по субсидированию части затрат компаний, осуществляющих их строительство и реконструкцию.

Одним из векторов реализации программы является создание условий для физических лиц для эффективного снижения издержек на содержание автотранспортных средств. Так в настоящее время в Республике Саха (Якутия) инициируется вопрос о применении налоговых льгот, предусматривающих снижение ставки транспортного налога в отношении автомобилей, использующих газомоторное топливо, ведется работа по разработке правового механизма, призванного не только сократить издержки на содержание транспортных средств, но и поощряющего переход на газомоторное топливо. Также в целях развития данного направления планируется разработка мер по упрощению процедуры предоставления компаниям, реализующим строительство автозаправочных станций, земельных участков под размещение газозаправочных станций на территории Республики Саха (Якутия).

Нахождение оптимального соотношения методов развития газомоторного топлива, ориентированных на создание условий для физических лиц и компаний владельцев автозаправочных станций, должно стать одним из инструментов поступательного развития газомоторного топлива в республике.

Таблица № 4.SWOT – анализ текущего состояния

Сильные стороны (S)	Слабые стороны (W)
Низкая стоимость топлива и, как следствие, быстрая окупаемость оборудования; наличие нормативно-правовых и организационных основ государственной и муниципальной поддержки	Неразвитость сетей АГНКС; увеличение металлоемкости автомобиля на 30-40 кг; затруднения с пуском холодного двигателя; потеря разгонной динамики и снижение максимальной скорости в среднем на 5-8%; потеря мощности двигателя на 10-15%; увеличение высоты центра тяжести; увеличение расхода газа относительно бензина; высокий показатель объема выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух; отсутствие у организаций транспорта достаточных собственных оборотных средств для осуществления программ обновления и модернизации основных фондов
Возможности (O)	Угрозы (T)
Привлечение ПАО «Газпром» в активизацию рынка газомоторного топлива; развитие многотопливных заправок; уменьшение объема выброса вредных веществ в атмосферу; обеспечение соответствий транспортного парка подрядных организаций современным и перспективным экологическим требованиям (по шумам и эмиссии вредных веществ, выделяемых двигателями); - низкая стоимость топлива и, как следствие, быстрая окупаемость оборудования; - снижение затрат на эксплуатацию и ремонт транспортных средств	Снижение темпов перевода автомобильного транспорта на газомоторное топливо, в связи с финансовыми затруднениями; финансовый кризис, снижающий активность экономической деятельности в реальном секторе экономики; сокращение финансирования из федерального, республиканского и местного бюджетов

## Раздел 2. Цель и задачи государственной программы

Цель государственной программы - формирование условий для создания и развития глобально - конкурентоспособных базовых отраслей экономики с расширенной сервисной средой при рациональном природопользовании и высокой социальной ответственности бизнеса.



Государственная программа включает четыре подпрограммы – «Обеспечивающая подпрограмма», «Геологоразведочные работы на территории Республики Саха (Якутия) на 2020 - 2024 годы», «Газификация населенных пунктов и обеспечение надежности газового хозяйства» и «Расширение использования природного газа в качестве моторного топлива для транспорта и техники специального назначения».

Задачами государственной программы являются:

1) выработка и реализация государственной политики, нормативного правового регулирования и управления в сфере промышленности, реализация полномочий в сфере управления фондом недр и геологического изучения, использование и охрана недр на территории Республики Саха (Якутия);

2) подготовка минерально-сырьевой базы, позволяющей устойчиво обеспечивать сырьем действующие и перспективные потребности промышленности, а также решать общественно значимые социальные задачи;

3) газификация населенных пунктов;

4) обеспечение надежности газового хозяйства;

5) создание и расширение сети автогазозаправочных станций Республики Саха (Якутия);

6) перевод транспортных средств на газомоторное топливо.

Задачи программы решаются путем реализации мероприятий подпрограмм.

2.1. Цель обеспечивающей подпрограммы - выработка и реализация государственной политики, нормативное правовое регулирование и управление в сфере промышленности, реализация полномочий в сфере управления фондом недр и геологического изучения, использование и охрана недр на территории Республики Саха (Якутия)

Обеспечивающая подпрограмма направлена на реализацию установленных функций Министерства промышленности и геологии Республики Саха (Якутия) как исполнительного органа государственной власти, ответственного за координацию основных направлений промышленной политики в Республике Саха (Якутия), включающих решение следующих задач:

1) повышение региональной изученности особенностей геологического строения территории Республики Саха (Якутия);

2) воспроизводство минерально-сырьевой базы обрабатываемых и вовлекаемых в освоение запасов минерального сырья для обеспечения текущих и перспективных потребностей экономики;

3) реализация полномочий Республики Саха (Якутия) в области недропользования;

4) разработка законодательных инициатив с целью упрощения получения золотодобывающими предприятиями разрешительной документации и координация действий с недропользователями в реализации проектов;

5) развитие добычи благородных металлов (серебро, золото, платина);

6) создание условий для прироста объемов производства ювелирной продукции и сертифицированных бриллиантов, эффективного и полного использования производственных мощностей за счет содействия стабильной реализации, формирования положительного имиджа производителей и поддержки выхода на новые рынки сбыта;

7) взаимодействие и координация деятельности между предприятиями нефтегазового сектора Республики Саха (Якутия) с целью повышения эффективности производства;

8) создание благоприятных условий для дальнейшего развития нефтегазового комплекса, в том числе перспективным созданием нефте- и газоперерабатывающих производств, Республики Саха (Якутия);

9) взаимодействие и координация деятельности предприятий угольной отрасли Республики Саха (Якутия) с целью повышения эффективности производства;

10) создание благоприятных условий для дальнейшего развития угольной отрасли Республики Саха (Якутия);

11) создание благоприятных условий для развития лесоперерабатывающей отрасли;

12) взаимодействие и координация деятельности предприятий по добыче и освоению месторождений цветных и редкоземельных металлов, в том числе восстановление оловодобывающей промышленности;

13) газификация населенных пунктов;

14) обеспечение надежности газового хозяйства Республики Саха (Якутия);

15) создание и расширение сети автогазозаправочных станций Республики Саха (Якутия);

16) перевод транспортных средств на газомоторное топливо;

17) реконструкция автозаправочных станций Республики Саха (Якутия).

2.2. Цель подпрограммы «Геологоразведочные работы на территории Республики Саха (Якутия) на 2020 - 2024 годы» - подготовка минерально-сырьевой базы, позволяющей устойчиво обеспечивать сырьем действующие

и перспективные потребности промышленности, а также решать общественно значимые социальные задачи

Мероприятия подпрограммы «Геологоразведочные работы на территории Республики Саха (Якутия) на 2020 - 2024 годы» обеспечивают решение следующих задач:

- 1) повышение региональной изученности особенностей геологического строения территории Республики Саха (Якутия);
- 2) воспроизводство минерально-сырьевой базы обрабатываемых и вовлекаемых в освоение запасов минерального сырья для обеспечения текущих и перспективных потребностей экономики.

Ежегодное финансирование геологоразведочных работ до 2024 года на территории Республики Саха (Якутия) планируется на уровне 22 млрд руб., где средства федерального бюджета составят около 10%, а средства государственного бюджета Республики Саха (Якутия) около 1%. Остальная часть (89%) будет обеспечена собственными средствами недропользователей.

Таблица 5. Сведения о финансировании геологоразведочных работ за счет всех источников (справочно)

	2018 (факт)	2019 (оценка)	2020 (план)	2021 (план)	2022 (план)	2023 (план)	2024 (план)
Объем геологоразведочных работ в действующих ценах, млн руб. (с НДС)	25 165,9	32 716,7	22 084,2	22 084,2	22 084,2	22 150,2	22 150,2
в том числе:							
из федерального бюджета, млн руб.	2 248,9	3 231,8	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000
из государственного бюджета Республики Саха (Якутия), млн руб.	98,8	126,5	84,2	84,2	84,2	88,79	93,7
собственные средства недропользователей, млн руб.	22 818,2	29 365	20 000	20 000	20 000	20 000	20 000

За счет средств федерального бюджета будет выполняться региональное изучение территории, сейсморазведочные работы на нефть и газ, поисковые и оценочные работы на твердые полезные ископаемые (уголь, благородные, редкие, редкоземельные и цветные металлы, неметаллы).

Основной объем геологоразведочных работ, выполняемых за счет собственных средств недропользователей, будет направлен на разведку уже известных месторождений, а также на геологическое изучение перспективных участков недр с прогнозными ресурсами полезных ископаемых и на участках без прогнозных ресурсов в заявительном порядке для наращивания собственной минерально-сырьевой базы полезных ископаемых.

В рамках финансирования из государственного бюджета Республики Саха (Якутия) будет обеспечено исполнение полномочий Республики Саха (Якутия) в области недропользования, установленных Законом Российской Федерации от 21 февраля 1992 г. № 2395-1 «О недрах», путем реализации следующих мероприятий.

### 2.2.1. Региональные геологоразведочные работы

Данное мероприятие включает в себя проведение следующих работ:

подготовку геологических, гидрогеологических карт, карт полезных ископаемых и геолого-экономического потенциала масштабов 1:1 500 000, 1:500 000 с использованием опережающих аэрокосмических и аэрогеофизических исследований;

прогнозные и прогнозно-ревизионные работы на разные виды полезных ископаемых для участия в разработке и реализации государственных программ геологического изучения недр, развития и освоения минерально-сырьевой базы Российской Федерации;

анализ (мониторинг) минерально-сырьевой базы республики с целью подготовки предложений к программам геологоразведочных работ и лицензирования, включающим полевые проспекторские работы;

составление кадастров месторождений и проявлений общераспространенных полезных ископаемых по территориям административных районов Республики Саха (Якутия) и в целом по республике;

обеспечение хранения и ведения территориального геологического информационного фонда Республики Саха (Якутия), включающее сбор, обработку и хранение геологической информации по территории Республики Саха (Якутия) и прилегающих территорий, предоставление информации в пользование по заявкам;

обеспечение хранения и ведения ведомственного архивного фонда геологической отрасли, подготовку и предоставление выписок, справок по запросам исполнительных органов государственной власти или по обращениям граждан;

обеспечение геологическими информационно-аналитическими

материалами исполнительных органов государственной власти в целях осуществления управления фондом недр и исполнения полномочий Республики Саха (Якутия), определенных законами Российской Федерации в области недропользования, в том числе по организации лицензирования участков недр, согласования технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых и иной проектной документации на выполнение работ, связанных с использованием участков недр местного значения, утверждения запасов полезных ископаемых по участкам недр местного значения, проведения государственного регионального надзора за геологическим изучением, рациональным использованием и охраной недр на участках недр местного значения;

составление и ведение территориальных (республиканских) балансов запасов;

ведение территориальных (республиканских) кадастров месторождений и проявлений общераспространенных полезных ископаемых и учету участков недр, используемых для строительства подземных сооружений, не связанных с добычей полезных ископаемых,

расчет размера вреда по участкам недр местного значения.

В связи с нарастающим объемом геологической информации и степени ее востребованности будут осуществляться работы по систематизации информационных ресурсов и переводу аналоговой информации в цифровой вид.

Предусматривается проведение ежегодного контроля за состоянием законсервированных и ликвидированных скважин, находящихся в собственности Республики Саха (Якутия) в нераспределенном фонде недр, пополнению электронной базы геологических данных скважин глубокого бурения.

Основными итогами реализации мероприятия являются повышение степени геологической изученности территории Республики Саха (Якутия), формирование резерва перспективных поисковых участков для освоенных горнорудных районов с истощающейся сырьевой базой и выявление новых высокоперспективных площадей на вовлекаемых в промышленное освоение территориях, оценка прогнозных ресурсов всех видов полезных ископаемых, концентрация специализированной информации об условиях освоения территорий в удобной для пользования форме для принятия решений органами государственной власти, бизнес-структурами и увеличение обеспеченности геологической информацией органов государственной власти в области геологии и недропользования, в том числе подготовка геологических, геолого-экономических материалов, необходимых для организации и проведения аукционов на право пользования недрами

и планирования направлений социально-экономического развития Республики Саха (Якутия).

### 2.2.2. Воспроизводство минерально-сырьевой базы

Для достижения результата в данном направлении предусматривается реализация мероприятий за счет государственного бюджета Республики Саха (Якутия) путем проведения комплекса геологоразведочных работ по поиску (включая оценку) новых месторождений и проявлений общераспространенных полезных ископаемых и подземных вод, рациональный выбор которых определяется особенностями геологического строения территории и видом сырья.

Данными работами планируется на основании поручений Главы Республики Саха (Якутия), Правительства Республики Саха (Якутия) и обращений глав муниципальных образований сформировать на территории Чурапчинского, Горного, Алданского, Мегино-Кангаласского, Таттинского, Амгинского, Усть-Алданского улусов, а также арктических и северных районов Республики Саха (Якутия) – Кобяйского, Оймяконского, Абыйского, Усть-Янского, Верхнеколымского, Булунского улусов, республиканский фонд воспроизводства базы общераспространенных полезных ископаемых и подземных вод для обеспечения качественной питьевой водой населения Республики Саха (Якутия) и сырьем строительство объектов транспортной инфраструктуры.

Индикаторами данной подпрограммы являются:

достижение доли прироста региональной изученности геологическими картами масштаба 1:200 000 второго поколения от общего числа листов территории Республики Саха (Якутия);

доля прироста запасов полезных ископаемых (по общераспространенным полезным ископаемым) от объема погашения запасов в недрах.

Результатом реализации программы является достижение к 2024 году доли прироста запасов полезных ископаемых (по основным добываемым видам полезных ископаемых) 100% от объема погашения запасов в недрах.

### 2.3. Реализация мероприятий государственной программы в пределах территории арктических районов Республики Саха (Якутия)

В пределах арктических районов Республики Саха (Якутия) выявлены месторождения полезных ископаемых, в том числе алмазов, золота, серебра, олова, угля и др. Обеспеченность общераспространенными полезными ископаемыми низкая в связи с практически полным отсутствием круглогодичных автомобильных дорог и значительных объемов

промышленного и жилого строительства. Арктические районы Республики Саха (Якутия) мало изучены в части подземных вод, выявленные запасы не оценивались.

Учитывая высокие перспективы открытия новых месторождений полезных ископаемых, имеющих значение для развития добывающего производства и обеспечения строительства инфраструктуры, планируется проведение геологоразведочных работ за счет всех источников финансирования с целью обеспечения роста экономического и социального развития северных территорий.

Финансирование государственного бюджета Республики Саха (Якутия) в рамках обеспечения исполнения полномочий Республики Саха (Якутия) в области недропользования, установленных Законом Российской Федерации от 21 февраля 1992 г. № 2395-1 «О недрах», будет направлено в первую очередь на проведение следующих основных мероприятий подпрограммы № 2:

1) региональные геологоразведочные работы:

подготовка геологических карт полезных ископаемых (масштаб 1:1500 000) с учетом включения территории в пределах территории арктических районов Республики Саха (Якутия);

анализ (мониторинг) минерально-сырьевой базы республики с целью подготовки предложений к программам геологоразведочных работ и лицензирования, включающим полевые проспекторские работы;

составление кадастров месторождений и проявлений общераспространенных полезных ископаемых по территориям административных районов арктических районов Республики Саха (Якутия);

2) воспроизводство минерально-сырьевой базы:

поиск (включая ревизию, оценку) месторождений и проявлений общераспространенных полезных ископаемых;

поиск (включая оценку) месторождений подземных вод.

Таблица 6. Ресурсное обеспечение реализации государственной программы по арктическим улусам за счет средств государственного бюджета Республики Саха (Якутия)

Статус структурного элемента	Наименование государственной программы, подпрограммы государственной программы	Объемы бюджетных ассигнований, тыс. руб.				
		2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Подпрограмма	Геологоразведочные работы на территории	15 330,0	16 130,0	14 000,0	14 000,0	14 000,0

	Республики Саха (Якутия) на 2020 - 2024 годы					
Основное мероприятие 1.1	Региональные геологоразведочные работы	6 000,0	6 000,0	6 000,0	6 000,0	6 000,0
Основное мероприятие 1.2	Воспроизводство минерально-сырьевой базы	9 330,0	10 130,0	8 000,0	8 000,0	8 000,0

За счет средств федерального бюджета планируется проведение региональных работ на месторождениях нефти и газа, по составлению листов государственной геологической карты (масштаб 1:200 000), поисковых работ на благородные металлы. За счет собственных средств недропользователей планируются поисковые и разведочные работы на выявление месторождений нефти и газа, угля, алмазов, благородных металлов, олова, подземных вод и общераспространенных полезных ископаемых.

Ежегодное финансирование геологоразведочных работ за счет всех источников ожидается на уровне 2 млрд руб.

Направления и параметры реализации арктического раздела приведены в приложении № 4 к настоящей программе.

#### 2.4. Цель и задачи подпрограммы № 3 «Газификация населенных пунктов и обеспечение надежности газового хозяйства»

Цель подпрограммы – развитие системы газоснабжения в соответствии с потребностями жилищного, общественно-делового и промышленного строительства Республики Саха (Якутия) и повышение надежности, качества предоставляемых потребителям услуг газоснабжения.

Задачи подпрограммы:

газификация населенных пунктов;

обеспечение надежности газового хозяйства Республики Саха (Якутия).

В целом по подпрограмме при условии наличия дополнительного финансирования за период 2020 - 2024 гг. планируется:

- 1) строительство газовых сетей протяженностью 411,6 км;
- 2) уменьшение среднего количества инцидентов на объектах газового хозяйства до 10;
- 3) реконструкция, ремонт, переукладка и строительство газопроводов 471,1 км;
- 4) газифицирование 14 населенных пунктов;
- 5) обеспечение подключения к газу 3 377 жилых домов;



б) увеличение объема потребления природного газа до 1 632 млн куб.м в год.

Подпрограмма «Газификация населенных пунктов» направлена на реализацию следующих мероприятий:

- 1) строительство внутрипоселковых и уличных газовых сетей;
- 2) разработку проектно-сметной документации по объектам газификации;
- 3) газификацию Горного улуса;
- 4) газификацию Мегино-Кангаласского улуса;
- 5) газификацию Чурапчинского улуса;
- 6) газификацию Вилюйского улуса;
- 7) газификацию Олекминского района;
- 8) газификацию Ленского района;
- 9) газификацию Алданского района;
- 10) газификацию Нерюнгринского района;
- 11) оформление документации объектов газового хозяйства.

#### 2.5. Цель и задачи подпрограммы № 4 «Расширение использования природного газа в качестве моторного топлива на транспорте и техникой специального назначения»

Основными направлениями реализации программы является обеспечение бесперебойной работы существующих автозаправочных станций и разработка механизмов стимулирования использования СПГ и КПГ в качестве газомоторного топлива в Республике Саха (Якутия).

Настоящая подпрограмма разработана с целью расширения использования природного газа в качестве моторного топлива в целях повышения энергетической эффективности экономики Республики Саха (Якутия), обеспечения устойчивого снижения уровня негативного воздействия автомобильного транспорта на окружающую среду, здоровье населения и достижения наибольшей экономической эффективности перевозок автотранспортными средствами.

Достижение поставленной цели осуществляется на основе решения следующих задач:

- 1) создание и расширение сети автогазозаправочных станций Республики Саха (Якутия);
- 2) перевод транспортных средств на газомоторное топливо.

В ходе реализации программы будет производиться корректировка параметров, показателей и ежегодных планов ее реализации в рамках бюджетного процесса с учетом тенденций социально-экономического развития и территориального развития республики.

Основные показатели (индикаторы) программы определены исходя из принципа необходимости и достаточности информации о достижении цели и решения задач программы.

Показателями (индикаторами) достижения цели и решения задач государственной программы к 2023 году являются:

- 1) количество построенных и вновь введенных объектов газозаправочной инфраструктуры;
- 2) количество переведенных транспортных средств на газомоторное топливо.

Перечень и сведения о целевых показателях (индикаторах) программы с расшифровкой плановых значений по годам реализации приводится в приложении № 1 к настоящей программе.

Информация по финансовому обеспечению государственной программы в разрезе источников финансирования реализации государственной программы (с расшифровкой по главным распорядителям средств государственного бюджета Республики Саха (Якутия), основных мероприятий, а также по годам реализации государственной программы) приведена в приложении № 2 к настоящей программе.

Основными ожидаемыми результатами реализации программы должны стать:

- 1) увеличение количества к 2024 году на 27 АГНКС;
- 2) увеличение количества к 2024 году на 1 900 переведенных транспортных средств на использование природного газа в качестве моторного топлива.

В рамках программы предполагается реализация следующих основных мероприятий:

- 1) создание и расширение сети автогазозаправочных станций Республики Саха (Якутия);
- 2) перевод транспортных средств на газомоторное топливо.

Финансирование программы осуществляется из государственного бюджета Республики Саха (Якутия), средств федерального бюджета и внебюджетных источников в пределах средств, выделяемых на выполнение мероприятий государственной программы.

Планируется проведение работы по привлечению средств федерального бюджета на реализацию государственной политики в области расширения использования природного газа в качестве моторного топлива для транспорта и техники специального назначения.

При реализации программы могут возникнуть основные риски, оказывающие влияние на конечные результаты реализации мероприятий программы, к числу которых относятся:

1) финансовые риски, связанные с дефицитом средств федерального бюджета, государственного бюджета Республики Саха (Якутия) и внебюджетных источников, способные повлечь возможность невыполнения своих обязательств по финансированию мероприятий программы с последующим сокращением лимитов финансирования программы вследствие кризисных явлений в экономике.

При наступлении подобных рисков мероприятия программы будут пересмотрены с точки зрения их сокращения или снижения ожидаемых показателей эффективности;

2) правовые риски связаны с возможными изменениями законодательства Российской Федерации и Республики Саха (Якутия).

Снижение вероятности и минимизации рисков достигается путем проведения регулярного мониторинга изменений законодательства и при необходимости корректировки программы.

Внесение изменений в программу осуществляется по инициативе ответственного исполнителя программы либо во исполнение поручений Главы Республики Саха (Якутия) и Правительства Республики Саха (Якутия), в том числе с учетом результатов оценки эффективности реализации программы.

Ответственный исполнитель программы размещает на официальном информационном портале Республики Саха (Якутия) в сети Интернет информацию о программе, ходе ее реализации, достижении значений показателей (индикаторов), степени выполнения мероприятий программы.

Решение об изменении ресурсного обеспечения в ходе реализации программы может быть принято в связи с сокращением финансирования вследствие кризисных явлений в экономике по результатам оценки эффективности проводимых мероприятий программы на основе анализа показателей (индикаторов) программы, а также в случае изменения нормативных правовых актов Российской Федерации и Республики Саха (Якутия) в сфере реализации программы.

### **Раздел 3. Общая характеристика участия муниципальных образований Республики Саха (Якутия) в реализации Программы**

Согласно действующему законодательству Российской Федерации (статья 7 Федерального закона от 31 марта 1999 г. № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», а также статья 15 Федерального закона от 06 октября 2003 г. № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»)

организация газоснабжения населения является полномочием органов местного самоуправления поселений и осуществляется в порядке, установленном законодательством Российской Федерации и муниципальными нормативными правовыми актами.

В соответствии с пунктом 15 раздела II «Определение и предоставление технических условий» Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2013 г. № 1314, состав мероприятий, необходимых для обеспечения технической возможности осуществления подключения (технологического присоединения) объекта капитального строительства к сети газораспределения определяется в соответствии с региональной программой газификации.

Муниципальными образованиями Республики Саха (Якутия), участвующими в реализации программы, будет осуществляться разработка муниципальных схем и программ газификации населенных пунктов Республики Саха (Якутия).

Имеющиеся схемы газоснабжения и газификации населенных пунктов Республики Саха (Якутия) приведены в приложении № 3 к настоящей программе.

#### **Раздел 4. Перечень и сведения о целевых показателях (индикаторах) государственной программы**

Перечень и сведения о целевых показателях (индикаторах) государственной программы с расшифровкой плановых значений по годам ее реализации отображены в приложении № 1 к настоящей программе.

#### **Раздел 5. Ресурсное обеспечение государственной программы**

Информация по финансовому обеспечению государственной программы в разрезе источников финансирования реализации государственной программы (с расшифровкой по главным распорядителям средств государственного бюджета Республики Саха (Якутия), подпрограмм, основных мероприятий, а также по годам реализации государственной программы) отображена в приложении № 2 к настоящей программе.

---

Приложение № 1  
к государственной программе  
Республики Саха (Якутия)  
«Развитие промышленности и воспроизводство  
минерально-сырьевой базы  
в Республике Саха (Якутия)  
на 2020 - 2024 годы»

**Сведения  
о показателях (индикаторах) государственной программы,  
подпрограмм и основных мероприятий государственной программы, и их значениях**

№ п/п	Наименование	Целевые показатели (индикаторы) госпрограммы						
		Единица измерения	Ответственный исполнитель государственной власти (ИОГВ)	Значение				
		2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год		
Государственная программа Республики Саха (Якутия) «Развитие промышленности и воспроизводство минерально-сырьевой базы в Республике Саха (Якутия) на 2020 - 2024 годы»								
1.1.	Доля прироста запасов полезных ископаемых (по основным добываемым видам полезных ископаемых) от объема погашения запасов в недрах	%	Министерство промышленности и геологии Республики Саха (Якутия)	100	100	100	100	
1.2.	Рост индекса промышленного производства Республики Саха (Якутия)	%	Министерство промышленности и геологии Республики Саха (Якутия)	103,2	102,4	103,6	102,0	100,5
Подпрограмма № 2 «Геологоразведочные работы на территории Республики Саха (Якутия) на 2020 - 2024 годы»								
Основное мероприятие 1. Региональные геологоразведочные работы								
2.1.	Достижение доли прироста региональной изученности	%	Министерство	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3

	геологическими картами масштаба 1:200 000 второго поколения от общего числа листов территории Республики Саха (Якутия)		промышленности и геологии Республики Саха (Якутия)					
Основное мероприятие 2. Воспроизводство минерально-сырьевой базы								
2.2.	Доля прироста запасов полезных ископаемых (по общераспространенным полезным ископаемым) от объема погашения запасов в недрах	%	Министерство промышленности и геологии Республики Саха (Якутия)	100	100	100	100	100
Подпрограмма № 3 «Газификация населенных пунктов и обеспечение надежности газового хозяйства»								
3.1.	Количество газифицированных населенных пунктов	км	Министерство промышленности и геологии Республики Саха (Якутия)	2	1	1	9	1
3.2.	Объем потребления природного газа	млн куб. м	Министерство промышленности и геологии Республики Саха (Якутия)	1575	1605	1615	1628	1632
Основное мероприятие 1. Газификация населенных пунктов								
3.3.	Протяженность газовых сетей	км	Министерство промышленности и геологии Республики Саха (Якутия)	81,2	59,3	115,4	82,6	73,2
3.4.	Количество газифицированных жилых домов	ед.	Министерство промышленности и геологии Республики Саха (Якутия)	797	690	679	457	754
Основное мероприятие 2. Обеспечение надежности газового хозяйства								
3.5.	Среднее количество инцидентов на объектах газового хозяйства	ед.	Министерство промышленности	12	11	10	9	8

				и геологии Республики Саха (Якутия)						
3.6.	Реконструкция, модернизация и строительство газопроводов	км	103,9	Министерство промышленности и геологии Республики Саха (Якутия)	113,1	109,9	82,8	61,5		
Подпрограмма № 4 «Расширение использования природного газа в качестве моторного топлива на транспорте и техникой специального назначения»										
Основное мероприятие 1. Создание и расширение сети автогазозаправочных станций Республики Саха (Якутия)										
4.1.	Количество построенных и вновь введенных объектов газозаправочной инфраструктуры	ед.	5	Министерство промышленности и геологии Республики Саха (Якутия)	6	6	5	5		
Основное мероприятие 2. Перевод транспортных средств на газомоторное топливо										
4.2.	Количество переведенных транспортных средств на газомоторное топливо	ед.	380	Министерство транспорта и дорожного хозяйства Республики Саха (Якутия) – соисполнитель 1	380	380	380	380		

Приложение № 2  
к государственной программе  
Республики Саха (Якутия)  
«Развитие промышленности и воспроизводство  
минерально-сырьевой базы  
в Республике Саха (Якутия)  
на 2020 - 2024 годы»

**Ресурсное обеспечение реализации государственной программы Республики Саха (Якутия)**

тыс.руб.

Статус структурного элемента	Наименование государственной программы, подпрограммы государственной программы	Источник финансирования	Объемы бюджетных ассигнований				
			2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
	Всего:		4 069 980,9	4 669 210,5	3 334 047,2	2 900 566,9	2 286 727,9
		Государственный бюджет Республики Саха (Якутия)	140 125	140 125	140 125	144 680	149 599
		Министерство промышленности и геологии Республики Саха (Якутия)	140 125	140 125	140 125	144 680	149 599
Государственная программа	Развитие промышленности и воспроизводство минерально-сырьевой базы в Республике Саха (Якутия) на 2020 - 2024 годы	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0
		Местные бюджеты	0	0	0	0	0
		Внебюджетные источники	3 929 855,9	4 529 085,5	3 193 922,2	2 755 886,9	2 137 128,9
		Министерство промышленности и геологии Республики Саха (Якутия)	3 856 760,9	4 455 990,5	3 120 827,2	2 682 791,9	2 064 033,9
		Министерство транспорта и	73 095,0	73 095,0	73 095,0	73 095,0	73 095,0











Приложение № 3  
к государственной программе  
Республики Саха (Якутия)  
«Развитие промышленности и воспроизводство  
минерально-сырьевой базы  
в Республике Саха (Якутия)  
на 2020 - 2024 годы»

**Схемы газоснабжения и газификации населенных пунктов  
Республики Саха (Якутия)**

Схема газоснабжения с. Асыно Горного улуса Республлки Саха (Якутия)

УТВЕРЖДЕНО:  
Министр промышленности  
и геологии РС(Я)

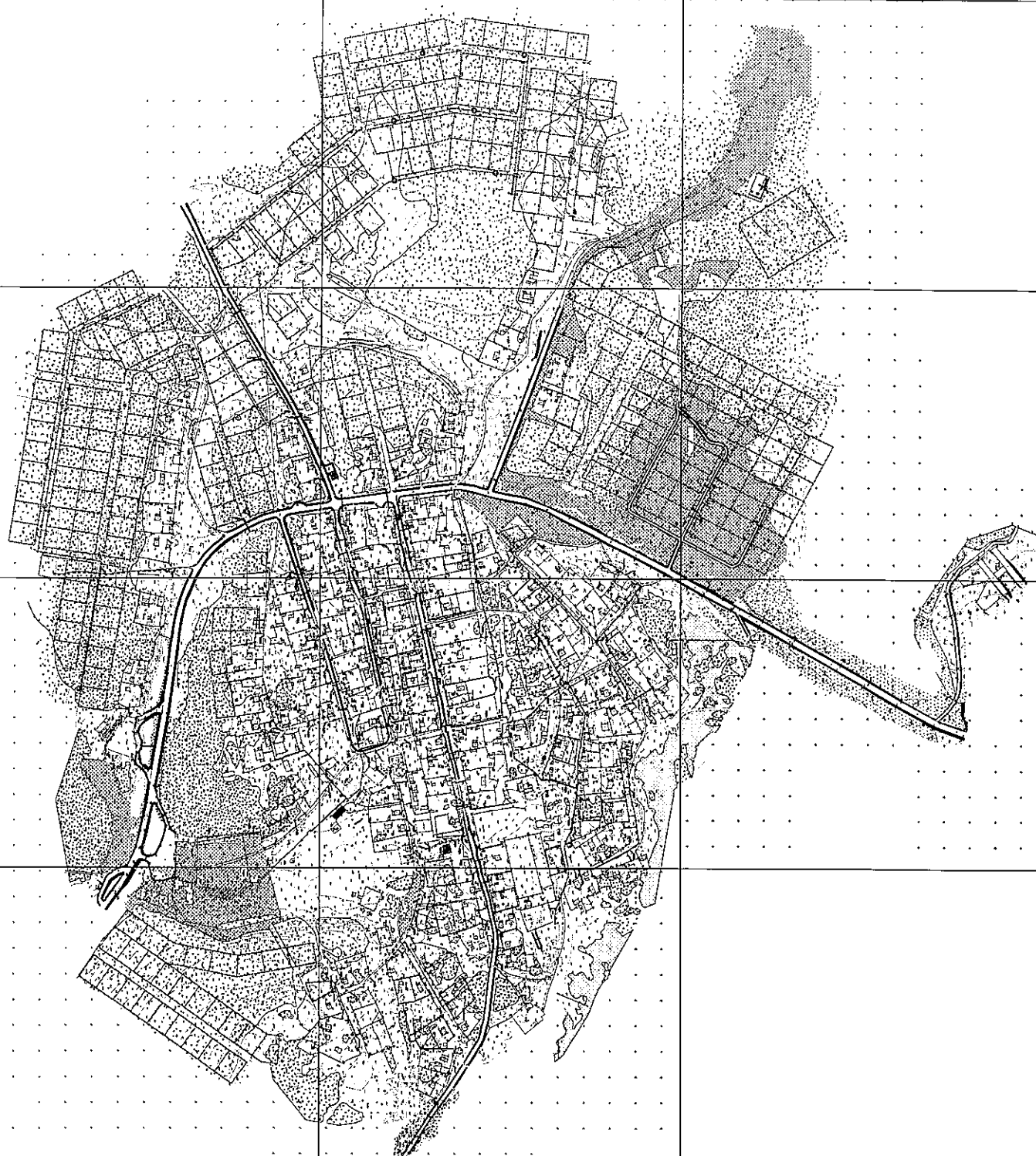
\_\_\_\_\_/Терещенко М.В./  
М.П. \_\_\_\_\_ 2019г.

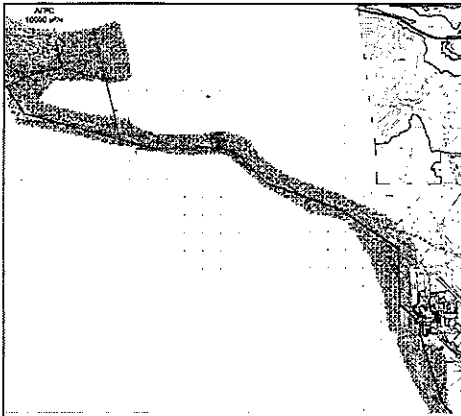
СОГЛАСОВАНО:  
Генеральный директор  
АО "Са-отрансгетгаз"

\_\_\_\_\_/Макаров И.К./  
М.П. \_\_\_\_\_ 2019г.

СОГЛАСОВАНО:  
Глава муниципального района  
"Горный улус"

\_\_\_\_\_/Андреев Н.В./  
М.П. \_\_\_\_\_ 2019г.





Подразделы газа в пусковой комплект

№ п/п	Наименование	Площадь участка, кв.м	Установки для обогрева, шт	Расчетная нагрузка, кВт	Газовый счетчик, шт
1	Индивидуальный газопотребитель	1,93	4,00	212,33	240,54
2	Тепло	3,14	3,00	232,77	632,34
3	СНП	16,70	18,00	1 133,00	4 287,85
4	ИЗУС	3,20	6,00	433,00	799,25
5	Новая Школа	1,31	3,00	131,27	379,32
6	З.С.С.С.	2,44	4,00	358,99	599,29
7	С.С.С.	2,00	2,00	243,98	248,81
8	Алгоритм	3,18	4,00	344,10	799,25
9	ИЗУС	2,81	4,00	197,38	304,63
10	Береженье	3,95	3,00	321,33	432,34
Итого:		36,47	63,50	3 867,28	7 864,78

Таблица протяженности отдельных газопроводов сетей бытового назначения в пусковой комплект

№	Труба	Ед. изм.	Кол-во	Примечание
1	Ø89x3,5 ГОСТ 10704	км	3,35	
2	Ø108x4,0 ГОСТ 10704	км	0,39	
3	Ø76x4,5 ГОСТ 10704	км	2,14	
4	Ø76x4,0 ГОСТ 10704	км	3,46	
5	Ø73x3,5 ГОСТ 10704	км	6,71	
Итого:				

Таблица протяженности отдельных миллиметровых газопроводов жилого назначения в пусковой комплект

№	Труба	Ед. изм.	Кол-во	Примечание
1	Ø19x1,2 ПЭЭХ ГАЗ SDR 11	км	19,60	
2	Ø16x1,0 ПЭЭХ ГАЗ SDR 11	км	4,10	
3	Ø10x1,0 ПЭЭХ ГАЗ SDR 11	км	2,43	
4	Ø25x1,5 ПЭЭХ ГАЗ SDR 11	км	2,59	
5	Ø25x1,2,7 ПЭЭХ ГАЗ SDR 11	км	8,21	
6	Ø20x1,5,4 ПЭЭХ ГАЗ SDR 11	км	0,51	
7	Ø16x1,2,8 ПЭЭХ ГАЗ SDR 11	км	0,65	
8	Ø10x1,0,3 ПЭЭХ ГАЗ SDR 11	км	0,21	
Итого:				

Таблица протяженности отдельных газопроводов бытового назначения (переходов от газовых вводов) в пусковой комплект

№	Труба	Ед. изм.	Кол-во
1	Ø89x3,5 ГОСТ 10704	км	0,25
2	Ø76x4,0 ГОСТ 10704	км	1,51
Итого:			

Таблица протяженности отдельных миллиметровых газопроводов жилого назначения в пусковой комплект

№	Труба	Ед. изм.	Кол-во	Примечание
1	Ø19x1,2 ПЭЭХ ГАЗ SDR 11	км	7,57	
2	Ø16x1,2 ПЭЭХ ГАЗ SDR 11	км	11,70	
3	Ø16x1,0 ПЭЭХ ГАЗ SDR 11	км	1,08	
4	Ø10x1,0 ПЭЭХ ГАЗ SDR 11	км	2,83	
5	Ø25x1,5,5 ПЭЭХ ГАЗ SDR 11	км	1,97	
6	Ø25x1,2,7 ПЭЭХ ГАЗ SDR 11	км	0,49	
7	Ø20x1,5,4 ПЭЭХ ГАЗ SDR 11	км	0,93	
8	Ø16x1,2,8 ПЭЭХ ГАЗ SDR 11	км	0,81	
9	Ø10x1,0,3 ПЭЭХ ГАЗ SDR 11	км	1,80	
10	Ø10x1,0,3 ПЭЭХ ГАЗ SDR 11	км	0,66	
Итого:				

Таблица протяженности отдельных миллиметровых газопроводов жилого назначения (защитных газовых вводов)

№	Труба	Ед. изм.	Кол-во	Примечание
1	Ø19x1,2 ПЭЭХ ГАЗ SDR 11	км	10,21	
2	Ø16x1,0 ПЭЭХ ГАЗ SDR 11	км	6,87	
3	Ø10x1,0 ПЭЭХ ГАЗ SDR 11	км	1,29	
4	Ø25x1,5,5 ПЭЭХ ГАЗ SDR 11	км	2,33	
5	Ø20x1,5,4 ПЭЭХ ГАЗ SDR 11	км	1,49	
6	Ø16x1,2,8 ПЭЭХ ГАЗ SDR 11	км	0,59	
7	Ø10x1,0,3 ПЭЭХ ГАЗ SDR 11	км	1,16	
8	Ø10x1,0,3 ПЭЭХ ГАЗ SDR 11	км	0,92	
9	Ø10x1,0,3 ПЭЭХ ГАЗ SDR 11	км	0,92	
Итого:				

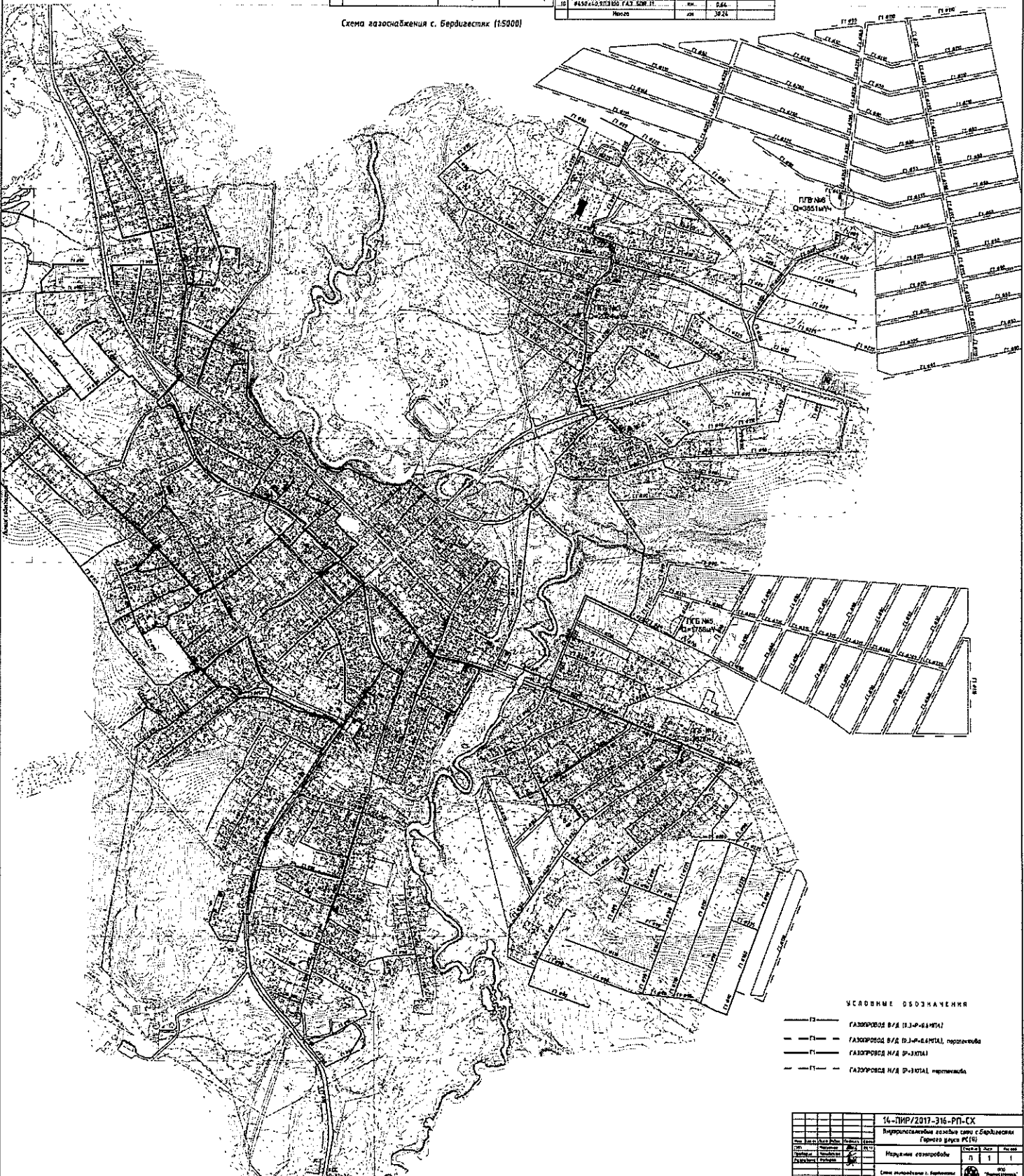
Подразделы газа в пусковой комплект

№	Наименование	Расч. расход газа м³/ч	Газовый расход газа м³/ч
1	ГВС № 1	2318,0	4295,0
2	ГВС № 2	2435,0	4547,50
Итого:		5653,0	12842,50

Подразделы газа в пусковой комплект

№	Наименование	Расч. расход газа м³/ч	Газовый расход газа м³/ч
1	ГВС № 3	2074,0	3568,0
2	ГВС № 4	3229,0	6570,50
Перечислен по отдельным видам по вводу:			
3	ГВС № 5	1758,0	4395,00
4	ГВС № 6	3941,0	8907,50
Итого:		9971,0	21971,50

Схема газоснабжения с. Бердзестях (1:5000)



- УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ
- ГАЗОПРОВОД В/Д (D=40-60мм)
  - ГАЗОПРОВОД В/Д (D=40-60мм), параллельно
  - ГАЗОПРОВОД В/Д (D=100мм)
  - ГАЗОПРОВОД В/Д (D=100мм), параллельно

14-П/Р/2017-316-РП-СК	
Инженерно-техническое задание на газоснабжение (техническое задание)	
№ документа	1
Дата	1
Исполнитель	ИП
Проверенный	ИП
Согласованный	ИП
Утвержденный	ИП

Схема газоснабжения с.Кюереях Горного улуса Республлка Саха (Якутия)

УТВЕРЖДЕНО:  
Министр промышленности и  
геологии РС(Я)

\_\_\_\_\_/Терещенко М.В./  
\_\_\_\_\_, 2019г.  
М.П.

СОГ ЛАСОВАНО:  
Генеральный директор  
АО "Сахатранснефтегаз"

\_\_\_\_\_/Маковеев И.К./  
\_\_\_\_\_, 2019г.  
М.П.

СОГ ЛАСОВАНО:  
Глава муниципального района  
"Горный улус"

\_\_\_\_\_/Андреев Н.В./  
\_\_\_\_\_, 2019г.  
М.П.



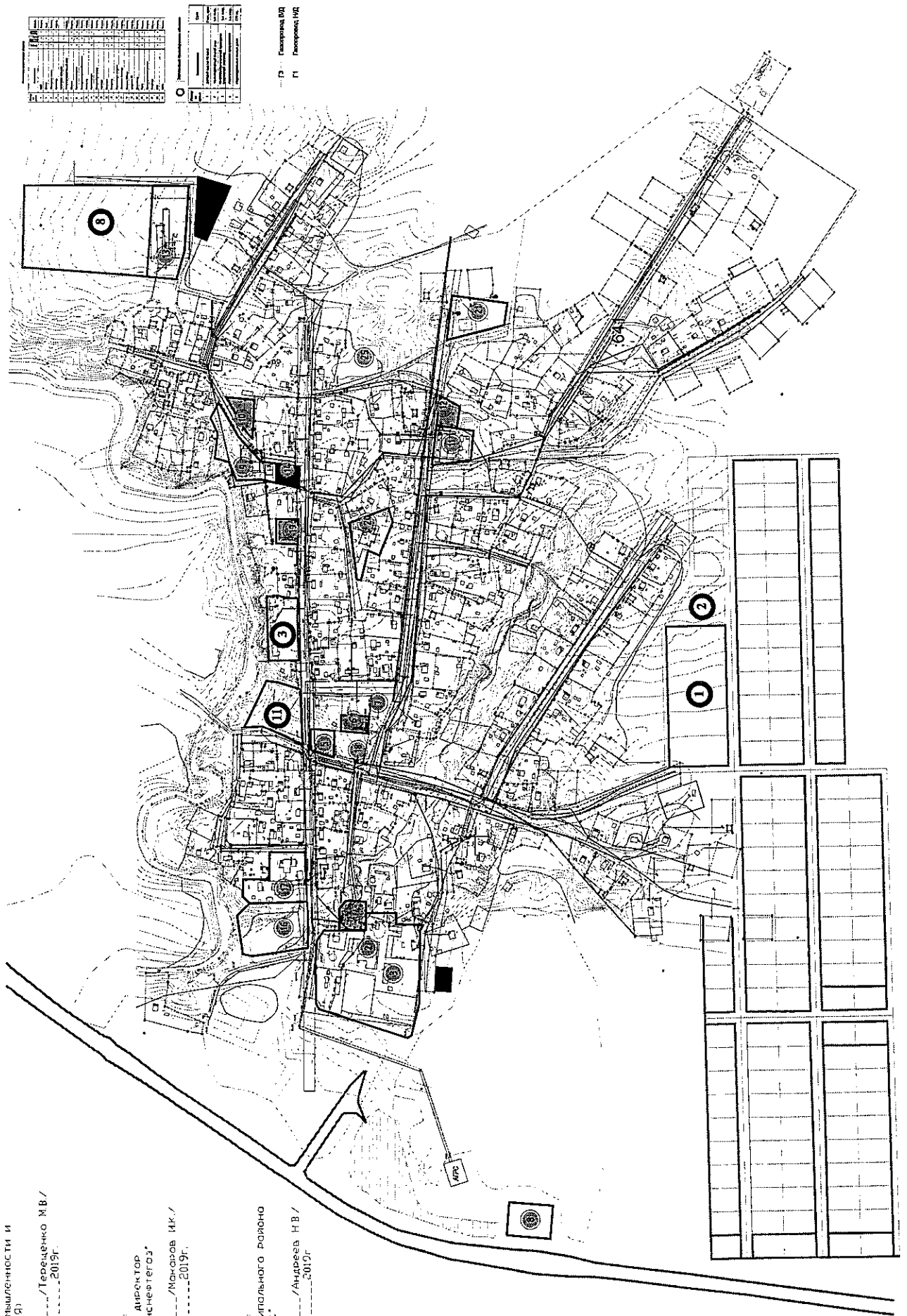


Схема газоснабжения с.Бясь-Кюль, Горного улуса Республики Саха (Якутия)

УТВЕРЖДЕНО:  
 Министр промышленности и  
 геологии РС(Я)  
 \_\_\_\_\_/Терещенко М.В./  
 МП. \_\_\_\_\_ 2019г.

СОГЛАСОВАНО:  
 Генеральный директор  
 АО "Сахатрансгаз"  
 \_\_\_\_\_/Манаров И.К./  
 МП. \_\_\_\_\_ 2019г.

СОГЛАСОВАНО:  
 Глава муниципального района  
 "Горный улус"  
 \_\_\_\_\_/Андреев Н.В./  
 МП. \_\_\_\_\_ 2019г.



с. Юрлинг-Кюель МО "Хангарский наслег" Чувашского уезда Республики Саха (Якутия)  
 Ситуационный план газопровода высокого давления 1-го уровня строительства  
 М 1:2000

Таблица изоботметий в расчётных точках ПК

№	Тип	Длина, м	Высота, м	Средняя высота, м	Средняя ширина, м	Средняя глубина, м
1	Средняя высота	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5
2	Средняя ширина	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000
3	Средняя глубина	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000
4	Средняя ширина	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000
5	Средняя глубина	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000
6	Средняя ширина	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000
7	Средняя глубина	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000

Итого строительства

Длина, м	Ширина, м	Глубина, м	Средняя высота, м	Средняя ширина, м	Средняя глубина, м
410	32,5	6,6	44,5	44,5	44,5
410	32,5	6,6	44,5	44,5	44,5

Характеристики газопровода

№	Тип	Длина, м	Ширина, м	Глубина, м	Средняя высота, м	Средняя ширина, м	Средняя глубина, м
1	Средняя высота	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5
2	Средняя ширина	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000
3	Средняя глубина	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000



Примечание:  
 1. Проект газопровода 1-го уровня строительства в соответствии с требованиями СНиП 42-01-2002.  
 2. Проект газопровода 1-го уровня строительства в соответствии с требованиями СНиП 42-01-2002.  
 3. Проект газопровода 1-го уровня строительства в соответствии с требованиями СНиП 42-01-2002.  
 4. Проект газопровода 1-го уровня строительства в соответствии с требованиями СНиП 42-01-2002.  
 5. Проект газопровода 1-го уровня строительства в соответствии с требованиями СНиП 42-01-2002.  
 6. Проект газопровода 1-го уровня строительства в соответствии с требованиями СНиП 42-01-2002.  
 7. Проект газопровода 1-го уровня строительства в соответствии с требованиями СНиП 42-01-2002.  
 8. Проект газопровода 1-го уровня строительства в соответствии с требованиями СНиП 42-01-2002.  
 9. Проект газопровода 1-го уровня строительства в соответствии с требованиями СНиП 42-01-2002.  
 10. Проект газопровода 1-го уровня строительства в соответствии с требованиями СНиП 42-01-2002.

Условные обозначения:  
 ПК - Пункт назначения газа  
 У - Улицы населенных пунктов  
 Л - Лесные массивы  
 А - Автомобильные дороги  
 Ж - Железные дороги  
 В - Водоемы  
 Г - Газопроводы  
 Д - Дороги  
 З - Здания  
 И - Источники  
 К - Канализация  
 М - Места захоронения  
 Н - Населенные пункты  
 О - Объекты  
 П - Пруды  
 Р - Рельеф  
 С - Сады  
 Т - Территории  
 У - Улицы  
 Ф - Формы  
 Ц - Центры  
 Ч - Частные объекты  
 Ш - Шоссе  
 Щ - Щиты  
 Э - Электросети  
 Ю - Юридические территории  
 Я - Ямы

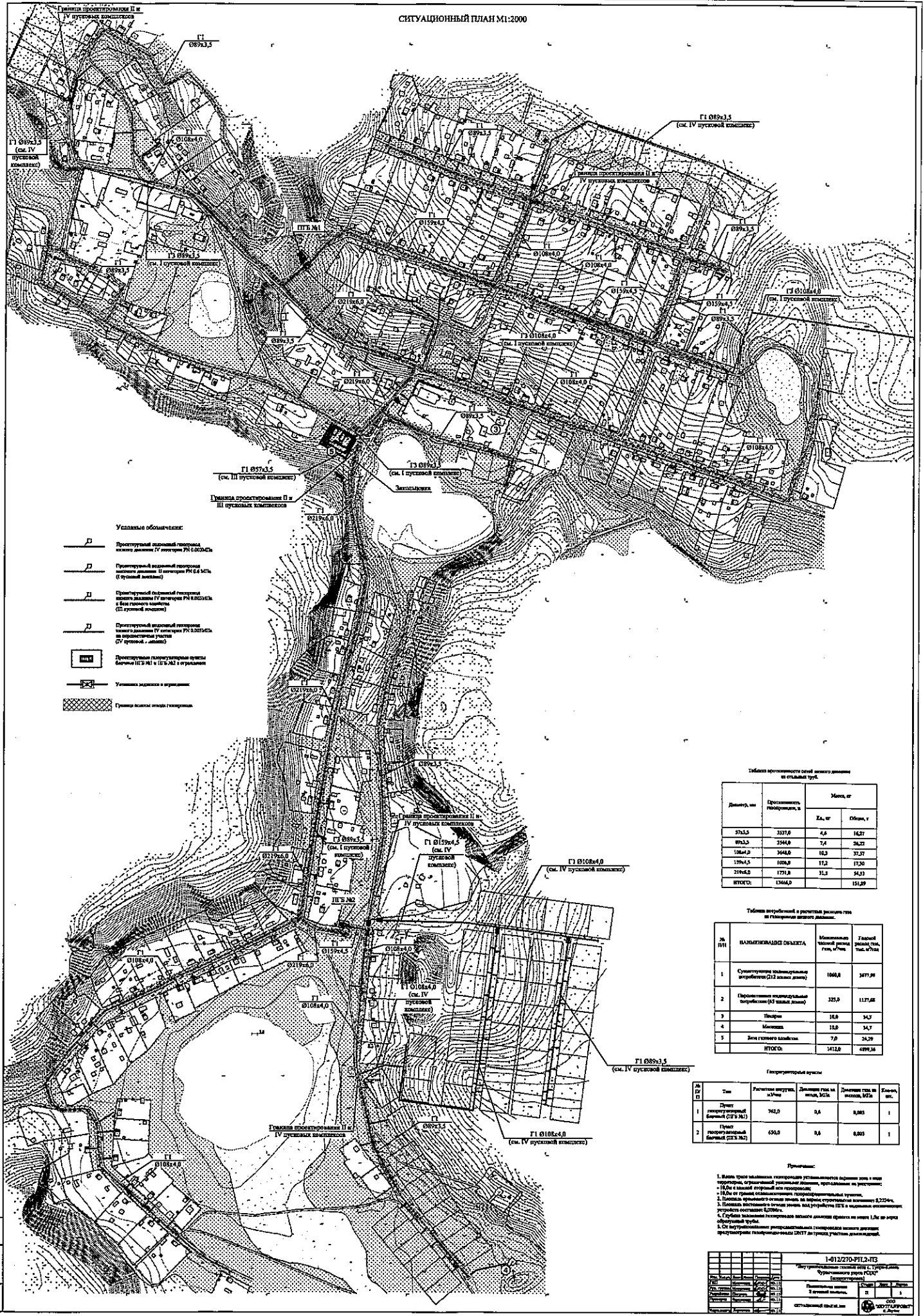
Листовой номер: 1:2000

№	Имя	Фамилия	Инициалы	Подпись	Дата
1	Иванов	Иван	Иванович		
2	Петров	Петр	Петрович		
3	Сидоров	Сидор	Сидорович		
4	Смирнов	Смирнов	Смирнович		
5	Климов	Климов	Климович		
6	Куликов	Куликов	Куликович		
7	Лебедев	Лебедев	Лебедевич		
8	Мухоморов	Мухоморов	Мухоморович		
9	Попов	Попов	Попович		
10	Соловьев	Соловьев	Соловьевич		
11	Тихонов	Тихонов	Тихонович		
12	Федотов	Федотов	Федотович		
13	Харин	Харин	Харинич		
14	Цыганков	Цыганков	Цыганкович		
15	Чайков	Чайков	Чайкович		
16	Шарин	Шарин	Шаринич		
17	Щеглов	Щеглов	Щеглович		
18	Юрьев	Юрьев	Юрьевич		
19	Яковлев	Яковлев	Яковлевич		





СИТУАЦИОННЫЙ ПЛАН М1:2000



- Условные обозначения:
- Проектируемый автомобильный газопровод по плану (IV категория РН с 0,025% уклоном)
  - Проектируемый автомобильный газопровод по плану (II категория РН с 0,025% уклоном) (II пустой комплекс)
  - Проектируемый автомобильный газопровод по плану (IV категория РН с 0,025% уклоном) (II пустой комплекс)
  - Проектируемый автомобильный газопровод по плану (IV категория РН с 0,025% уклоном) (IV пустой комплекс)
  - Проектируемый автомобильный газопровод по плану (II категория РН с 0,025% уклоном) (IV пустой комплекс)
  - Условные обозначения и границы
  - Границы земельных участков

Таблица ориентировки точек высотного деления по стальным трубам

Длина, м	Протяженность по плану, м	Масса, кг	
		За, кг	Объем, л
373,5	3237,0	4,0	14,01
875,5	2344,0	7,0	26,25
1384,0	3048,0	10,3	37,20
1794,5	1678,0	17,2	62,50
2194,0	1771,0	31,3	54,33
ИТОГО:	13664,0		151,29

Таблица ориентировки в расчете расхода газа по газопроводу стального типа

№ п/п	НАИМЕНОВАНИЕ ОБЪЕКТА	Минимальная высота здания, м	Газовый расход, тыс. м³/год	
			Газ, м³/год	Объем, м³/год
1	Существующий многоэтажный жилой дом (II пустой комплекс)	1060,0	3477,00	
2	Проектируемый многоэтажный жилой дом (IV пустой комплекс)	325,0	1127,00	
3	Минимум	10,0	34,2	
4	Минимум	10,0	34,7	
5	Всего газового хозяйства		7,0	24,29
	ИТОГО:		3412,0	4893,36

Газопроводный проект

№ п/п	Тип	Расчетная нагрузка, м³/час	Длина газа по плану, м	Длина газа по высоте, м	Газовый расход, тыс. м³/год
1	Газовый газопровод по плану (IV пустой комплекс)	742,0	9,6	8,865	1
2	Газовый газопровод по высоте (IV пустой комплекс)	650,0	9,6	8,865	1

- Примечания:
1. Водяные трубы являются проекционными условностями и не являются объектами строительства, при этом не учитываются в смете.
  2. Водяные трубы являются проекционными условностями и не являются объектами строительства, при этом не учитываются в смете.
  3. Водяные трубы являются проекционными условностями и не являются объектами строительства, при этом не учитываются в смете.
  4. Водяные трубы являются проекционными условностями и не являются объектами строительства, при этом не учитываются в смете.
  5. Суточные расходы газа на отопление помещений указаны в проекте.
  6. Суточные расходы газа на отопление помещений указаны в проекте.

1-012270-PI.3-PI.2

Инженерное бюро «СТРОИТЕЛИ»

Улицы: Ленинградская, 100

Город: Санкт-Петербург

Состав: [Имя], [Имя], [Имя]

Дата: [Дата]

Масштаб: 1:2000

Ситуационный план

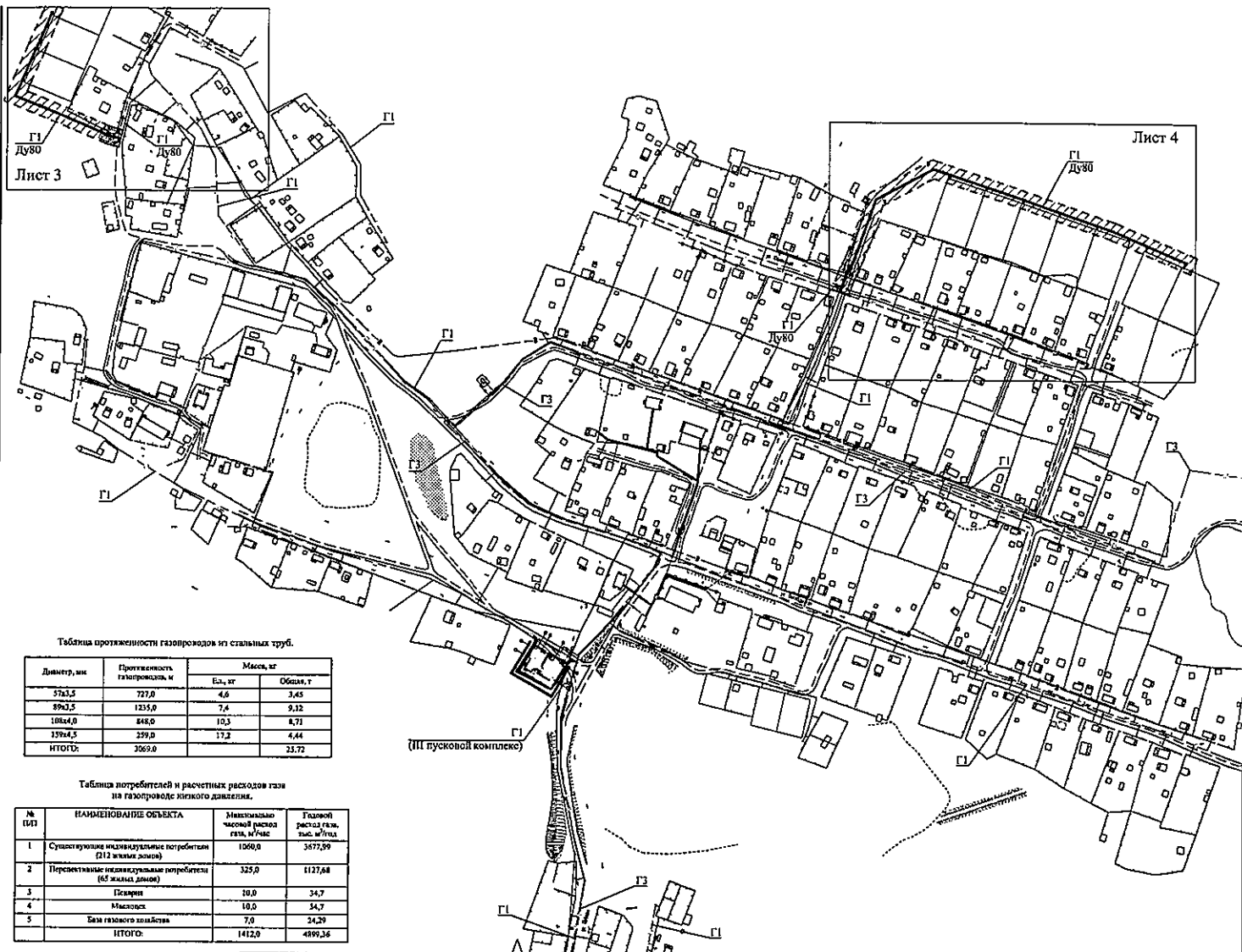
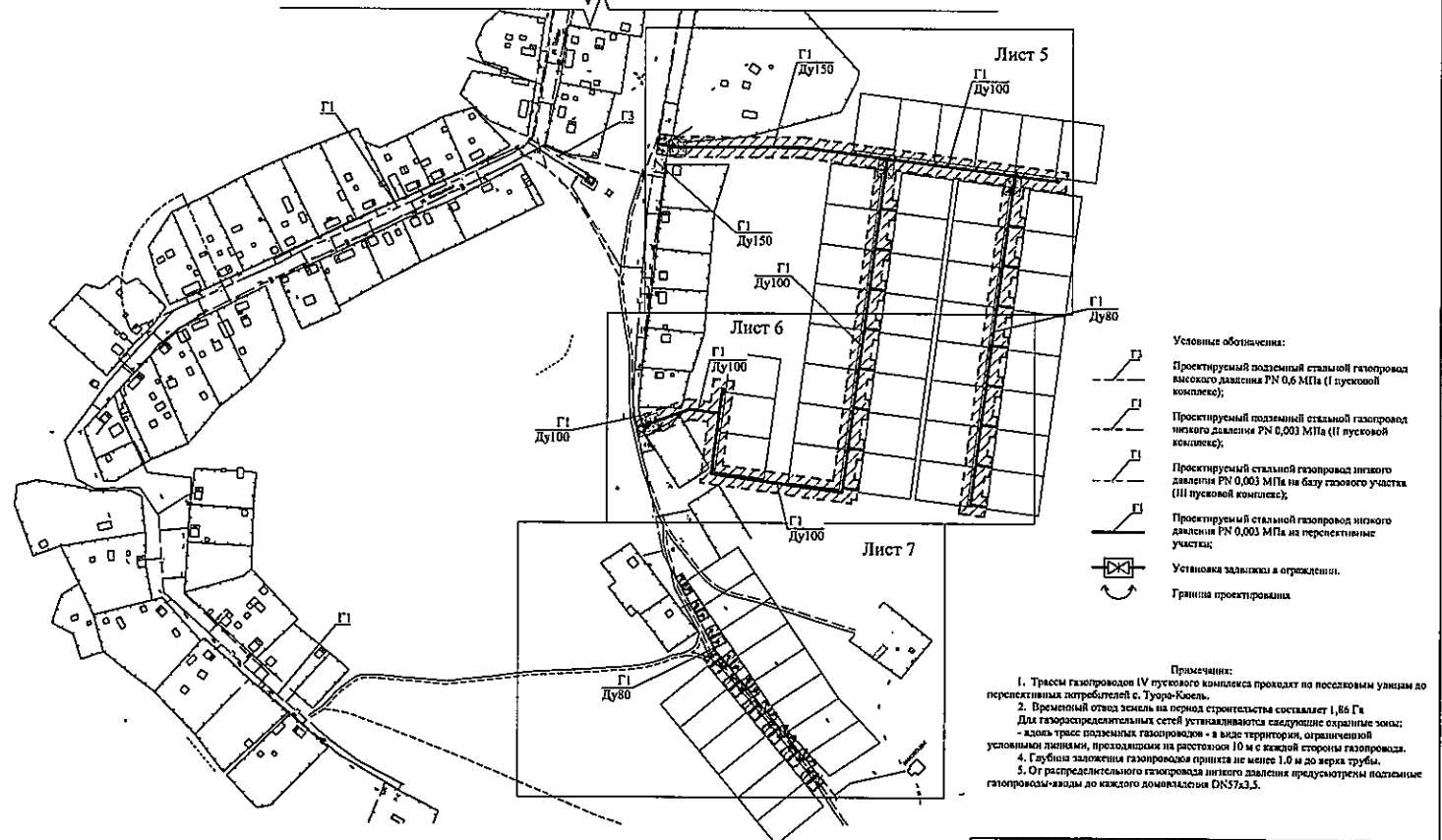


Таблица пропускности газопроводов из стальных труб.

Диаметр, мм	Пропускность газопроводов, м³/ч	Масса, кг	
		Без, кг	Общая, т
57х3,5	737,0	4,6	3,45
89х3,5	1235,0	7,4	9,12
108х4,0	1480,0	10,2	8,71
159х4,5	2392,0	17,2	4,44
ИТОГО:	3669,0		23,72

Таблица потребителей и расчетных расходов газа на газопроводе низкого давления.

№ (ИП)	НАИМЕНОВАНИЕ ОБЪЕКТА	Максимальный часовой расход газа, м³/час	Годовой расход газа, тыс. м³/год
1	Существующие индивидуальные потребители (112 жилых домов)	1060,0	3677,99
2	Перспективные индивидуальные потребители (65 жилых домов)	325,0	1127,68
3	Печи	10,0	34,7
4	Мастские	10,0	34,7
5	Ван газового хозяйства	7,0	24,29
	ИТОГО:	1412,0	4899,36



- Условные обозначения:
- Проектируемый подземный стальной газопровод высокого давления РН 0,6 МПа (I пусковой комплекс);
  - Проектируемый подземный стальной газопровод низкого давления РН 0,003 МПа (II пусковой комплекс);
  - Проектируемый стальной газопровод низкого давления РН 0,003 МПа на базу газового участка (III пусковой комплекс);
  - Проектируемый стальной газопровод низкого давления РН 0,003 МПа на перспективные участки;
  - Установка задвижки в ограждении.
  - Граница проектирования.

- Примечания:
1. Трассы газопроводов IV пускового комплекса прокладывают по поселковым улицам до перспективных потребителей с. Туора-Коель.
  2. Временный отвод земли на период строительства составляет 1,86 Га. Для газораспределительных сетей устанавливаются следующие охранные зоны: - вдоль трасс подземных газопроводов - в виде территории, ограниченной условными линиями, проходящими на расстоянии 10 м с каждой стороны газопровода.
  4. Глубина заложения газопроводов принята не менее 1,0 м до верха трубы.
  5. От распределительного газопровода низкого давления предусмотрены подземные газопроводы-вводы до каждого домохозяйства DNS7х3,5.

		1-012/270-РП.4-ПЗ			
		"Внутрипоселковые газовые сети с. Туора-Коель "Уралчистного улуса РС(Я)" (корректировка)			
Имя	Коллектив	Лист	№ документа	Подпись	Дата
П.И.И.	Москвитин	1/20	06.12		
Р.И.И.	Масляков	1/20	06.12		
Тех. работа	Степанов	1/20	06.12		
Проектировщик	Чемоданов	1/20	06.12		
Исполнитель	Лавров	1/20	06.12		
		ООО "Алутеровет"			
		г. Якутск			
		Копировала			

Ситуационный план трассы газопроводов  
М1:10 000

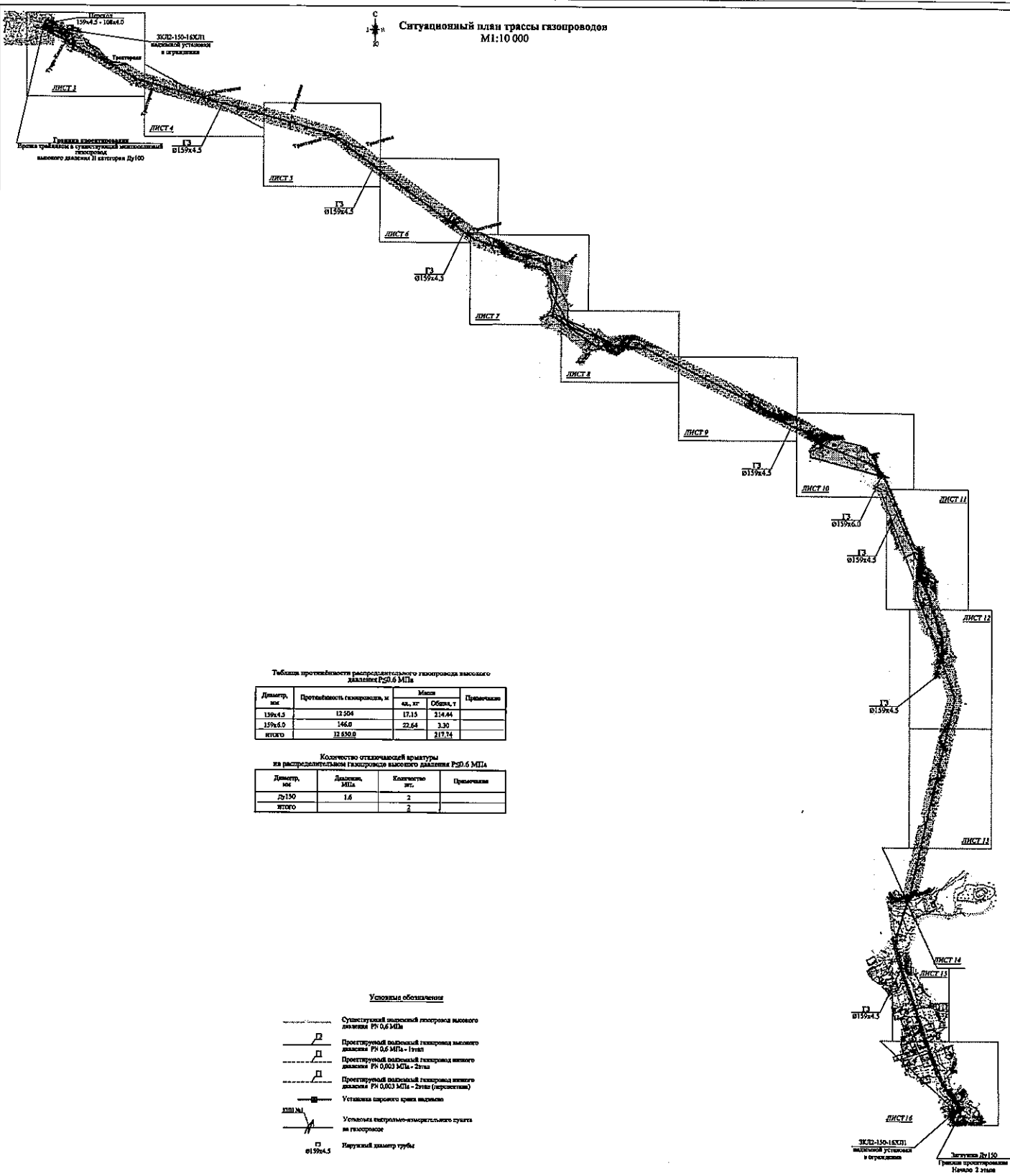


Таблица пропускной способности распределительного газопровода высокого давления РД 0,6 МПа

Диаметр, мм	Протяженность газопровода, м	Масса		Примечание
		кг	Объем, т	
159x4.5	13 204	17,15	214,44	
159x6.0	146,0	22,64	3,30	
Итого	13 350,0		217,74	

Количество отключающей арматуры на распределительном газопроводе высокого давления РД 0,6 МПа

Диаметр, мм	Длина, МПа	Количество шт.	Примечание
Ду150	1,6	2	
Итого		2	

Условные обозначения

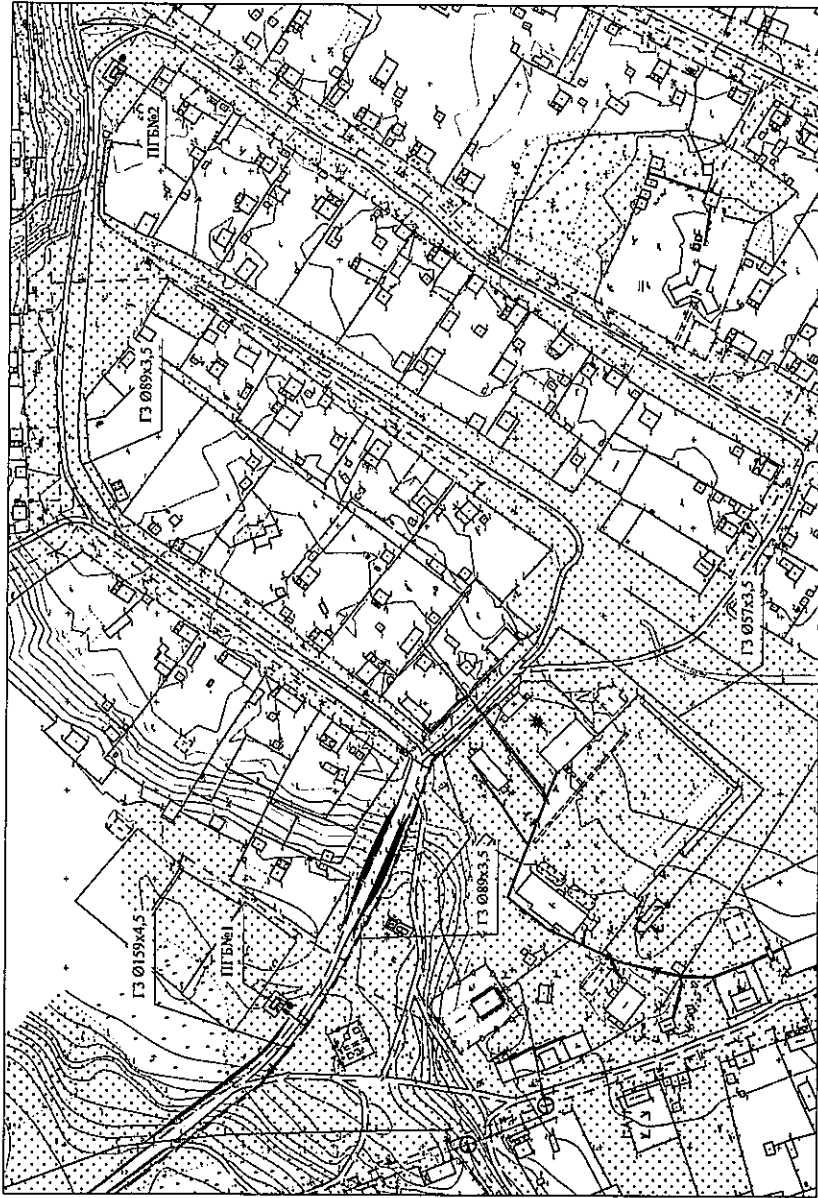
- Ситуационный план газопровода высокого давления РД 0,6 МПа
- Проектный план газопровода высокого давления РД 0,6 МПа - 1 этап
- Проектный план газопровода низкого давления РД 0,103 МПа - 2 этап
- Проектный план газопровода низкого давления РД 0,103 МПа - 3 этап (перспектива)
- Установка срезного крана выдвиг
- Установка вытормозно-экстренного спуска на газопровод
- Наружный диаметр трубы

Примечания:

1. План трассы газопровода и газопровода устанавливается срезным краном в виде термовала, ориентированной условной линией, параллельной на расстоянии - 15,0 м с каждой стороны от оси газопровода.
2. Трубы высокого давления имеют не менее 1,4 м до верха трубы.

10-ПНР-286-ПН-ПЗ				Госавтобазы и Тольки Чувашского района Республики Саха (Якутия)			
Исполн.	Лист №	Листов	Дата	Исполн.	Лист №	Листов	Дата
М.И.И.	1	6	09.15	М.И.И.	1	6	09.15
Проверка	М.И.И.			Проверка	М.И.И.		
Разработка	М.И.И.			Разработка	М.И.И.		
Ситуационный план трассы газопровода М1:10 000				ООО "Акулинин" г. Якутия			

# Ситуационный план М 1:2000



### Условные обозначения







-  Проектируемый подземный газопровод высокого давления РН 0,6 МПа II этап I пусковой комплекс
-  Проектируемый подземный газопровод низкого давления РН 0,003 МПа II этап 2 пусковой комплекс
-  Проектируемый подземный газопровод высокого давления РН 0,6 МПа I этап
-  ЗКСЗ-16 ХПИ в ограждении.
-  ПТБ в ограждении (II этап 2 п.с.)
-  Граница проектирования

Таблица протяженности сетей высокого давления из стальных труб

Диаметр, мм	Протяженность, газопроводов, м	Масса, кг.	Масса, т.
Ø57x3,5	369,5	4,62	1,71
Ø89x3,5	726,0	7,38	5,36
Ø159x4,5	33,2	17,15	0,57
Итого:	1128,7		7,64

Сводная таблица потребителей и расчетных расходов газа

№ п/п	НАИМЕНОВАНИЕ ОБЪЕКТА	Максимальный часовой расход газа, м³/час	Годовой расход газа, тыс. м³/год
1	ПТБ №1	910,6	2403,50
2	ПТБ №2	816,3	2154,60
3	Котельная "Центральная"	490,4	1676,71
	Всего:	2217,3	6234,81

10-ПДР-286-РП-ПЗ			
Газоснабжение с. Толон Чурапчинского улуса Республики Саха (Якутия)			
Имя, Календарный лист	№ док. Подпись	Дата	Лист
Г.П.И.	Масленко	Васи	10.15
Проектировщик	Чирюкова		
Разработчик	Устинов		
Страна	Лист	Лист	Листов
РФ	1	2	6
Ситуационный план М 1:2000			ООО "Инженерно-конструкторское предприятие"
Копирован			г. Якутск



# Ситуационный план (Начало) (1:2500)

Протяженность распределительных газопроводов  
низкого давления по стальным труб

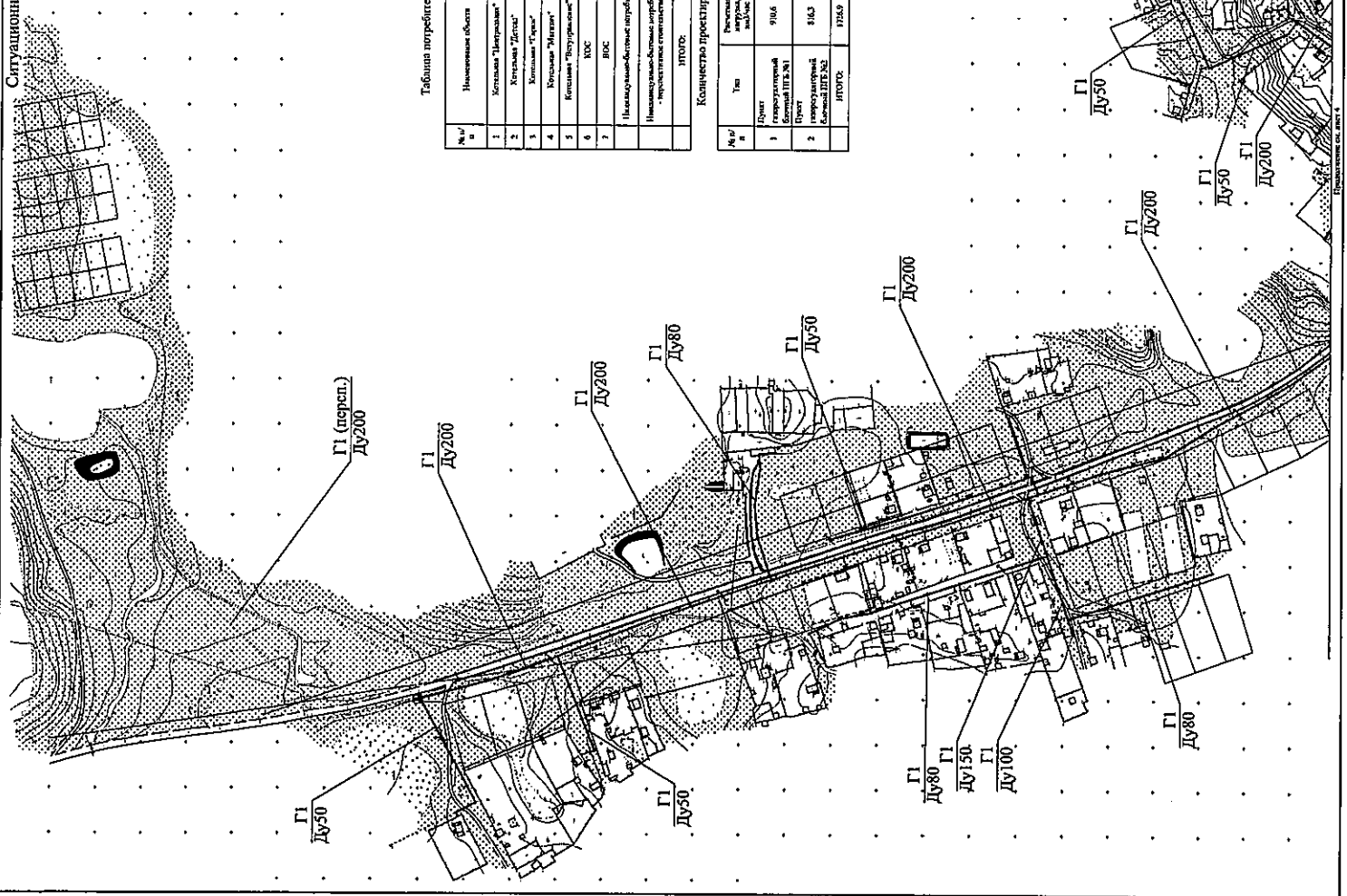
Длина, км	Протяженность газопровода, м	Места, кг	
		Ед. кг	Объем, т
574,5	381,0	4,6	26,8
894,5	188,0	7,8	12,2
1884,0	341,0	10,2	16,9
1794,5	286,0	12,5	33,3
2194,0	330,0	11,5	112,8
Итого:	1427,0		204,1

Таблица потребителей и расчетных расходов газа

№ п/п	Наименование объекта	Пунктовый состав	Аварийный расход газа, м³/час	Расход газа, м³/час
1	Котельня "Искра"	1	406,4	108,73
2	Котельня "Детал"	2	47,60	102,78
3	Котельня "Гарма"	3	49,60	142,78
4	Котельня "Матри"	2	23,8	51,4
5	Котельня "Энергетик"	2	23,8	31,4
6	КНС	2	99,5	20,48
7	ВЭС	3	99,5	20,48
Итого:				
Наименование объектов			2	99,0
Наименование объектов: строительство - проектные показатели			3	51,5
Итого:			231,2	628,5

Количество проектируемых сварных газопроводов

№ п/п	Тип	Расчетная длина газопровода, км	Длина газа на проект, км	Количество
1	Газопроводный блок ПР-31	910,6	0,51	1
2	Газопроводный блок ПР-32	116,3	0,5	1
Итого:				



Удмуртская Республика  
Промышленный район  
Место застройки II категории 508 ПП (I этап)  
(I этап) - проект газопровода низкого давления 508 ПП  
(II этап) - проект газопровода низкого давления 508 ПП  
Двухэтажный домик из кирпича и бетона  
(I этап) - проект газопровода  
(II этап) - проект газопровода  
(III этап) - проект газопровода  
Установка задвижки и арматуры  
Газопроводный блок ПР-31  
(I этап) - проект газопровода  
Газопроводный блок ПР-32  
Газопроводный блок ПР-32

Примечание:  
1. В плане указаны существующие газопроводы, которые не являются объектами строительства и не подлежат демонтажу.  
2. Газопроводы, указанные в плане, подлежат демонтажу.  
3. Газопроводы, указанные в плане, подлежат демонтажу.  
4. Газопроводы, указанные в плане, подлежат демонтажу.  
5. Газопроводы, указанные в плане, подлежат демонтажу.  
6. Газопроводы, указанные в плане, подлежат демонтажу.  
7. Газопроводы, указанные в плане, подлежат демонтажу.  
8. Газопроводы, указанные в плане, подлежат демонтажу.  
9. Газопроводы, указанные в плане, подлежат демонтажу.  
10. Газопроводы, указанные в плане, подлежат демонтажу.

№ п/п	Имя	Должность	Подпись
1	Иванов	Инженер	
2	Петров	Инженер	
3	Сидоров	Инженер	
4	Куликов	Инженер	

10-ГИР-286-РП-ПЗ  
Газоснабжение с. Топки Чувашской области  
Республика Чувашия (Якутия)

№ п/п	Имя	Должность	Подпись
1	Иванов	Инженер	
2	Петров	Инженер	
3	Сидоров	Инженер	
4	Куликов	Инженер	

Ситуационный план (Начало) (1:2500)  
ООО "Газпром Чувашия"  
Ижевск

Ситуационный план. М 1:2000



Условный обозначение:  
 Ситуационный план населенного пункта  
 План территории населенного пункта  
 План территории населенного пункта  
 План территории населенного пункта  
 План территории населенного пункта

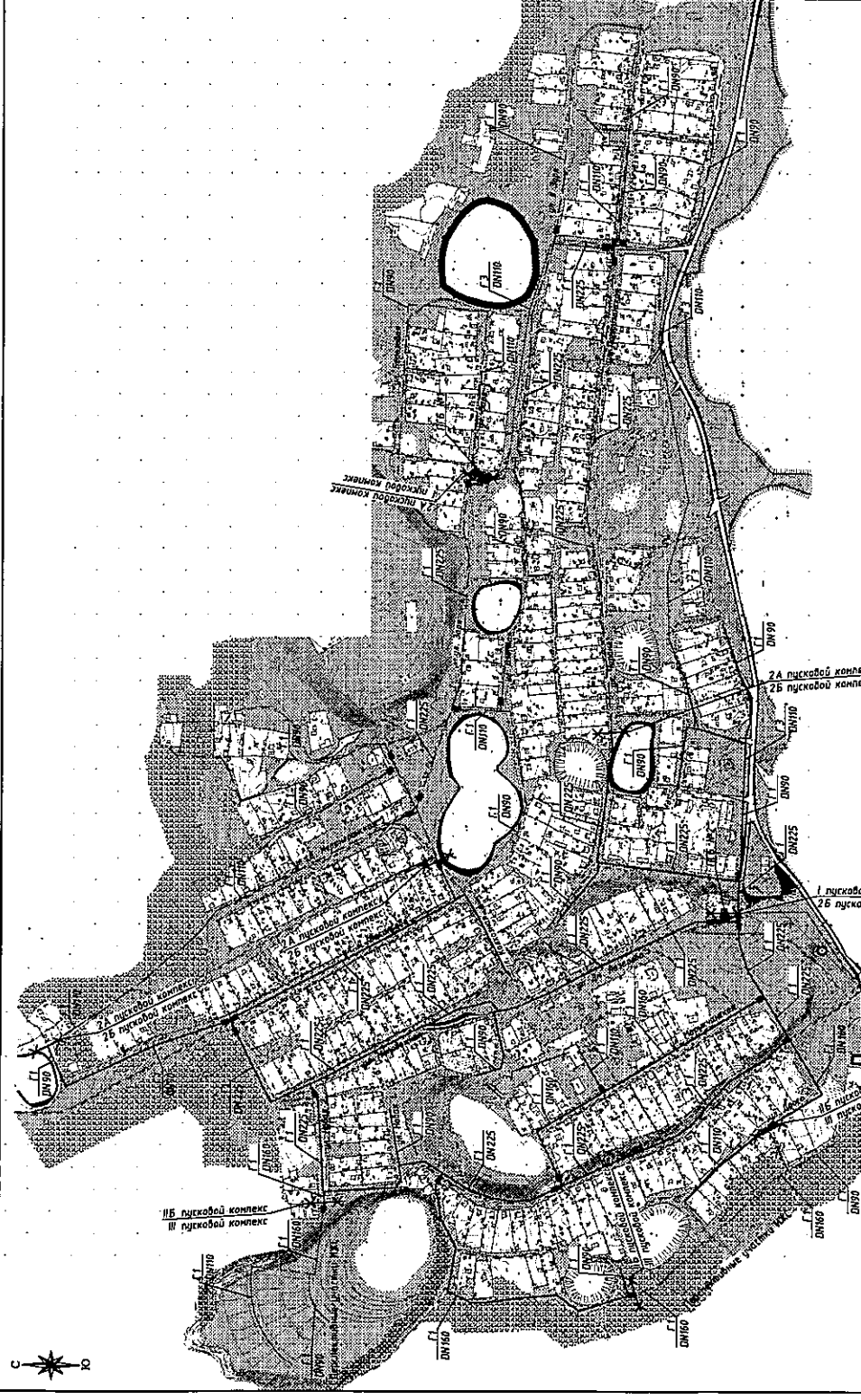
Схема размещения объектов

ИД ППР-286-П1-13	
Республиканское учреждение «Управление архитектуры и градостроительства»	
(ОАО) Белград	
Исполнитель	И.И.И.
Проверенный	И.И.И.
Утвержденный	И.И.И.
Ситуационный план № 1:2000	И.И.И.

Итого листов	1
Лист № 1 из 1	1
Дата разработки	И.И.И.
Исполнитель	И.И.И.
Проверенный	И.И.И.
Утвержденный	И.И.И.

Таблица маркировки и расчетные расходы газа

№ п/п	Наименование объекта	Максимальная расчетная нагрузка газопотребления, м³/час	Газовый расход газа, м³/год
1	Котельная "Дельта сад"	155,5	376,3
2	Котельная "Спортивный зал"	62,7	154,3
3	Автозаправочная станция "Спортивный зал"	87,3	210,3
4	Объекты ИЭС (2 А ПК)	89,5	223,5
5	Объекты ИЭС (2 Б ПК)	93,0	235,0
6	Перспективные объекты ИЭС (3 ПК)	26,0	65,0
7	Итого:	294,5	731,3



№ п/п	Тепл. нагрузка оборудования	Давление газа, МПа	Давление газа на выходе из трубы, МПа	Прим.
1	ПВ-7000-21-471-3-Г	0,6	0,003	ППК
2	ПВ-7000-21-471-3-Г	0,6	0,003	ППК

Примечания:

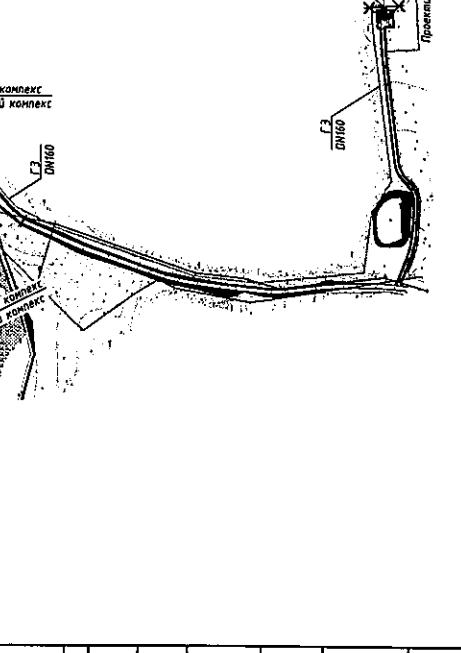
- 1. Водяной пар не подается газопроводом и потребителям.
- 2. Водяной пар не подается газопроводом и потребителям.
- 3. Водяной пар не подается газопроводом и потребителям.

12-П/ПР/2016-314-РП-П3

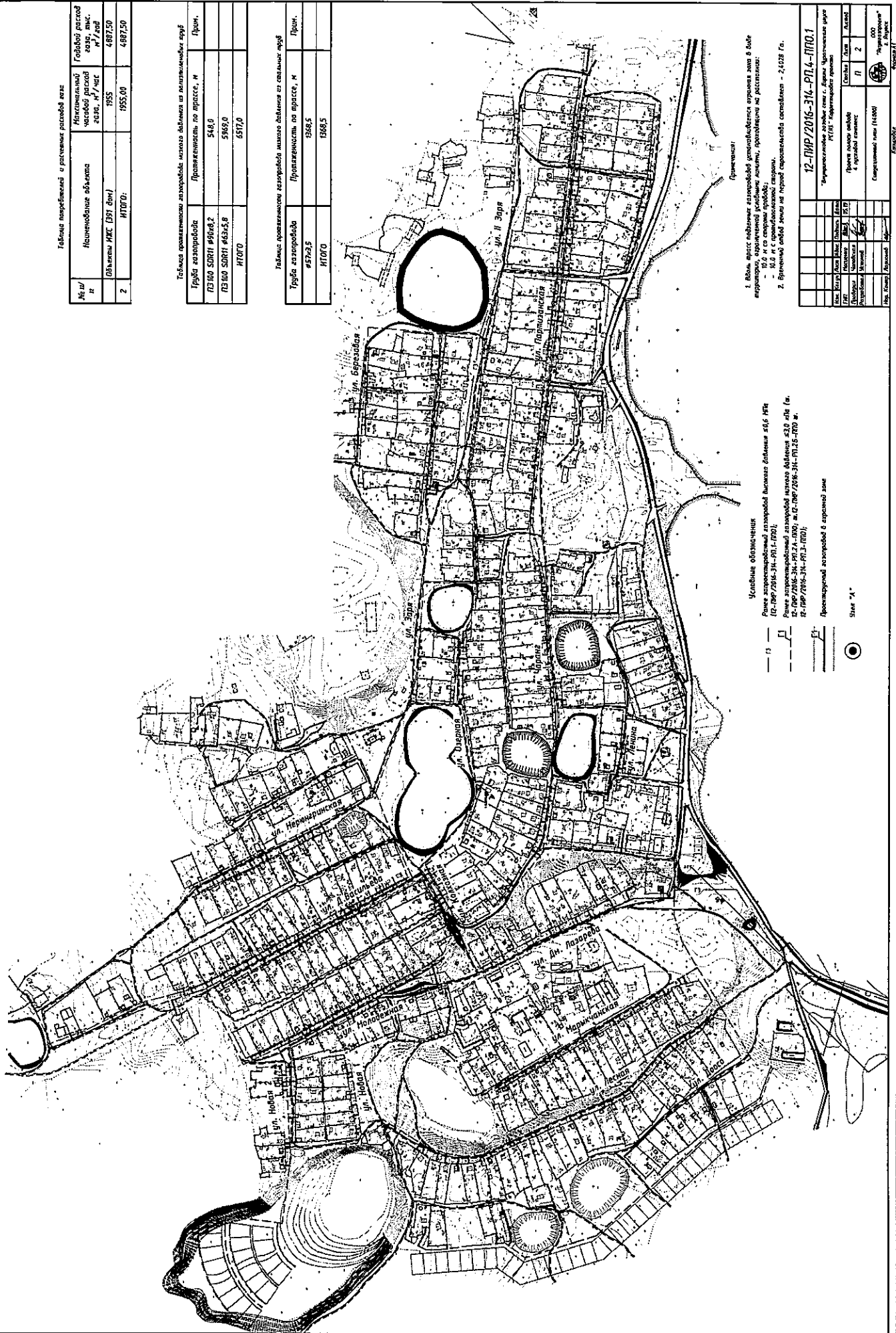
Инженер-проектировщик: С. П. Давыдов

Имя	Фамилия	Подпись	Дата
С. П.	Давыдов	[Подпись]	12.12.2016

Инженер-проектировщик: С. П. Давыдов



Ситуационный план (1:4 000)



1. Объем работ в газоразводной сети по трассе от существующей газоразводной сети до объектов, расположенных на расстоянии:

- 10,0 м с существующей газоразводной сетью: 2348,5
- 2. Врезными отводами на газоразводных сетях: 2,428 Гг.

Примечания:

Условные обозначения:

Работы газоразводной газоразводной системы протяженностью 548,6 м/п (12-ПРР/2016-314-РП.1-ПРД);

Работы газоразводной газоразводной системы протяженностью 230 м/п (6-ПРР/2016-314-РП.2А-ВРД);

12-ПРР/2016-314-РП.1-ПРД);

6-ПРР/2016-314-РП.1-ПРД);

Газоразводная газоразводная в аэрированной среде

Шкала 1:4



Таблица параметров и расчетов расхода газа

№ п/п	Наименование объекта	Максимальный часовой расход газа, м <sup>3</sup> /час	Годовой расход газа, тыс. м <sup>3</sup> /год
2	Объекты ИЖС (331 дом)	1955	4 087,50
<b>Итого:</b>		<b>1955,00</b>	<b>4 087,50</b>

Таблица параметров газоразводной системы по участкам и мультимедийным трубам

Труба газоразводная	Протяженность по трассе, м	Прим.
ПЗ 100 SDR11 #90x4,2	548,0	
ПЗ 100 SDR11 #63x3,8	548,0	
<b>Итого</b>	<b>1096,0</b>	

Труба газоразводная	Протяженность по трассе, м	Прим.
#57x3,5	2348,5	
<b>Итого</b>	<b>1868,5</b>	

Ситуационный план (1:4,000)

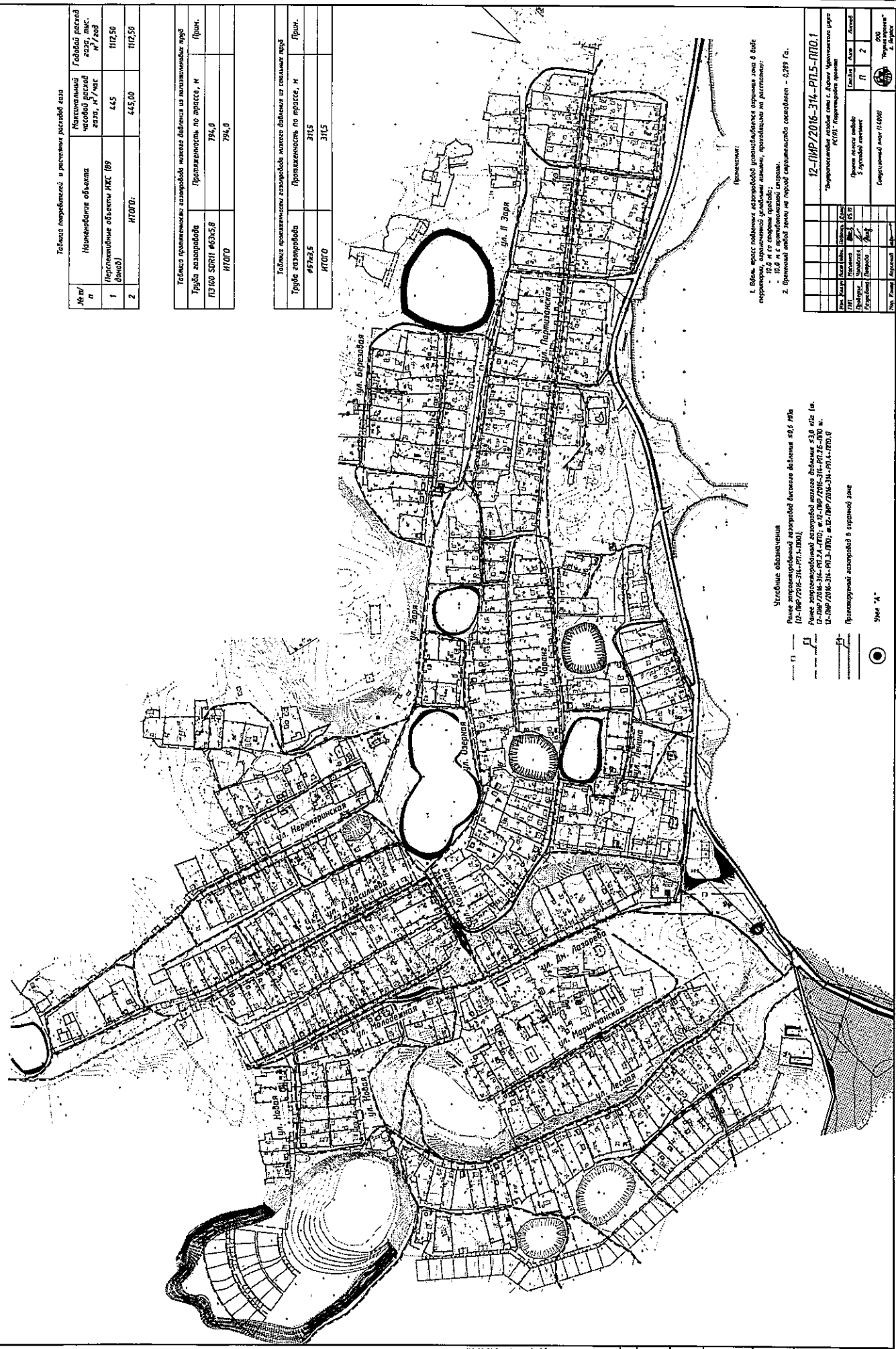


Таблица потребностей и расчетные расходы газа

№ п/п	Наименование объекта	Максимальный часовой расход газа, м³/час	Годовой расход газа, тыс. м³/год
1	Перестроенные объекты ИЖС (89 домов)	44,5	112,50
2	ИТОГО:	44,5,00	112,50

Таблица параметров газопровода низкого давления из полиэтиленовых труб	
Труба газопровода	Протяженность по трассе, м
ПЭ100 SDR11 Ø63х2,8	794,0
ИТОГО	794,0

Таблица параметров газопровода низкого давления из стальных труб	
Труба газопровода	Протяженность по трассе, м
Ø57х2,5	311,5
ИТОГО	311,5

Примечания:  
 1. Объем работ по устройству газопровода из полиэтиленовых труб с диаметром 100 мм и стальных труб с диаметром 57 мм по трассе:  
 - 10,0 м с полиэтиленовых труб;  
 - 10,0 м с стальных труб;  
 2. Ориентировочная стоимость работ по устройству газопровода - 0,289 Га.

Условные обозначения  
 Ранее запроектированный газопровод диаметром 50 мм ИЖС  
 (12-ИЖС/2016-314-ИЖС-ИЖС)  
 Ранее запроектированный газопровод диаметром 50 мм ИЖС  
 (12-ИЖС/2016-314-ИЖС-ИЖС); ш. 12-ИЖС/2016-314-ИЖС-ИЖС ш.  
 12-ИЖС/2016-314-ИЖС-ИЖС; ш. 12-ИЖС/2016-314-ИЖС-ИЖС ш.

Проектируемый газопровод в границе зоны

Угол "4"

12-ИЖС/2016-314-ИЖС-ИЖС				
"Проектируемый" газопровод диаметром 50 мм ИЖС				
№ п/п	Классификация	Содержание	Листы	Детали
1	ИЖС	Газопровод	ИЖС	ИЖС
2	ИЖС	Газопровод	ИЖС	ИЖС
3	ИЖС	Газопровод	ИЖС	ИЖС
4	ИЖС	Газопровод	ИЖС	ИЖС
5	ИЖС	Газопровод	ИЖС	ИЖС
6	ИЖС	Газопровод	ИЖС	ИЖС
7	ИЖС	Газопровод	ИЖС	ИЖС
8	ИЖС	Газопровод	ИЖС	ИЖС
9	ИЖС	Газопровод	ИЖС	ИЖС
10	ИЖС	Газопровод	ИЖС	ИЖС
11	ИЖС	Газопровод	ИЖС	ИЖС
12	ИЖС	Газопровод	ИЖС	ИЖС
13	ИЖС	Газопровод	ИЖС	ИЖС
14	ИЖС	Газопровод	ИЖС	ИЖС
15	ИЖС	Газопровод	ИЖС	ИЖС
16	ИЖС	Газопровод	ИЖС	ИЖС
17	ИЖС	Газопровод	ИЖС	ИЖС
18	ИЖС	Газопровод	ИЖС	ИЖС
19	ИЖС	Газопровод	ИЖС	ИЖС
20	ИЖС	Газопровод	ИЖС	ИЖС
21	ИЖС	Газопровод	ИЖС	ИЖС
22	ИЖС	Газопровод	ИЖС	ИЖС
23	ИЖС	Газопровод	ИЖС	ИЖС
24	ИЖС	Газопровод	ИЖС	ИЖС
25	ИЖС	Газопровод	ИЖС	ИЖС
26	ИЖС	Газопровод	ИЖС	ИЖС
27	ИЖС	Газопровод	ИЖС	ИЖС
28	ИЖС	Газопровод	ИЖС	ИЖС
29	ИЖС	Газопровод	ИЖС	ИЖС
30	ИЖС	Газопровод	ИЖС	ИЖС
31	ИЖС	Газопровод	ИЖС	ИЖС
32	ИЖС	Газопровод	ИЖС	ИЖС
33	ИЖС	Газопровод	ИЖС	ИЖС
34	ИЖС	Газопровод	ИЖС	ИЖС
35	ИЖС	Газопровод	ИЖС	ИЖС
36	ИЖС	Газопровод	ИЖС	ИЖС
37	ИЖС	Газопровод	ИЖС	ИЖС
38	ИЖС	Газопровод	ИЖС	ИЖС
39	ИЖС	Газопровод	ИЖС	ИЖС
40	ИЖС	Газопровод	ИЖС	ИЖС
41	ИЖС	Газопровод	ИЖС	ИЖС
42	ИЖС	Газопровод	ИЖС	ИЖС
43	ИЖС	Газопровод	ИЖС	ИЖС
44	ИЖС	Газопровод	ИЖС	ИЖС
45	ИЖС	Газопровод	ИЖС	ИЖС
46	ИЖС	Газопровод	ИЖС	ИЖС
47	ИЖС	Газопровод	ИЖС	ИЖС
48	ИЖС	Газопровод	ИЖС	ИЖС
49	ИЖС	Газопровод	ИЖС	ИЖС
50	ИЖС	Газопровод	ИЖС	ИЖС
51	ИЖС	Газопровод	ИЖС	ИЖС
52	ИЖС	Газопровод	ИЖС	ИЖС
53	ИЖС	Газопровод	ИЖС	ИЖС
54	ИЖС	Газопровод	ИЖС	ИЖС
55	ИЖС	Газопровод	ИЖС	ИЖС
56	ИЖС	Газопровод	ИЖС	ИЖС
57	ИЖС	Газопровод	ИЖС	ИЖС
58	ИЖС	Газопровод	ИЖС	ИЖС
59	ИЖС	Газопровод	ИЖС	ИЖС
60	ИЖС	Газопровод	ИЖС	ИЖС
61	ИЖС	Газопровод	ИЖС	ИЖС
62	ИЖС	Газопровод	ИЖС	ИЖС
63	ИЖС	Газопровод	ИЖС	ИЖС
64	ИЖС	Газопровод	ИЖС	ИЖС
65	ИЖС	Газопровод	ИЖС	ИЖС
66	ИЖС	Газопровод	ИЖС	ИЖС
67	ИЖС	Газопровод	ИЖС	ИЖС
68	ИЖС	Газопровод	ИЖС	ИЖС
69	ИЖС	Газопровод	ИЖС	ИЖС
70	ИЖС	Газопровод	ИЖС	ИЖС
71	ИЖС	Газопровод	ИЖС	ИЖС
72	ИЖС	Газопровод	ИЖС	ИЖС
73	ИЖС	Газопровод	ИЖС	ИЖС
74	ИЖС	Газопровод	ИЖС	ИЖС
75	ИЖС	Газопровод	ИЖС	ИЖС
76	ИЖС	Газопровод	ИЖС	ИЖС
77	ИЖС	Газопровод	ИЖС	ИЖС
78	ИЖС	Газопровод	ИЖС	ИЖС
79	ИЖС	Газопровод	ИЖС	ИЖС
80	ИЖС	Газопровод	ИЖС	ИЖС
81	ИЖС	Газопровод	ИЖС	ИЖС
82	ИЖС	Газопровод	ИЖС	ИЖС
83	ИЖС	Газопровод	ИЖС	ИЖС
84	ИЖС	Газопровод	ИЖС	ИЖС
85	ИЖС	Газопровод	ИЖС	ИЖС
86	ИЖС	Газопровод	ИЖС	ИЖС
87	ИЖС	Газопровод	ИЖС	ИЖС
88	ИЖС	Газопровод	ИЖС	ИЖС
89	ИЖС	Газопровод	ИЖС	ИЖС
90	ИЖС	Газопровод	ИЖС	ИЖС
91	ИЖС	Газопровод	ИЖС	ИЖС
92	ИЖС	Газопровод	ИЖС	ИЖС
93	ИЖС	Газопровод	ИЖС	ИЖС
94	ИЖС	Газопровод	ИЖС	ИЖС
95	ИЖС	Газопровод	ИЖС	ИЖС
96	ИЖС	Газопровод	ИЖС	ИЖС
97	ИЖС	Газопровод	ИЖС	ИЖС
98	ИЖС	Газопровод	ИЖС	ИЖС
99	ИЖС	Газопровод	ИЖС	ИЖС
100	ИЖС	Газопровод	ИЖС	ИЖС

В проекте не предусмотрено устройство газопровода от здания до здания по территории двора (подземный газопровод).

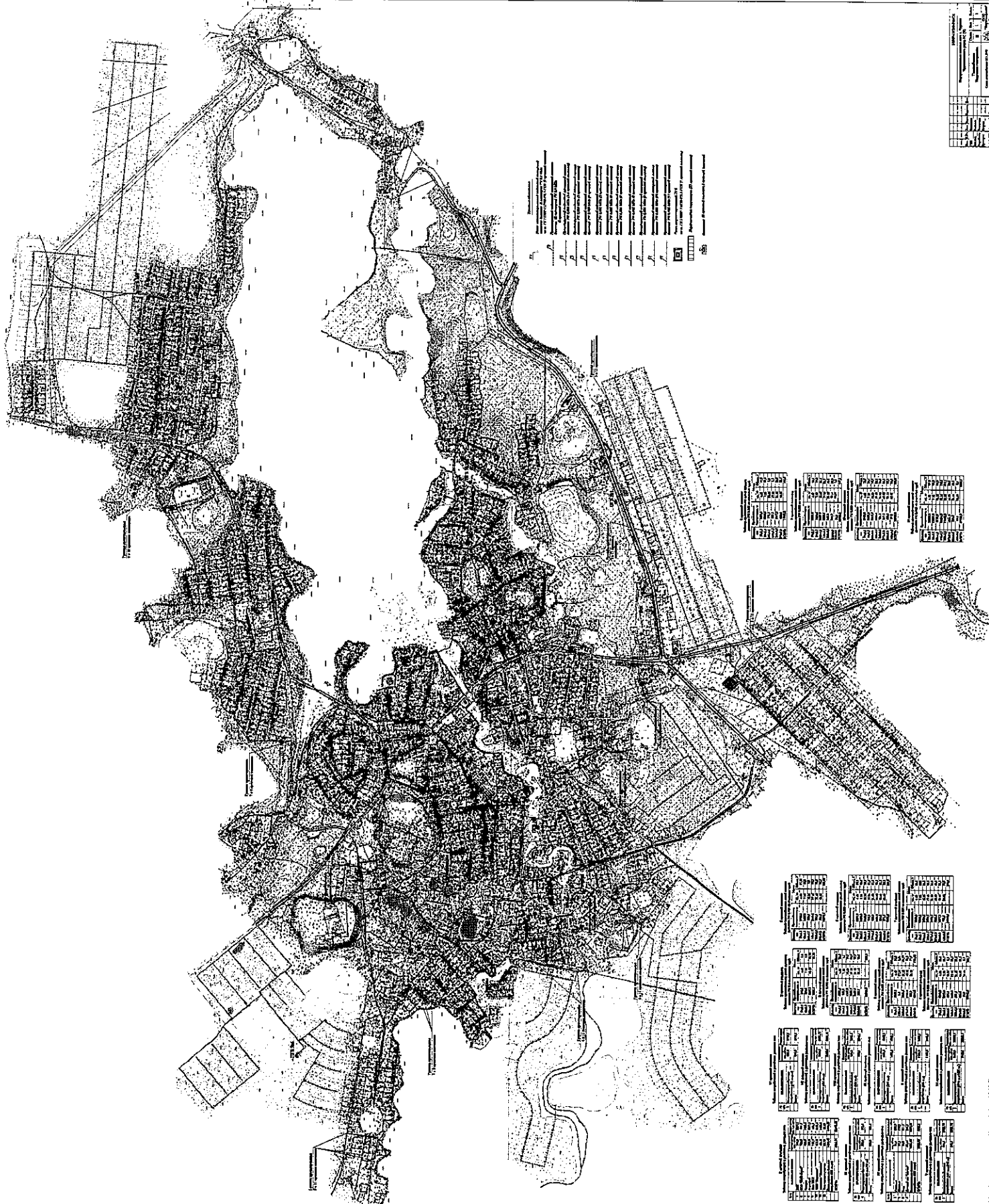
Итого: 100

Scale	1:50,000
Projection	UTM Zone 48Q
Datum	WGS 84
Units	Meters
Sheet No.	1/1

1. Contour Interval: 5m  
 2. Spot Height: 1m  
 3. Contour Labeling: Every 5th contour  
 4. Contour Style: Dotted line  
 5. Contour Thickness: 0.5mm  
 6. Spot Height Style: Dotted line  
 7. Spot Height Thickness: 0.5mm  
 8. Contour Labeling Style: Dotted line  
 9. Contour Labeling Thickness: 0.5mm  
 10. Contour Labeling Position: Outside  
 11. Contour Labeling Angle: 0°  
 12. Contour Labeling Font: Sans-serif  
 13. Contour Labeling Size: 8pt  
 14. Contour Labeling Color: Black  
 15. Contour Labeling Weight: Normal  
 16. Contour Labeling Spacing: 100%  
 17. Contour Labeling Alignment: Left  
 18. Contour Labeling Baseline: Top  
 19. Contour Labeling Offset: 0mm  
 20. Contour Labeling Rotation: 0°  
 21. Contour Labeling Stretch: Normal  
 22. Contour Labeling Skew: 0°  
 23. Contour Labeling Slant: Normal  
 24. Contour Labeling Underline: None  
 25. Contour Labeling Strikeout: None  
 26. Contour Labeling Invert: None  
 27. Contour Labeling Visible: True  
 28. Contour Labeling Locked: False  
 29. Contour Labeling Frozen: False  
 30. Contour Labeling Print Style: As-is  
 31. Contour Labeling Plot Style: As-is  
 32. Contour Labeling Color Management: As-is  
 33. Contour Labeling Font Family: Arial  
 34. Contour Labeling Font Style: Regular  
 35. Contour Labeling Font Weight: Normal  
 36. Contour Labeling Font Size: 8pt  
 37. Contour Labeling Font Color: Black  
 38. Contour Labeling Font Weight: Normal  
 39. Contour Labeling Font Size: 8pt  
 40. Contour Labeling Font Color: Black

1	2	3	4
5	6	7	8
9	10	11	12
13	14	15	16
17	18	19	20
21	22	23	24
25	26	27	28
29	30	31	32
33	34	35	36
37	38	39	40
41	42	43	44
45	46	47	48
49	50	51	52
53	54	55	56
57	58	59	60
61	62	63	64
65	66	67	68
69	70	71	72
73	74	75	76
77	78	79	80
81	82	83	84
85	86	87	88
89	90	91	92
93	94	95	96
97	98	99	100

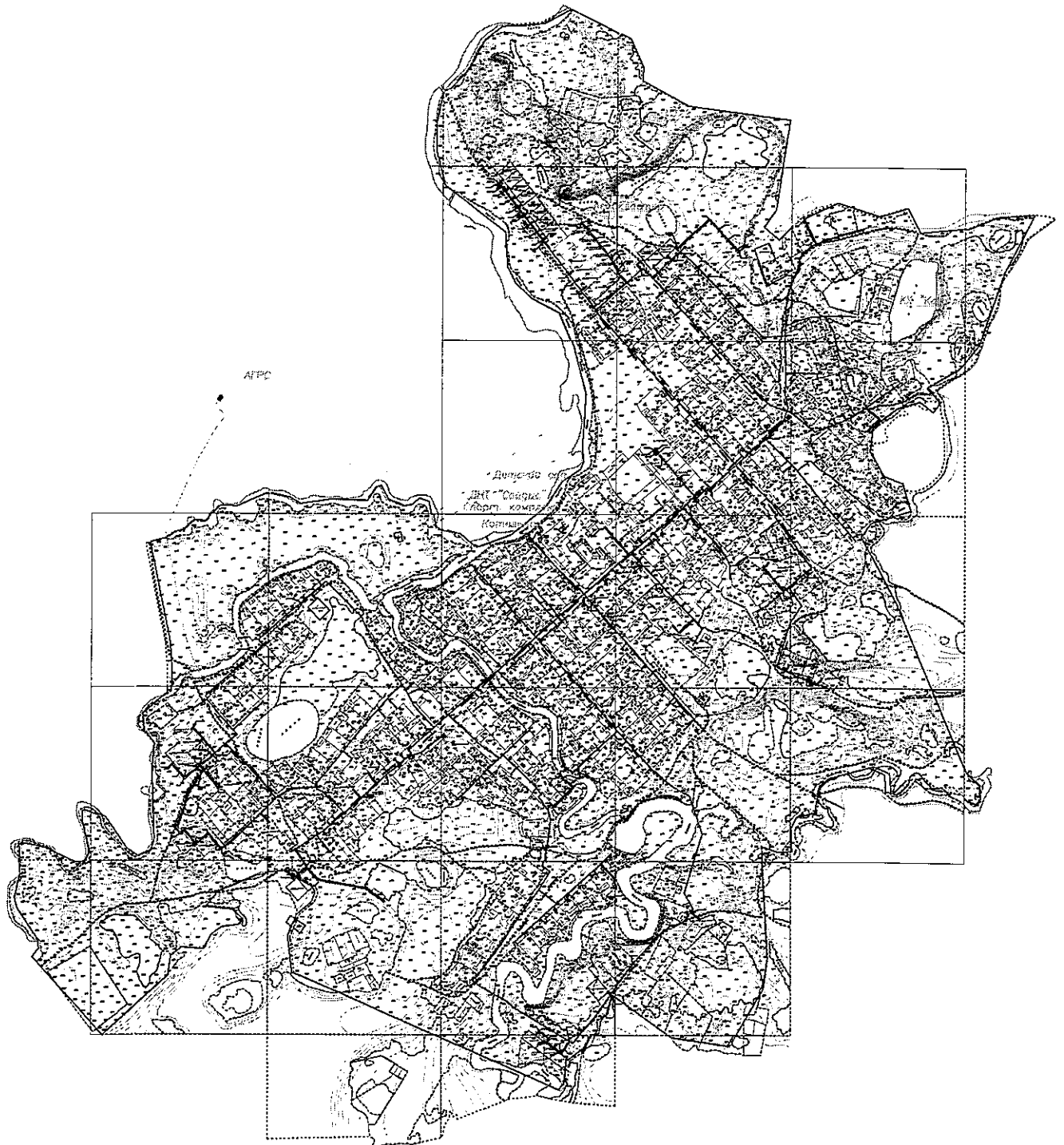
1	2	3	4	5
6	7	8	9	10
11	12	13	14	15
16	17	18	19	20
21	22	23	24	25
26	27	28	29	30
31	32	33	34	35
36	37	38	39	40
41	42	43	44	45
46	47	48	49	50
51	52	53	54	55
56	57	58	59	60
61	62	63	64	65
66	67	68	69	70
71	72	73	74	75
76	77	78	79	80
81	82	83	84	85
86	87	88	89	90
91	92	93	94	95
96	97	98	99	100



с. Дябыла МО "Ожунский наслег" Чурапчинского улуса Республики Саха (Якутия)

Схема газопровода низкого давления

М 1:8000



Условные обозначения:

- Существующий подземный газопровод низкого давления
- Проектируемый подземный газопровод низкого давления
- Существующий подземный газопровод высокого давления

Схема газификации г. Покровск Хангаласский улус Республика Саха (Якутия)

"Утверждено"  
Министр промышленности и  
геологии РС (Я)  
\_\_\_\_\_ /Терещенко М.В./  
" " \_\_\_\_\_ 2019 г.

"Согласовано"  
Генеральный директор  
АО "Сахатранснефтегаз"  
\_\_\_\_\_ /Макаров И.К./  
" " \_\_\_\_\_ 2019 г.

"Согласовано"  
Глава МР "Хангаласский улус"  
\_\_\_\_\_ /Андреев Н. В./  
" " \_\_\_\_\_ 2019 г.

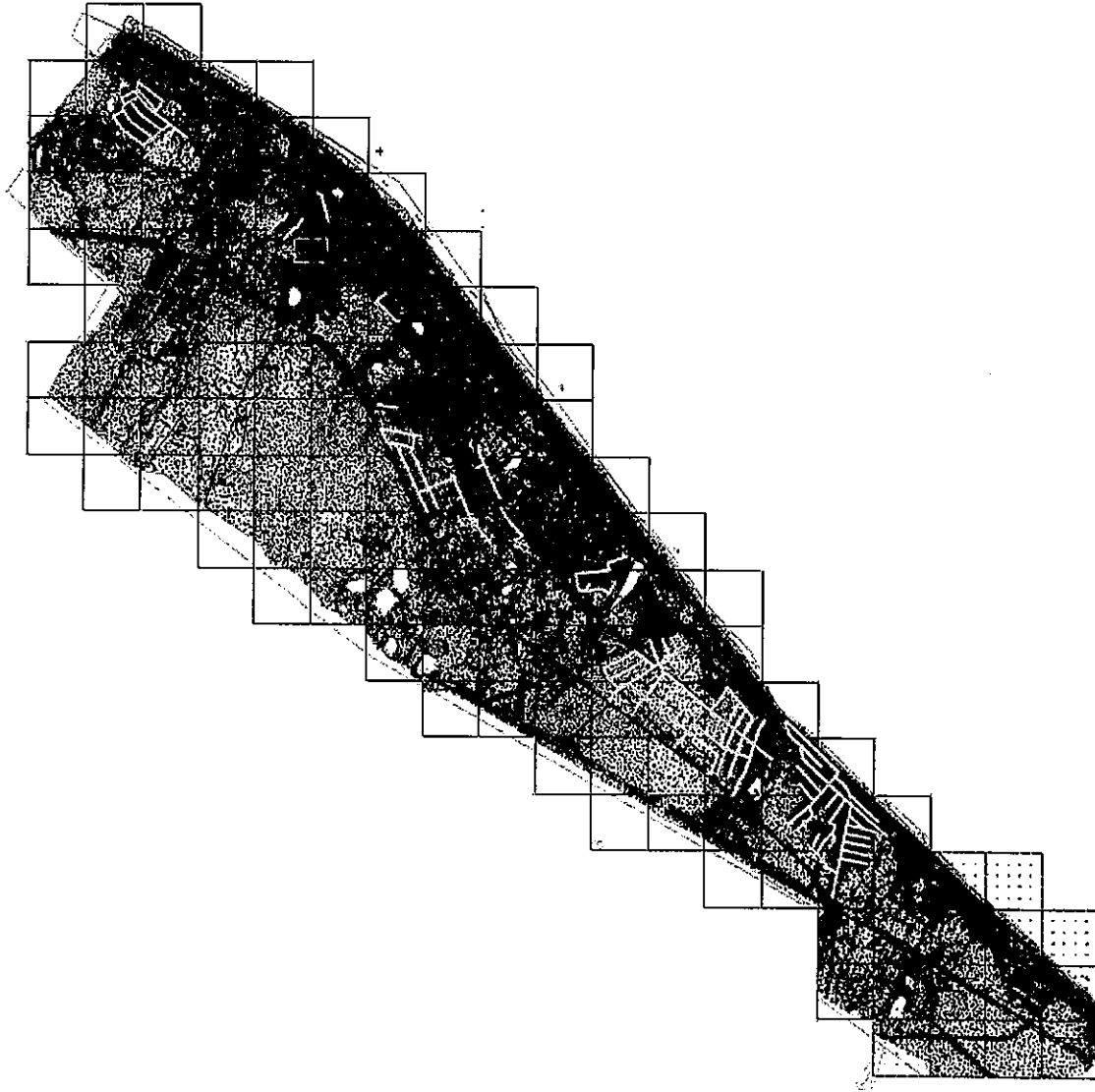
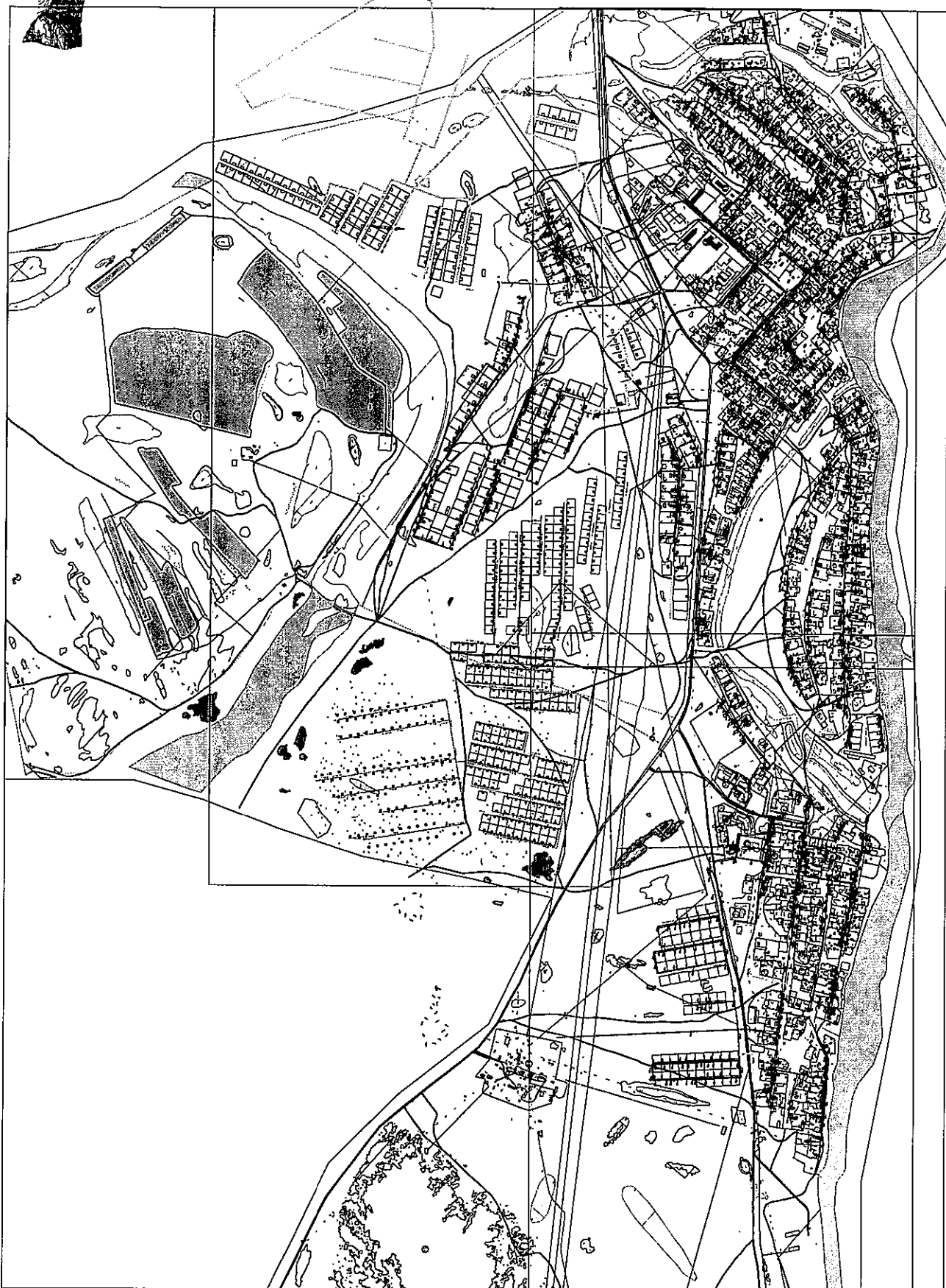




Схема газификации с.Октемцы Хангаласский улус Республика Саха (Якутия)



"Утверждено"  
Министр промышленности и  
геологии РС(Я)  
\_\_\_\_\_ Терещенко М.В./  
\_\_\_\_\_ 2019 г.  
М.п.

"Согласовано"  
Генеральный директор  
АО "Сахатрансфетгаз"  
\_\_\_\_\_ Макаров И. К./  
\_\_\_\_\_ 2019 г.  
М.п.

"Согласовано"  
Глава МР "Хангаласский улус"  
\_\_\_\_\_ Алексеев Г.Ю./  
\_\_\_\_\_ 2019 г.  
М.п.

Схема газификации с.Техтор Хангаласского улуса Республики Саха (Якутия)

"Утверждено"  
Министр промышленности и  
геологии РС(Я)  
\_\_\_\_\_ /Терещенко М.В./  
\_\_\_\_\_ 2019г.

"Согласовано"  
Генеральный директор  
АО "Сахатранснефтегаз"  
\_\_\_\_\_ /Макаров И.К./  
\_\_\_\_\_ 2019г.

"Согласовано"  
Глава МР "Хангаласский улус"  
\_\_\_\_\_ /Алексеев Г.Ю./  
\_\_\_\_\_ 2019г.

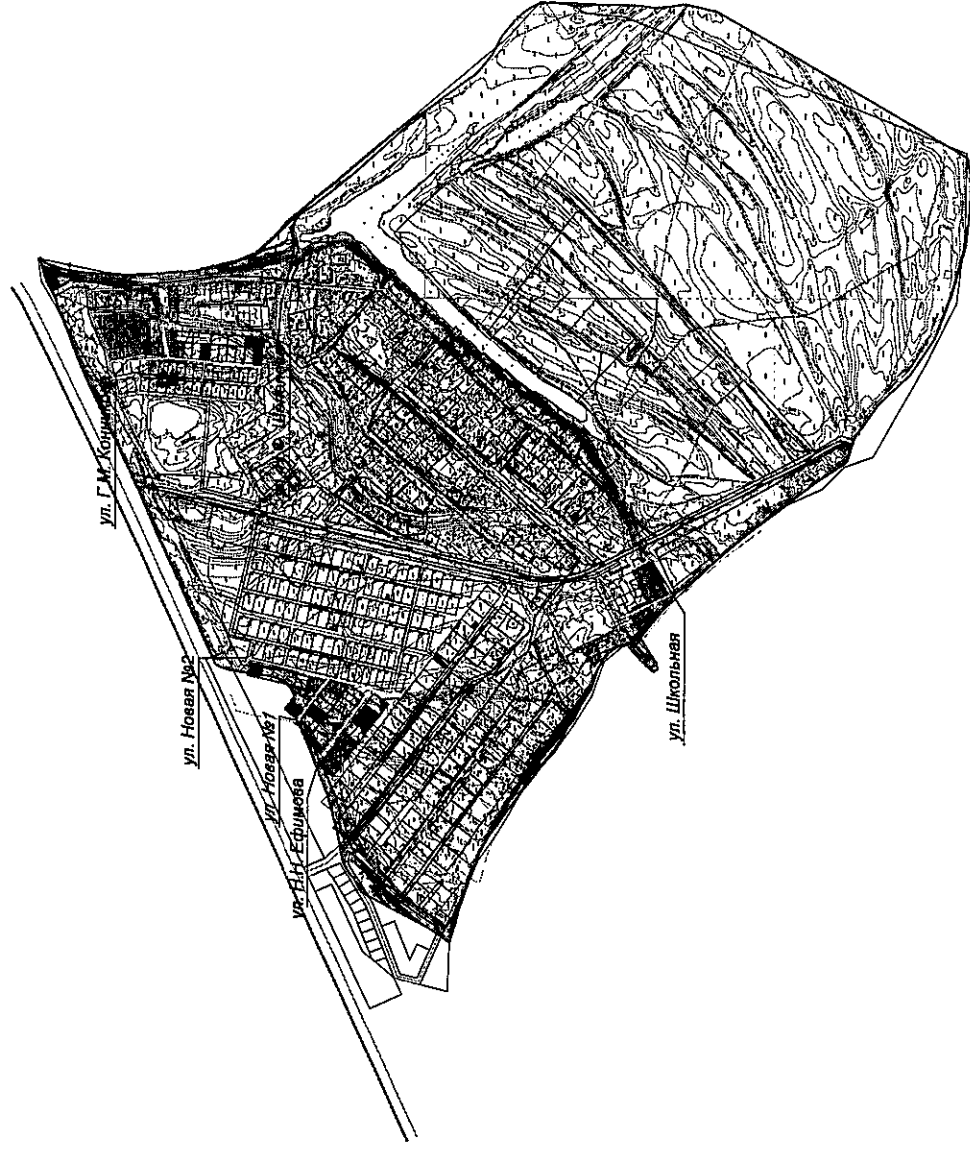
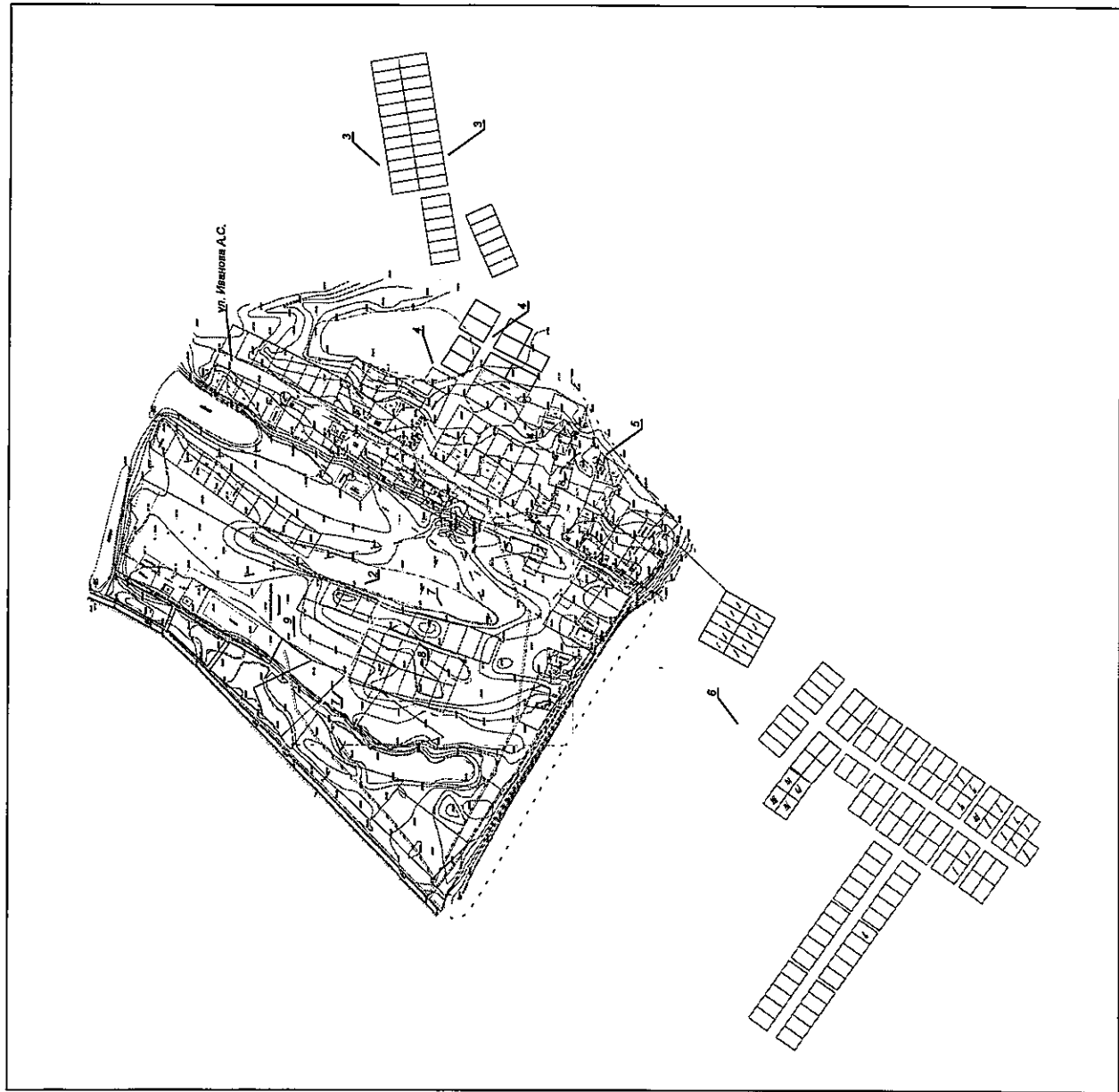


Схема газификации с. Карапаты Хангаласского улуса Республики Саха (Якутия)



"Утверждено"  
Министр промышленности и  
геологии РС(Я)  
\_\_\_\_\_ /Гершенко М.В./  
\_\_\_\_\_ 2019г.

"Согласовано"  
Генеральный директор  
АО "Сахатранснефтегаз"  
\_\_\_\_\_ /Макаров И.К./  
\_\_\_\_\_ 2019г.

"Согласовано"  
Глава МР "Хангаласский улус"  
\_\_\_\_\_ /Алексеев Г.Ю./  
\_\_\_\_\_ 2019г.

Схема газификации п. Мохсоголох Хангаласского улуса Республики Саха (Якутия)

"Утверждено"  
Министр промышленности и  
геологии РС (Я)  
\_\_\_\_\_/Перешко М.В./  
\_\_\_\_\_, 2019г.

"Согласовано"  
Генеральный директор  
АО "Саэгрэисэфэгэс"  
\_\_\_\_\_/Макаров И.К./  
\_\_\_\_\_, 2019г.

"Согласовано"  
Глава МР "Хангаласский улус"  
\_\_\_\_\_/Алексеев Г.Ю./  
\_\_\_\_\_, 2019г.

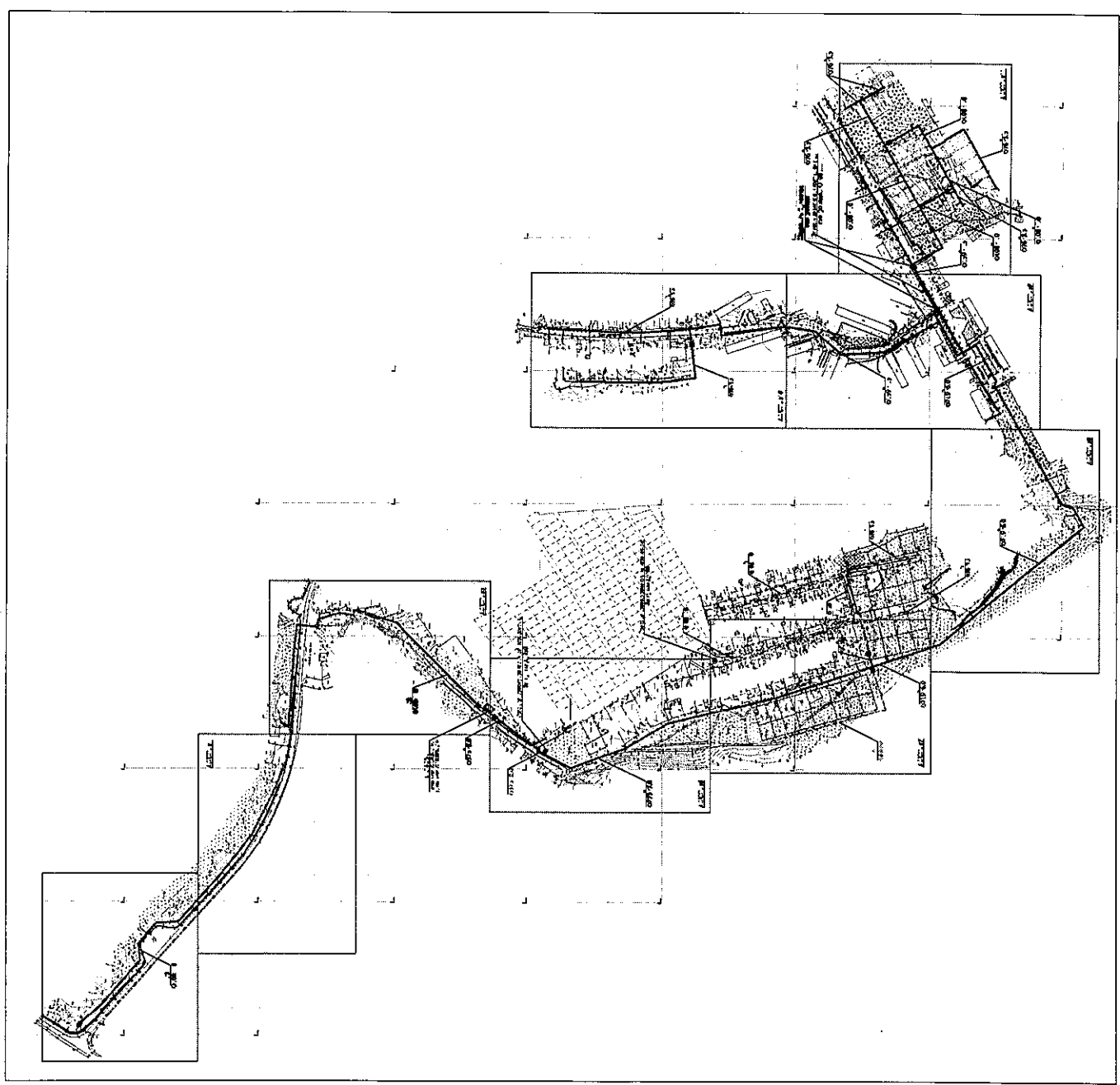
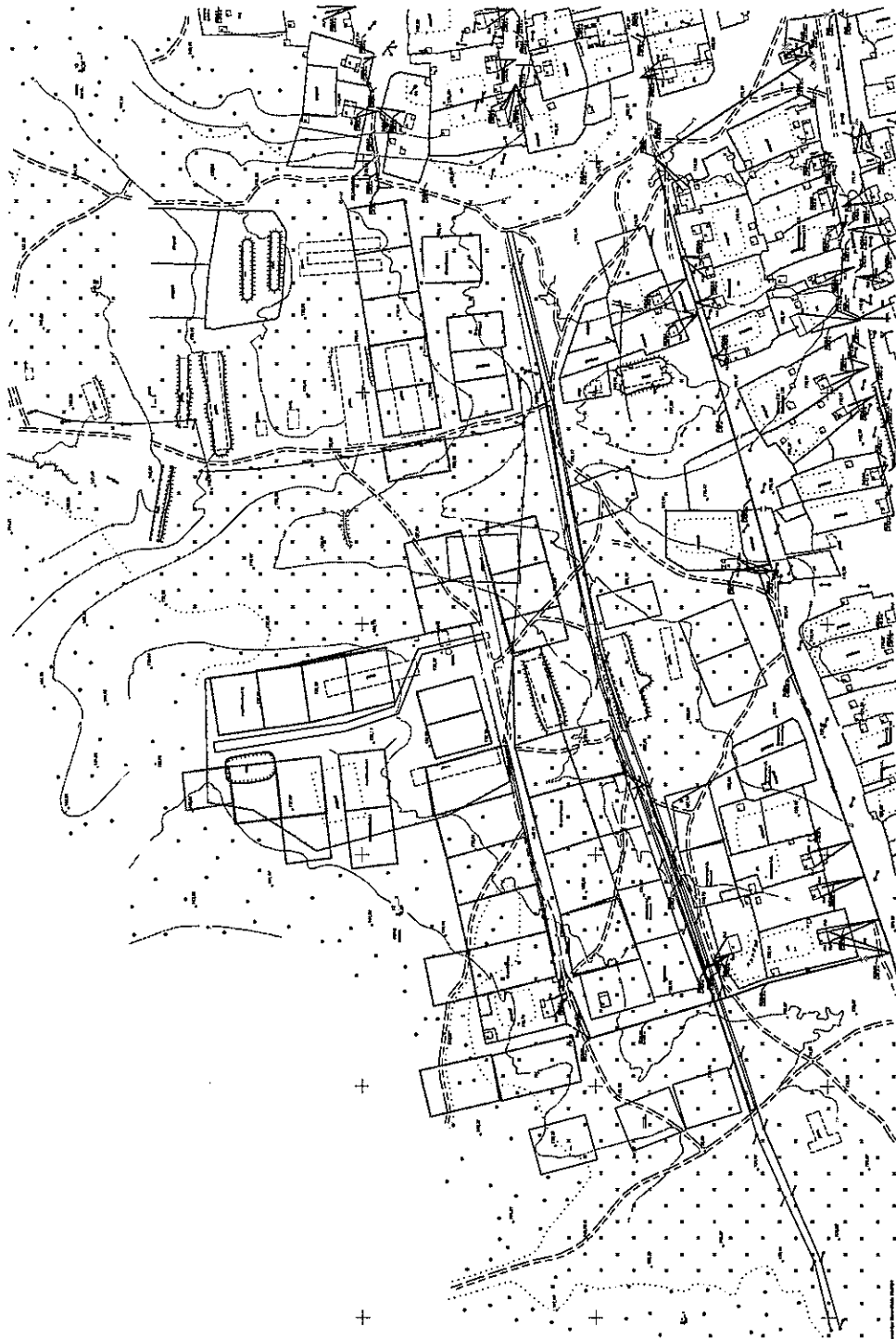


Схема газификации с. Булгунняхтах Хангаласского улуса Республики Саха (Якутия)  
мкр. Молодежный



"Утверждено"  
Министер промышленности  
и геологии РС(Я)  
\_\_\_\_\_ /Герещенко М.В./  
\_\_\_\_\_ 2019г.

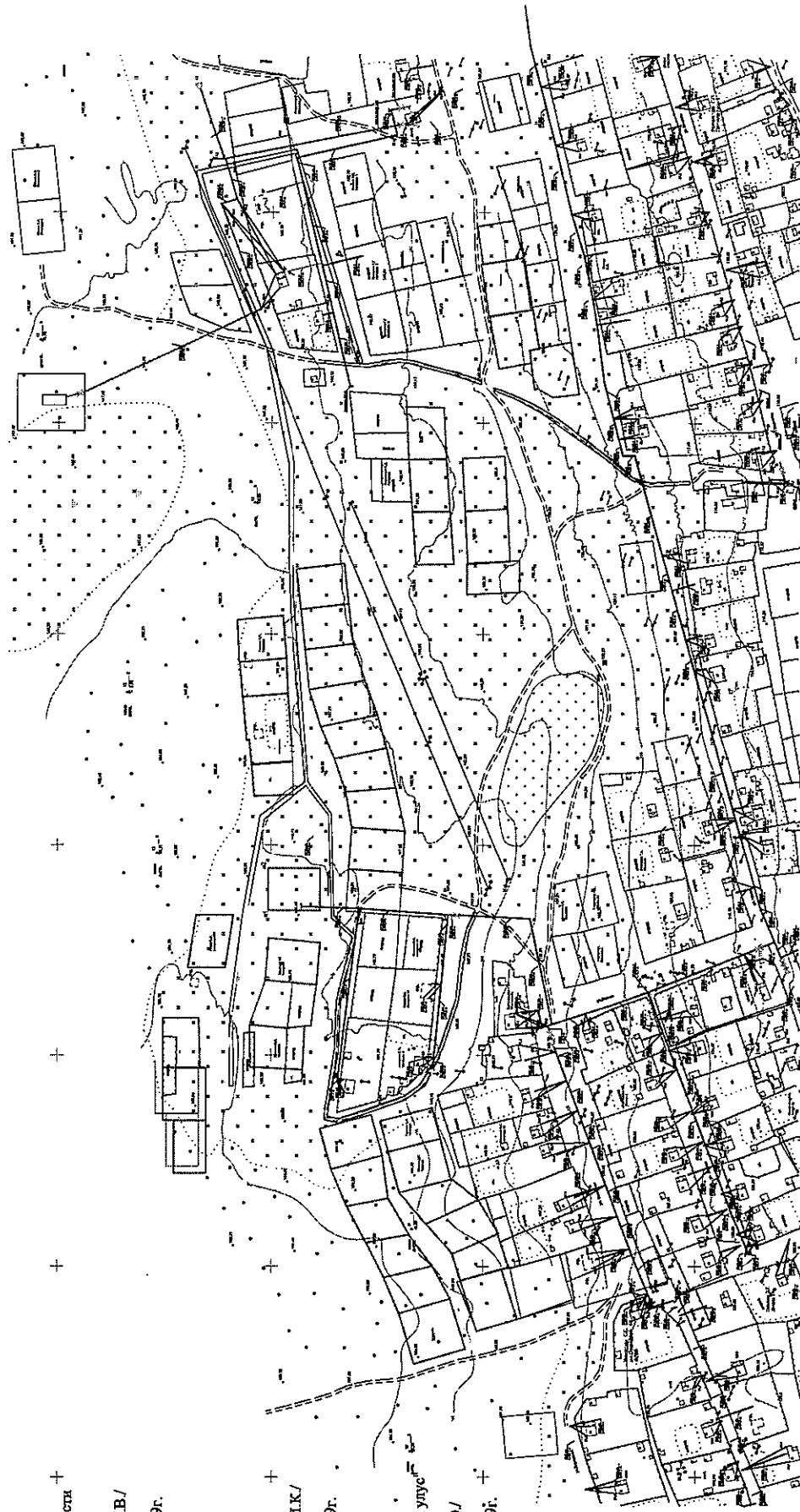
"Согласовано"  
Генеральный директор  
АО "Сахатранснефтегаз"  
\_\_\_\_\_ /Макаров И.К./  
\_\_\_\_\_ 2019г.

"Согласовано"  
Глава МР "Хангаласский улус"  
\_\_\_\_\_ /Алексеев Г.Ю./  
\_\_\_\_\_ 2019г.

№	Имя	Подпись	Дата
1			
2			
3			
4			
5			

№	Имя	Подпись	Дата
1			
2			
3			
4			
5			

Схема газификации с. Булгунняхтах Хангаласского улуса Республики Саха (Якутия)  
мкр. Нагорный



“Утверждено”  
Министер промышленности  
и геологии РС(Я)  
+  
Лещенко М.В./  
\_\_\_\_\_ 2019г.

“Согласовано”  
Генеральный директор  
АО “Сахатрансгаз”  
+  
Макаров И.К./  
\_\_\_\_\_ 2019г.

“Согласовано”  
Глава МР “Хангаласский улус”  
+  
Алексеев Г.Ю./  
\_\_\_\_\_ 2019г.

№	Итого
1	2
3	4
5	6
7	8
9	10
11	12
13	14
15	16
17	18
19	20
21	22
23	24
25	26
27	28
29	30
31	32
33	34
35	36
37	38
39	40
41	42
43	44
45	46
47	48
49	50
51	52
53	54
55	56
57	58
59	60
61	62
63	64
65	66
67	68
69	70
71	72
73	74
75	76
77	78
79	80
81	82
83	84
85	86
87	88
89	90
91	92
93	94
95	96
97	98
99	100

№	Итого
1	2
3	4
5	6
7	8
9	10
11	12
13	14
15	16
17	18
19	20
21	22
23	24
25	26
27	28
29	30
31	32
33	34
35	36
37	38
39	40
41	42
43	44
45	46
47	48
49	50
51	52
53	54
55	56
57	58
59	60
61	62
63	64
65	66
67	68
69	70
71	72
73	74
75	76
77	78
79	80
81	82
83	84
85	86
87	88
89	90
91	92
93	94
95	96
97	98
99	100

# Схема газификации с.Бестях, Хангаласского улуса Саха (Якутия) по ул. Ленская

"Утверждено"  
Министр промышленности и  
геологии РС(Я)  
\_\_\_\_\_ /Терещенко М.В./  
\_\_\_\_\_ 2019г.

"Согласовано"  
Генеральный директор  
АО "Сахатранснефтегаз"  
\_\_\_\_\_ /Макаров И.К./  
\_\_\_\_\_ 2019г.

"Согласовано"  
Глава МР "Хангаласский улус"  
\_\_\_\_\_ /Алексеев Г.Ю./  
\_\_\_\_\_ 2019г.

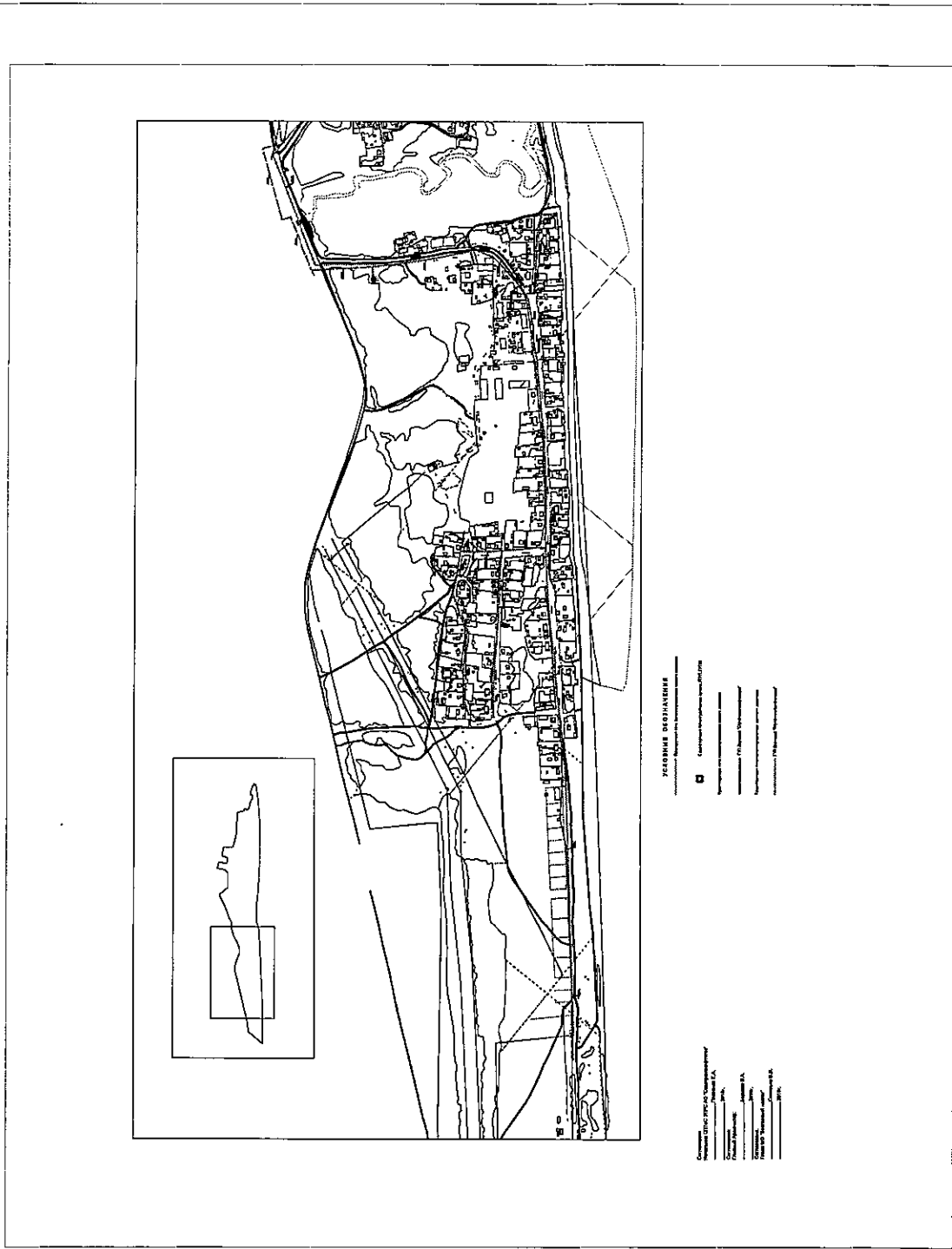


Схема газификации с.Бестях, Хангаласского улуса Республики Саха (Якутия) по ул. Совхозная

"Утверждено"  
Министр промышленности и  
геологии РС(Я)  
\_\_\_\_\_/Терещенко М.В./  
\_\_\_\_\_  
2019г.

"Согласовано"  
Генеральный директор  
АО "Сахатранснефтегаз"  
\_\_\_\_\_/Макаров И.К./  
\_\_\_\_\_  
2019г.

"Согласовано"  
Глава МР "Хангаласский улус"  
\_\_\_\_\_/Алексеев Г.Ю./  
\_\_\_\_\_  
2019г.

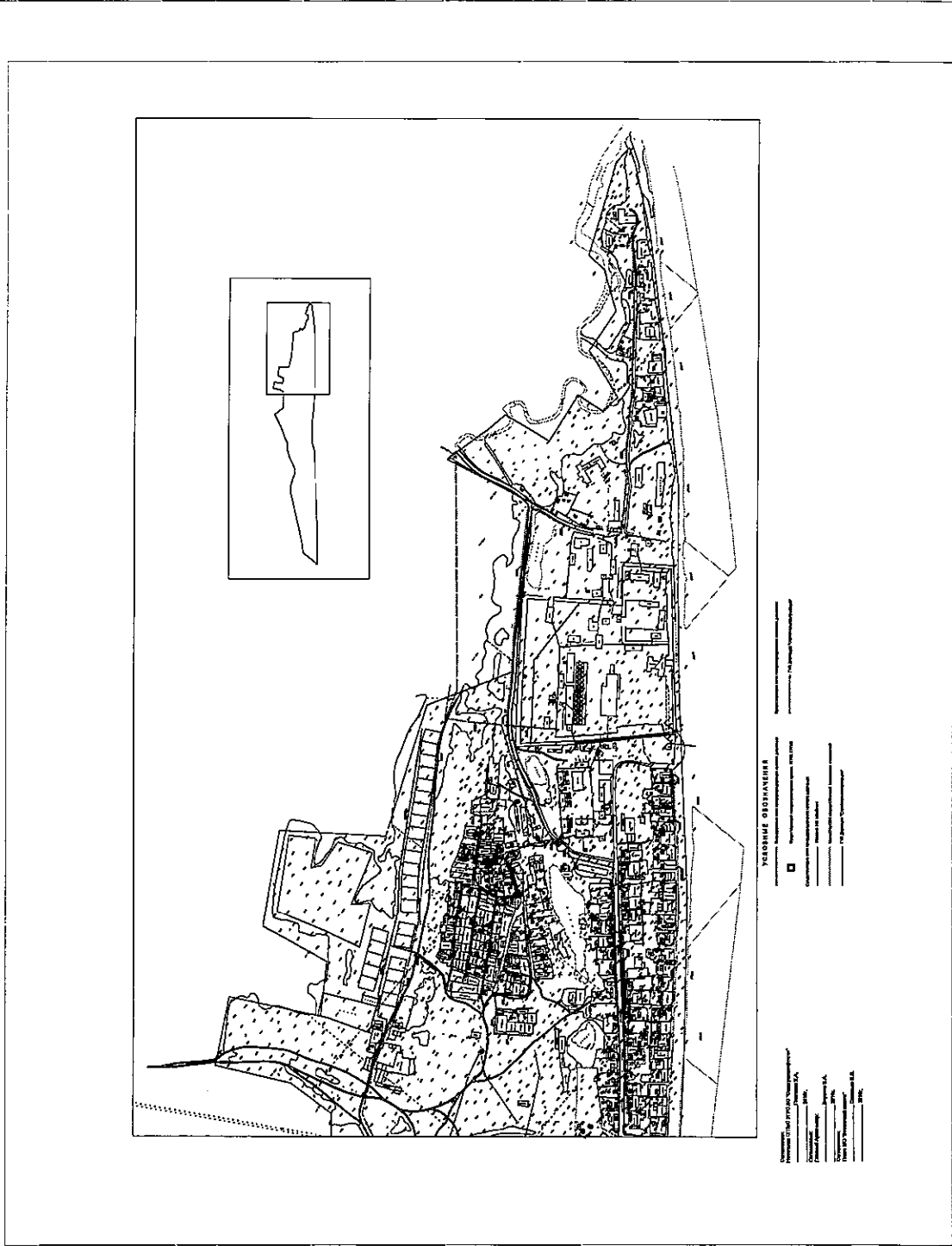
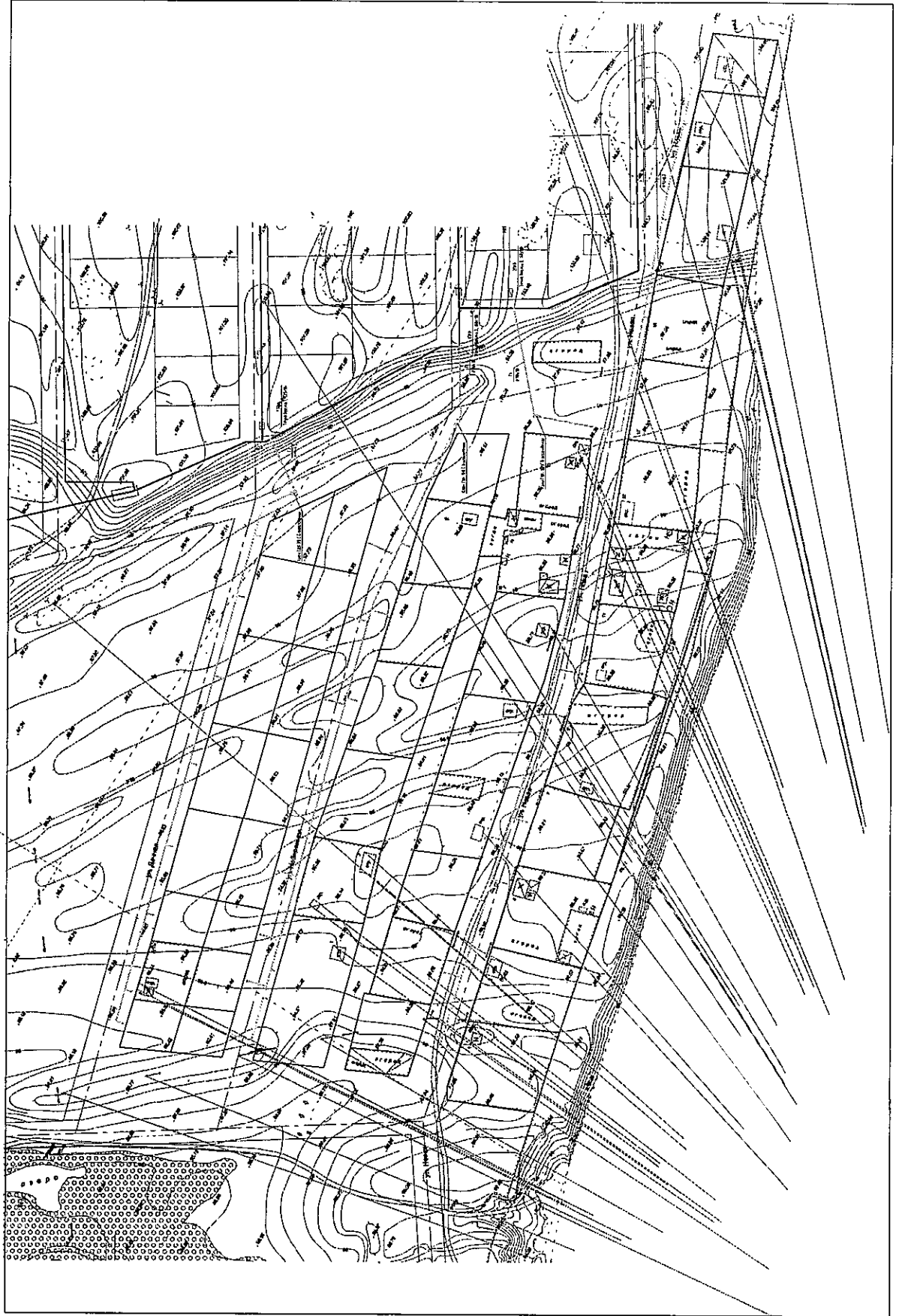




Схема газификации с. Улах-Ан Хангаласского улуса Республики Саха (Якутия)  
мкр. Майдал



"Утверждено"  
Министр промышленности и  
геологии РС(Я)  
\_\_\_\_\_ /Герещенко М.В./  
\_\_\_\_\_ 2019г.

"Согласовано"  
Генеральный директор  
АО "Сахатранснефтегаз"  
\_\_\_\_\_ /Масаров И.К./  
\_\_\_\_\_ 2019г.

"Согласовано"  
Глава МР "Хангаласский улус"  
\_\_\_\_\_ /Алексеев Г.Ю./  
\_\_\_\_\_ 2019г.

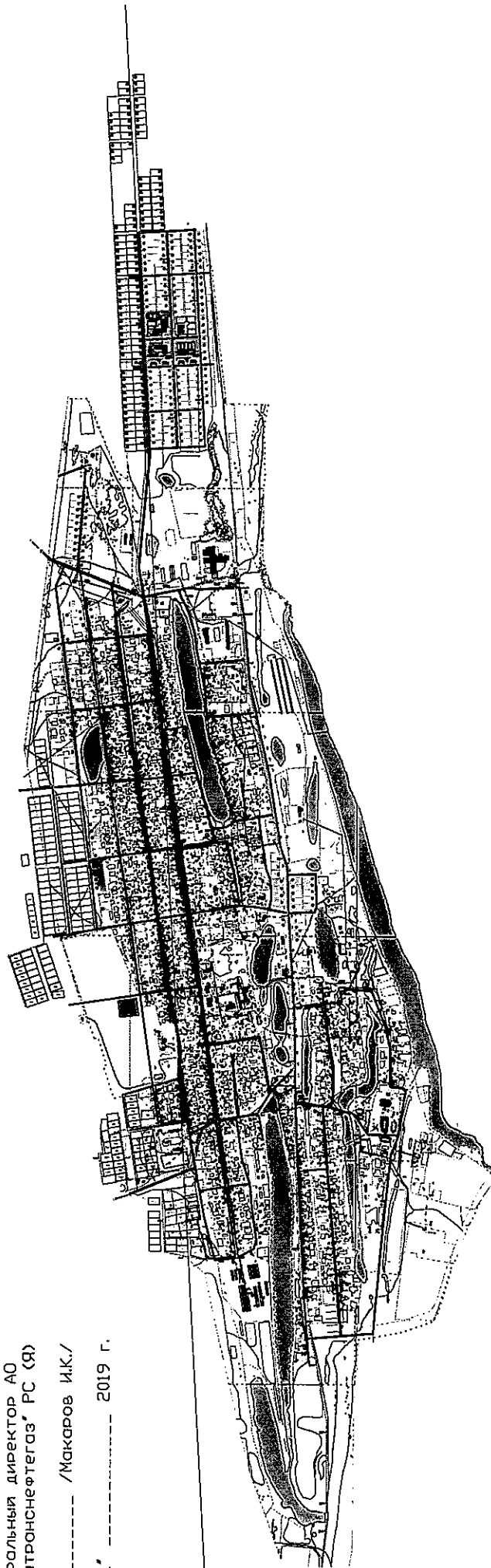
Схема газификации с.Ой Хангаласского улуса Республики Саха (Якутия)

Утверждено:  
Министр промышленности и геологии РС (Я)  
----- /Терещенко М.В./  
'----- 2019 г.

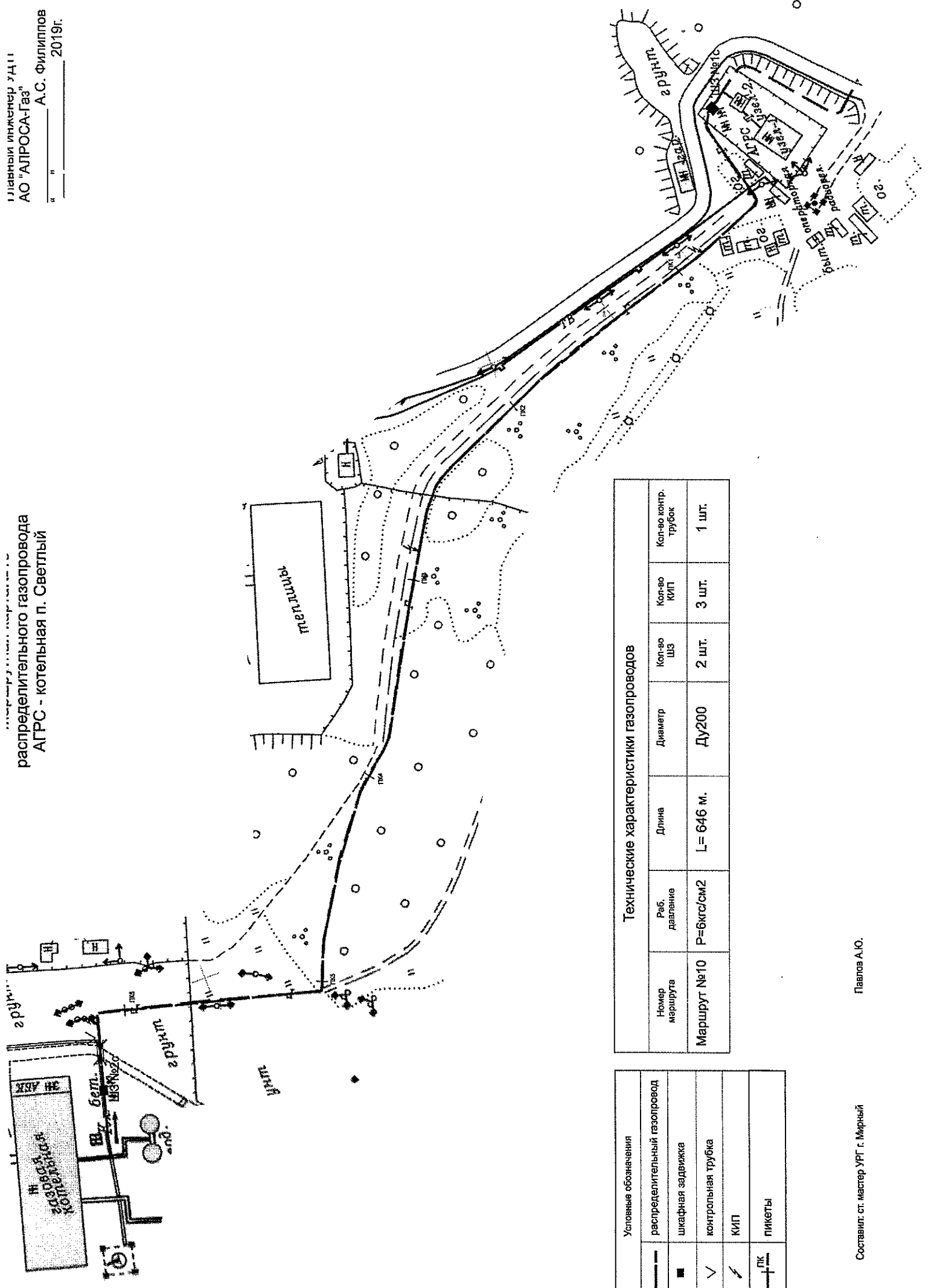
Согласовано:  
Глава муниципального района  
"Хангаласский улус" РС (Я)

----- /Алексеев Г.Ю./  
'----- 2019 г.

Согласовано:  
Генеральный директор АО  
"Сахатронснетгаз" РС (Я)  
----- /Макаров И.К./  
'----- 2019 г.



распределительного газопровода  
 АГРС - котельная п. Светлый



Технические характеристики газопроводов						
Номер маршрута	Раб. давление	Длина	Диаметр	Кол-во ШЗ	Кол-во КИП	Кол-во контр. трубок
Маршрут №10	$P=6\text{кгс/см}^2$	$L=646\text{ м.}$	$\text{Ду}200$	2 шт.	3 шт.	1 шт.

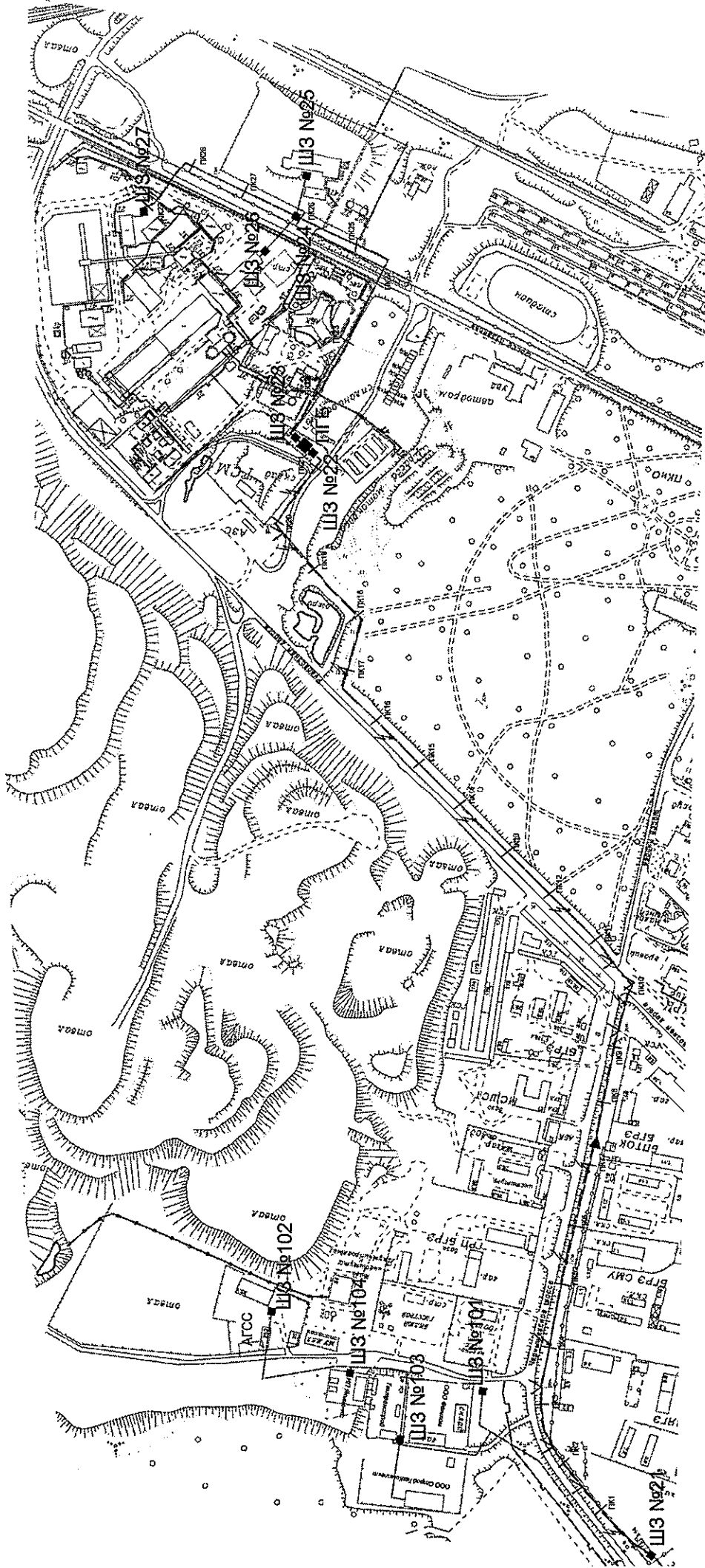
Условные обозначения	
	распределительный газопровод
	шкафная задвижка
	контрольная трубка
	КИП
	пикеты

Составил: ст. мастер УРГ г. Мирный

Лавров А.Ю.

**Маршрутная карта  
распределительного газопровода  
№11 - газопровод - отвод на УТЗК-2 п.р. "Интернациональный" (от ШЗ3№21 - до ШЗ3№27)**

**УТВЕРЖДАЮ:**  
Главный инженер УДТГ  
АО "АПРОСА-Газ"  
А.С. Филиппов  
2019г.



Номер маршрута	Раб. давление	Длина	Технические характеристики газопроводов		
			Кол-во ШЗ	Кол-во КИП	Кол-во контр. трубок
Маршрут №4	P=6кгс/см2	L=2137 м	2 шт.	11 шт.	8 шт.
	P=3кгс/см2	L=987,6 м	5 шт.		
		Ду300 - 782,6 м. Ду150 - 1354,4 м.			
		Ду150 - 927,6 м. Ду80 - 60,0 м			

Условные обозначения	
	распределительный газопровод
	шкафная задвижка
	переход
	контрольная трубка
	КИП
	пикеты

# Маршрутная карта

## аспределительных газопроводов в 19 квартале г. Мирного

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер УДТГ  
АО "АЛРОСА-Газ"

А.С. Филипп

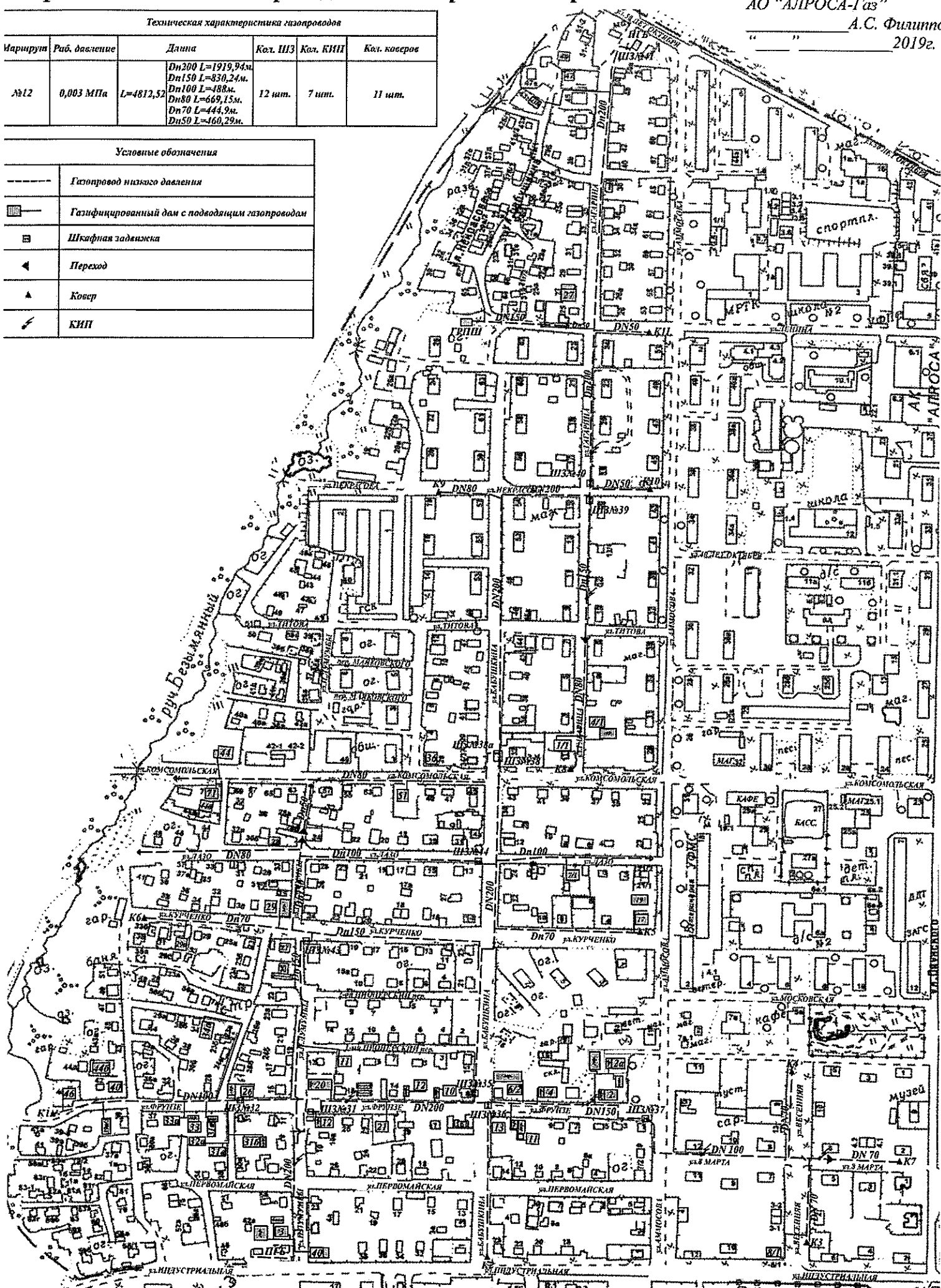
2019г.

Техническая характеристика газопроводов

Маршрут	Раб. давление	Дата	Кол. ШЗ	Кол. КНИ	Кол. коверов
№12	0,003 МПа	L=4812,52 Dn200 L=1919,94м Dn150 L=830,24м Dn100 L=488м Dn80 L=669,15м Dn70 L=444,9м Dn50 L=460,29м	12 шт.	7 шт.	11 шт.

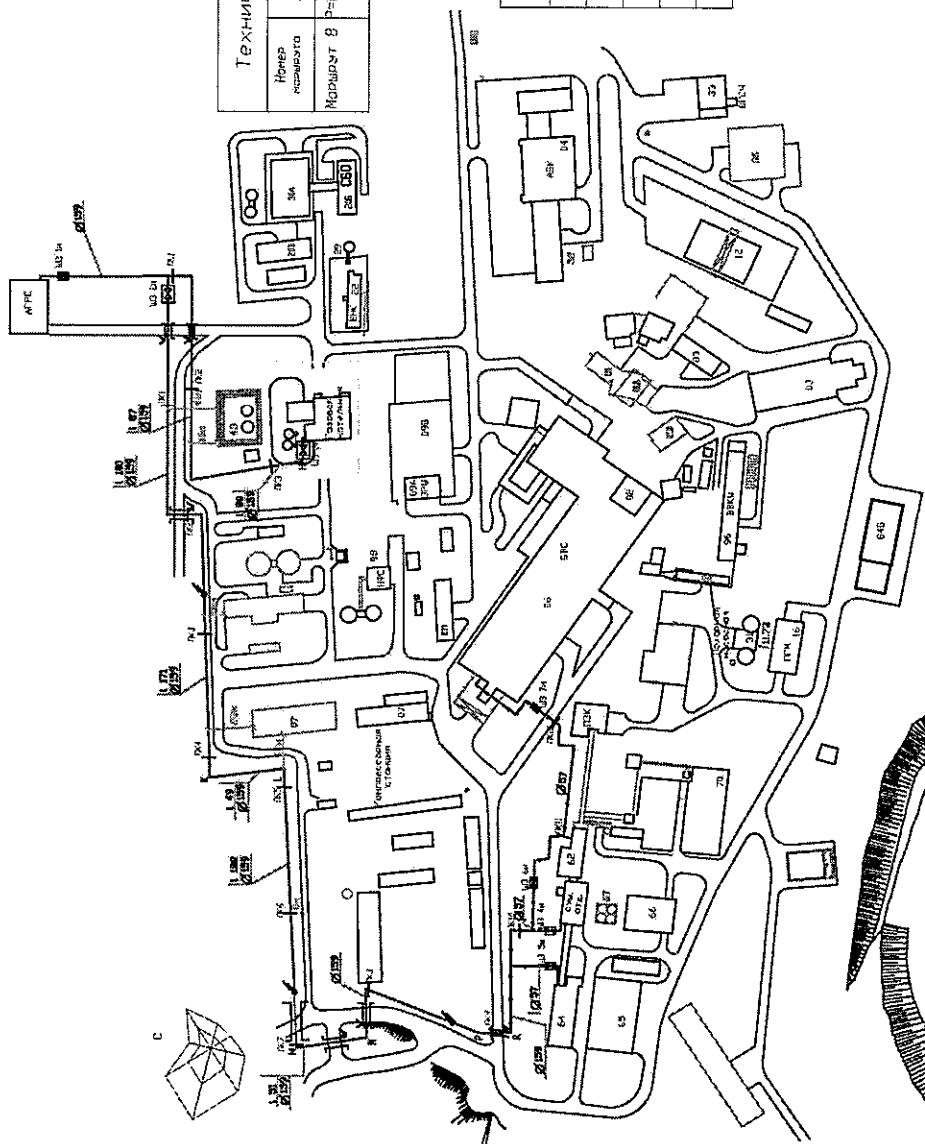
Условные обозначения

	Газопровод низкого давления
	Газифицированный дом с подводным газопроводом
	Шкафная задвижка
	Переход
	Ковер
	КНИ



Утвержден  
 Главным инженером УДП  
 АО "АЛРОСА-Газ"  
 А.С. Филиппов  
 \_\_\_\_\_ 2019г.

Маршрутная карта номер 8  
 Распределительного газопровода к объектам пр. "ИНТЕРНАЦИОНАЛЬНЫЙ"



Технические характеристики газопровода

Номер маршрута	Расчетное давление	Длина	Класс ШЗ	Класс КИП	Класс Контр. ТРЗС
Маршрут 8	Р=0,6 МПа	L=16,4 км	ДН150	L=14,0 км	ЗыТ
		L=26,4 км	ДН50	L=26,4 км	Был

Условные обозначения

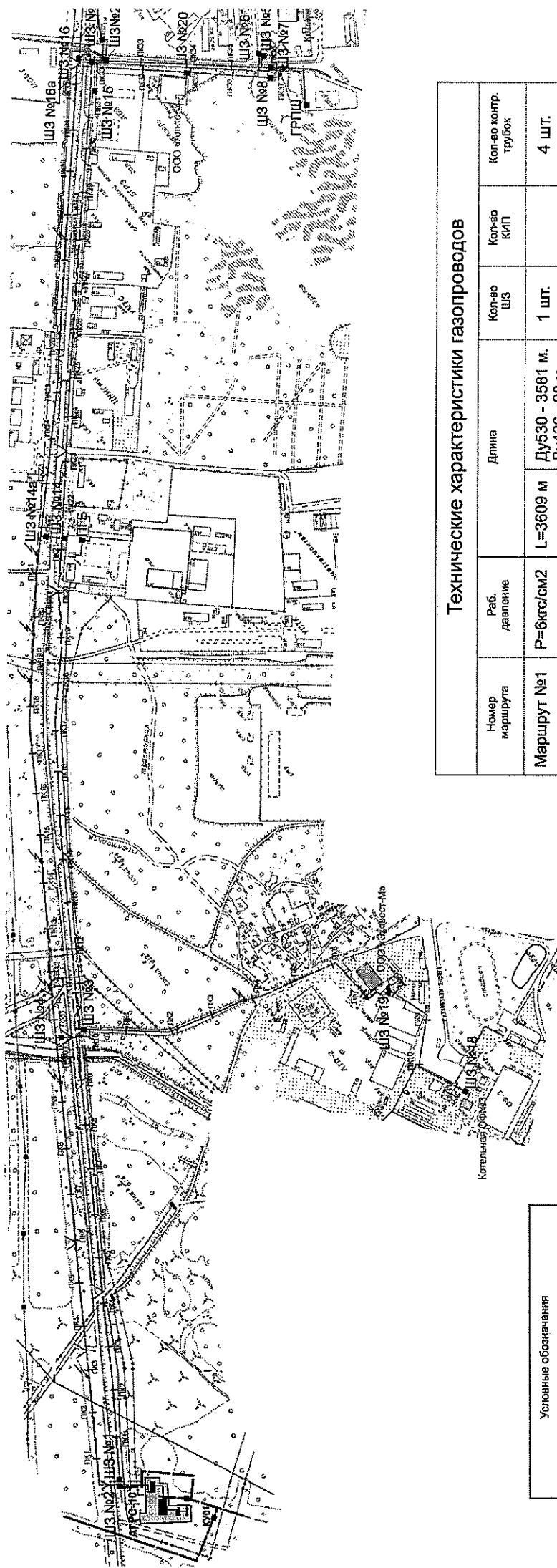
—	распределительная газопровод
↘	КИП
⊞	инвентарный знак
∇	контр. точка ТРЗС
⊞	газопровод

Составил ст. инженер УДП г. Мирный

Полков АД

**Маршрутные карты распределительных газопроводов**  
**Маршрут №1 - АГРС-СВК (1 нитка); (от ШЗ №1 - до ШЗ №7)**  
**Маршрут №2 - Газопровод- отвод к котельной ОФ №3**  
**Маршрут №3 - АГРС - СВК (2 нитка); (от ШЗ №2 - до ШЗ №8)**

**УТВЕРЖДАЮ:**  
 Главный инженер УДП  
 АО "АЛРОСА-Газ"  
 А.С. Фил.  
 2011



**Технические характеристики газопроводов**

Номер маршрута	Раб. давление	Длина	Кол-во ШЗ	Кол-во КИП	Кол-во контр. трубок
Маршрут №1	P=6кгс/см2	L=3609 м Ду530 - 3581 м. Ду426 - 28 м.	1 шт.		4 шт.
Маршрут №2	P=6кгс/см2	L=1119 м Ду219 - 47 м. Ду159 - 131,9 м Ду133 - 600,7 м Ду89 - 339,4 м	4 шт.	1 шт.	3 шт.
Маршрут №3	P=6кгс/см2	L=3710 м Ду530 - 3563 м. Ду159 - 57 м. Ду133 - 90 м.	3 шт.	9 шт.	7 шт.

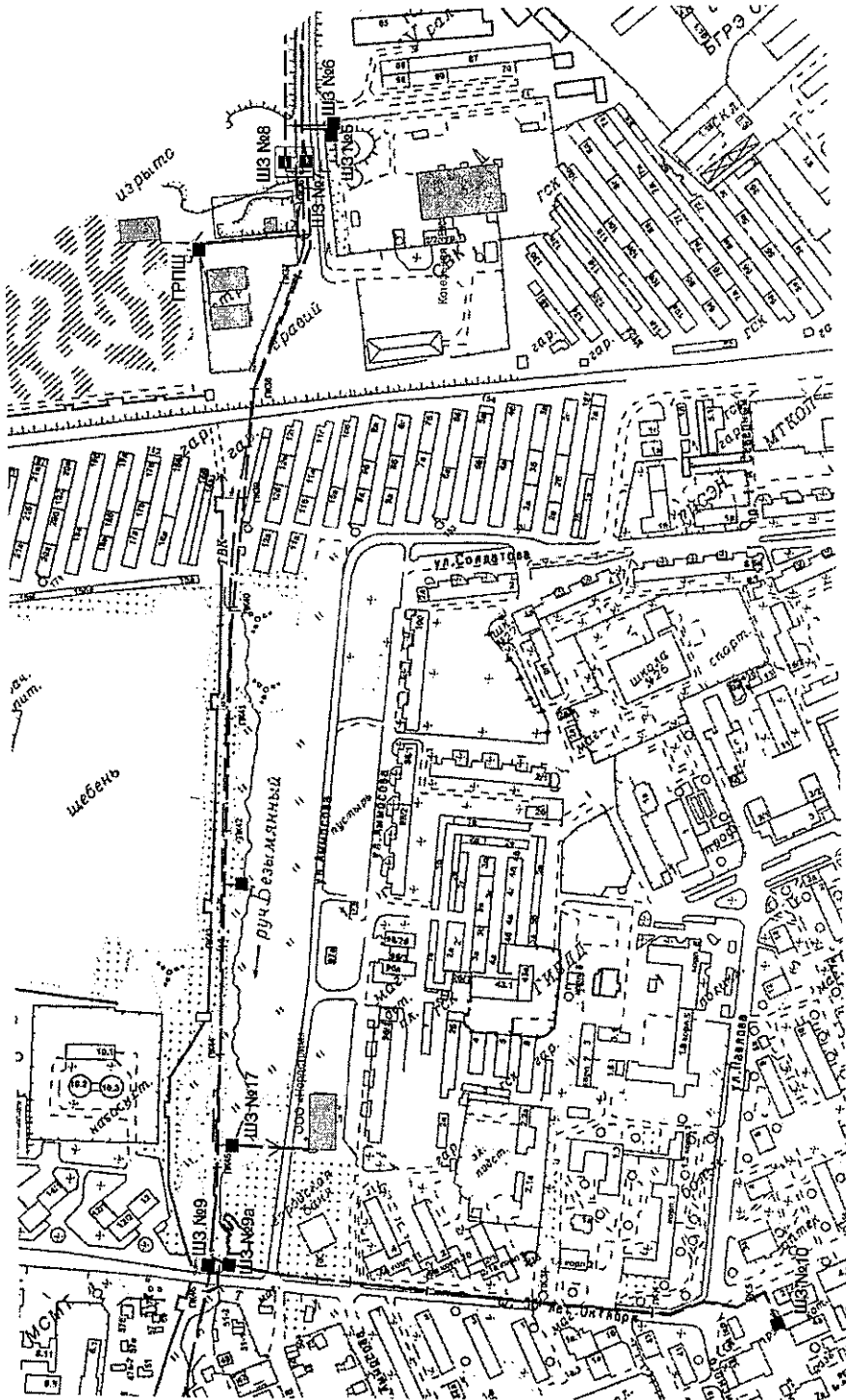
Условные обозначения
—
■
▶
∨
↘
ПК
+

**Маршрутные карты распределительных газопроводов**

**УТВЕРЖДАЮ:**  
Главный инженер УДТГ  
АО "АЛРОСА-Газ"  
\_\_\_\_\_ А.С. Филиппов  
\_\_\_\_\_ 2019г.

Маршрут №4 - СВК-ул. 50 лет Октября (от ШЗ№ 7,8 до ШЗ№9);

Маршрут №5 - ул. 50 лет Октября - Северная котельная (от ШЗ№ 9А до ШЗ№10).



Условные обозначения	
—	распределительный газопровод
■	шкафная задвижка
▲	переход
∨	контрольная трубка
⚡	КИП
PK	пикеты

Технические характеристики газопроводов				
Номер маршрута	Раб. давление	Длина	Кол-во ШЗ	Кол-во контр. трубок
Маршрут №4	P=6кгс/см2	L=1118 м Ду300 - 998 м. Ду50 - 120 м.	1 шт.	1 шт.
Маршрут №5	P=6кгс/см2	L=520,5 м	2 шт.	

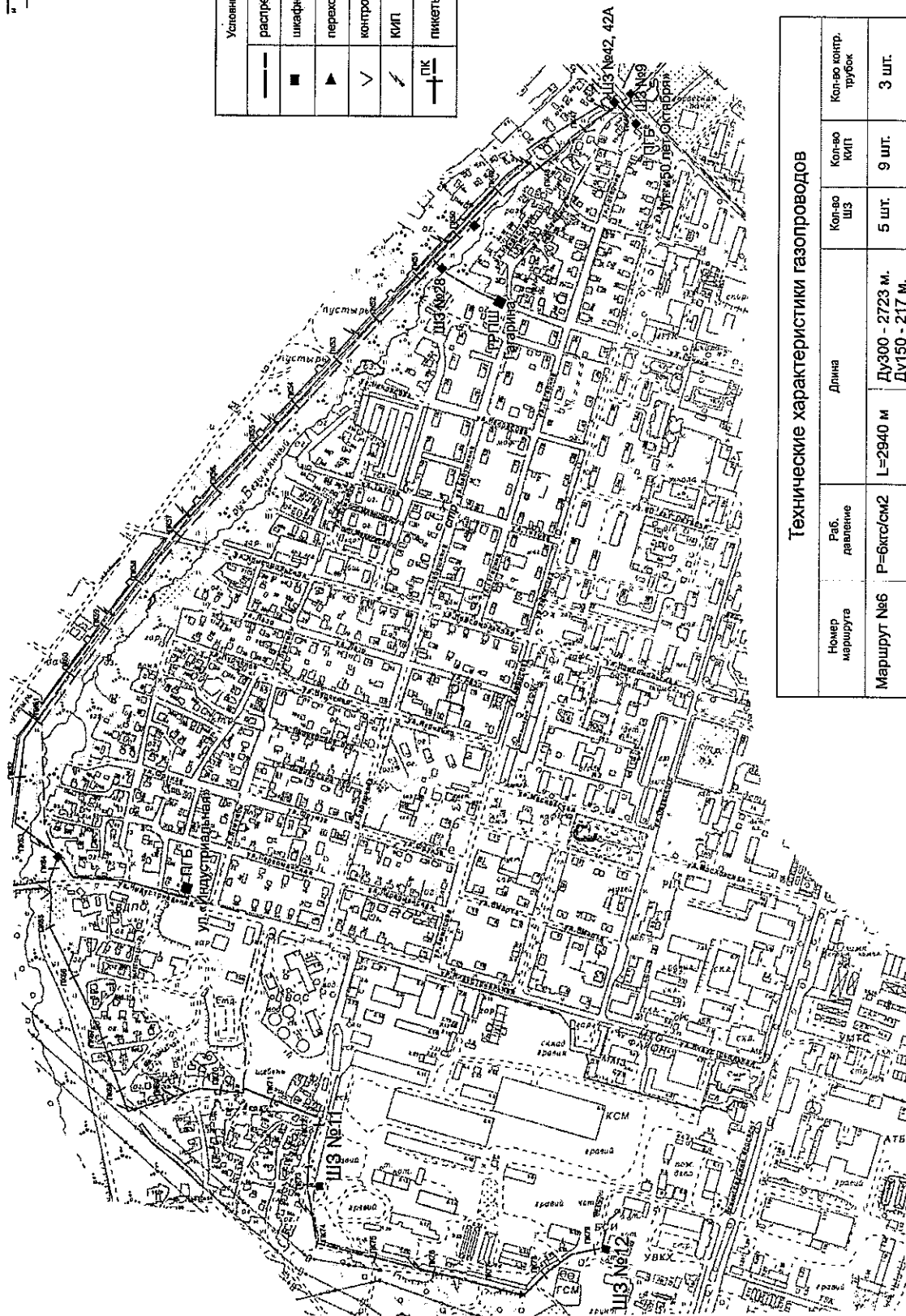
Павлов А.Ю

Составил: ст. мастер УРТ г. Мирный



**Маршрутные карты распределительных газопроводов**  
**Маршрут №6 - ул. 50 лет Октября - ДОЦ КСМ (от ШЗ№ 9 до ШЗ№ 11);**  
**Маршрут №7 - ДОЦ КСМ- Котельная Промзоны (от ШЗ№ 11 до ШЗ№ 12)**

**УТВЕРЖДАЮ:**  
 Главный инженер УДПТ  
 АО "АПРОСА-Газ"  
 А.С. Филиппов  
 \_\_\_\_\_ 2019г.

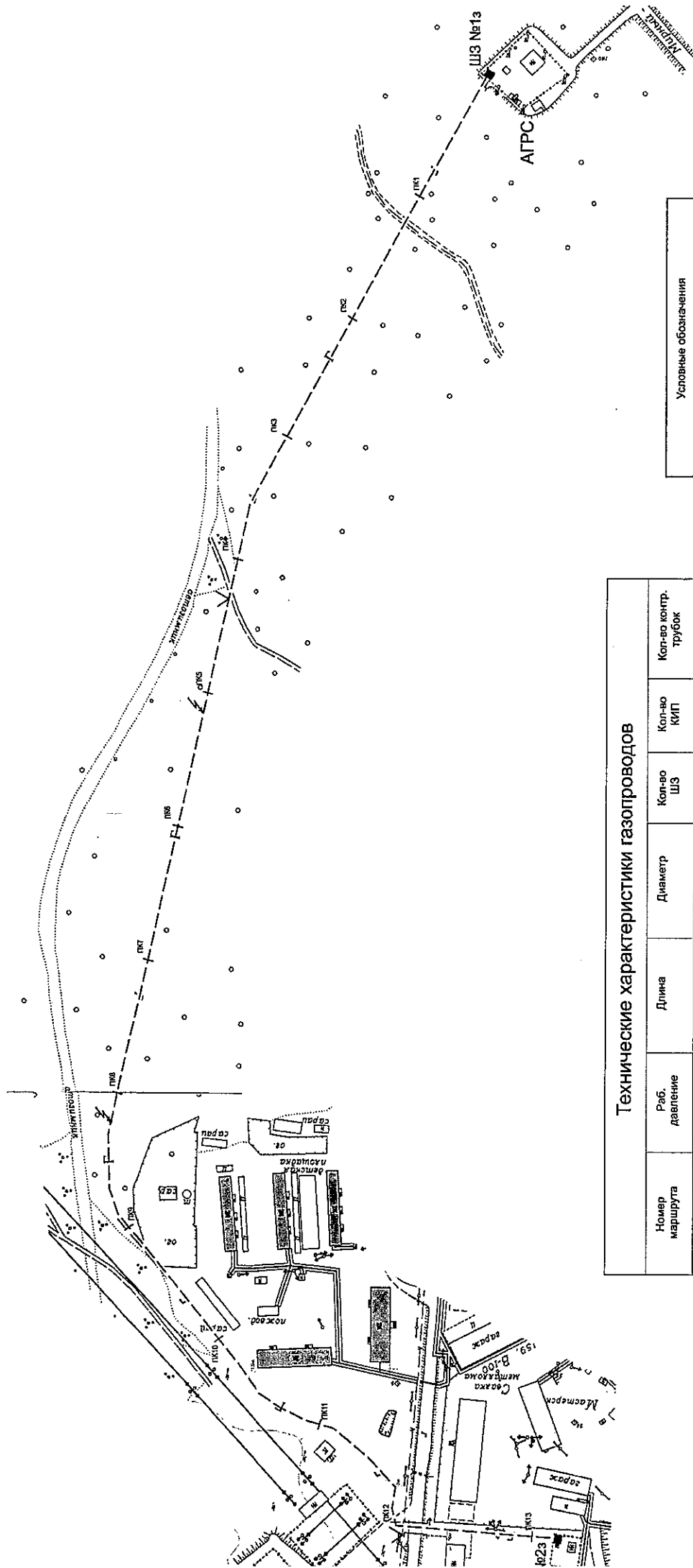


Условные обозначения	
—	распределительный газопровод
■	шкафная задвижка
▲	переход
∨	контрольная трубка
⚡	КИП
⊥	пикеты

Технические характеристики газопроводов					
Номер маршрута	Раб. давление	Длина	Кол-во ШЗ	Кол-во КИП	Кол-во контр. трубок
Маршрут №6	P=6кгс/см2	L=2940 м	5 шт. Ду300 - 2723 м. Ду150 - 217 м.	9 шт.	3 шт.
Маршрут №7	P=6кгс/см2	L=673,5 м.	1 шт. Ду300 - 521 м. Ду200 - 152,5 м.	2 шт.	

Маршрутная карта № 9  
распределительного газопровода  
АГРС - котельная п.Заря.

УТВЕРЖДАЮ:  
Главный инженер УДТГ  
АО "АПРОСА-Газ"  
А.С. Филиппов  
\_\_\_\_\_ 2019г.



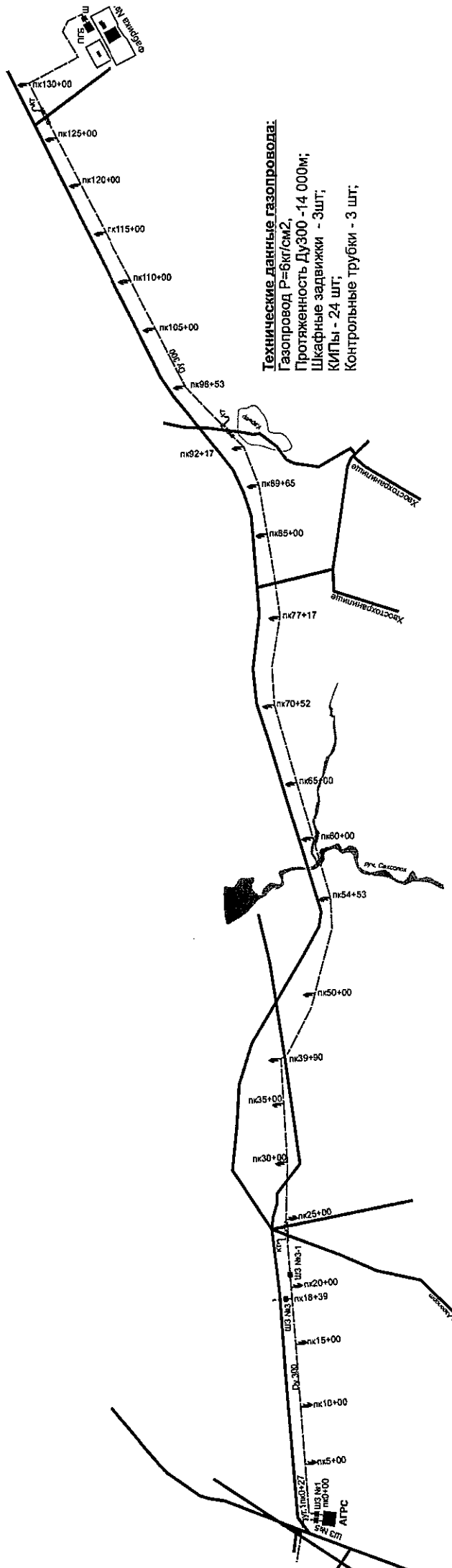
**Технические характеристики газопроводов**

Номер маршрута	Раб. давление	Длина	Диаметр	Кол-во ШЗ	Кол-во КИП	Кол-во контр. трубок
Маршрут №9	P=6кгс/см2	L= 1317 м.	Ду100	2 шт.	2 шт.	2 шт.

**Условные обозначения**

— — — — —	распределительный газопровод
■	шкафная задвижка
V	контрольная трубка
⚡	КИП
⊕	пикеты

Маршрутная карта №1  
распределительного газопровода  
АГРС - Котельная фабрики №14.

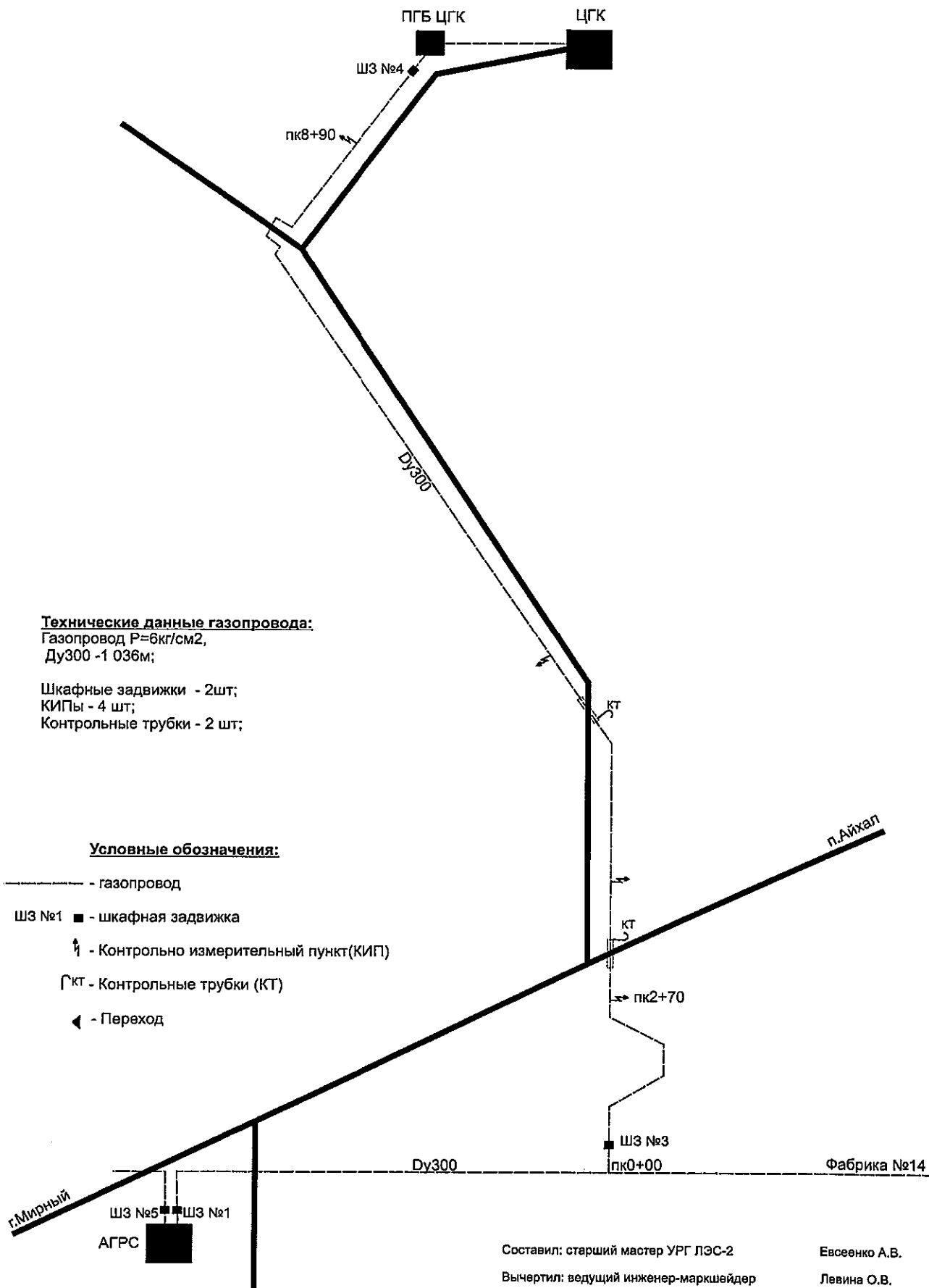


**Технические данные газопровода:**  
 Газопровод Р=8кг/см<sup>2</sup>,  
 Протяженность Ду300 - 14 000м;  
 Шкафные задвижки - 3шт;  
 КИПы - 24 шт;  
 Контрольные трубки - 3 шт;

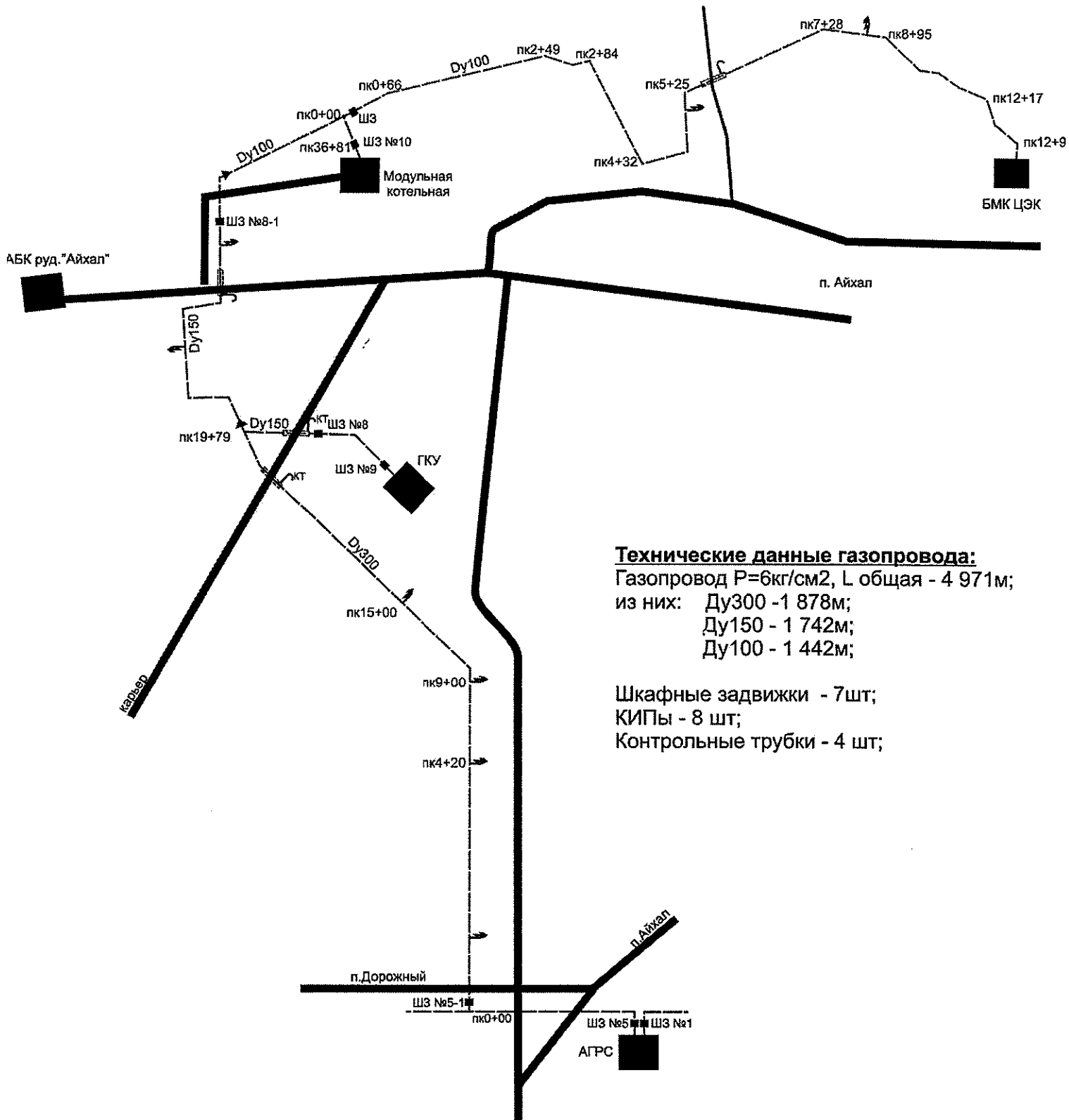
**Условные обозначения:**

- - газопровод
- ШЗ №1 ■ - шкафная задвижка
- ↑ - Контрольно измерительный пункт(КИП)
- ГКТ - Контрольные трубки (КТ)

Маршрутная карта №2  
распределительного газопровода  
АГРС - ЦГК п. Айхал.



**Маршрутная карта №3**  
**распределительного газопровода**  
**АГРС - ГКУ - Модульная котельная руд. "Айхал" - БМК ЦЭК.**



**Технические данные газопровода:**  
 Газопровод  $P=6\text{кг/см}^2$ ,  $L$  общая - 4 971м;  
 из них: Ду300 - 1 878м;  
 Ду150 - 1 742м;  
 Ду100 - 1 442м;

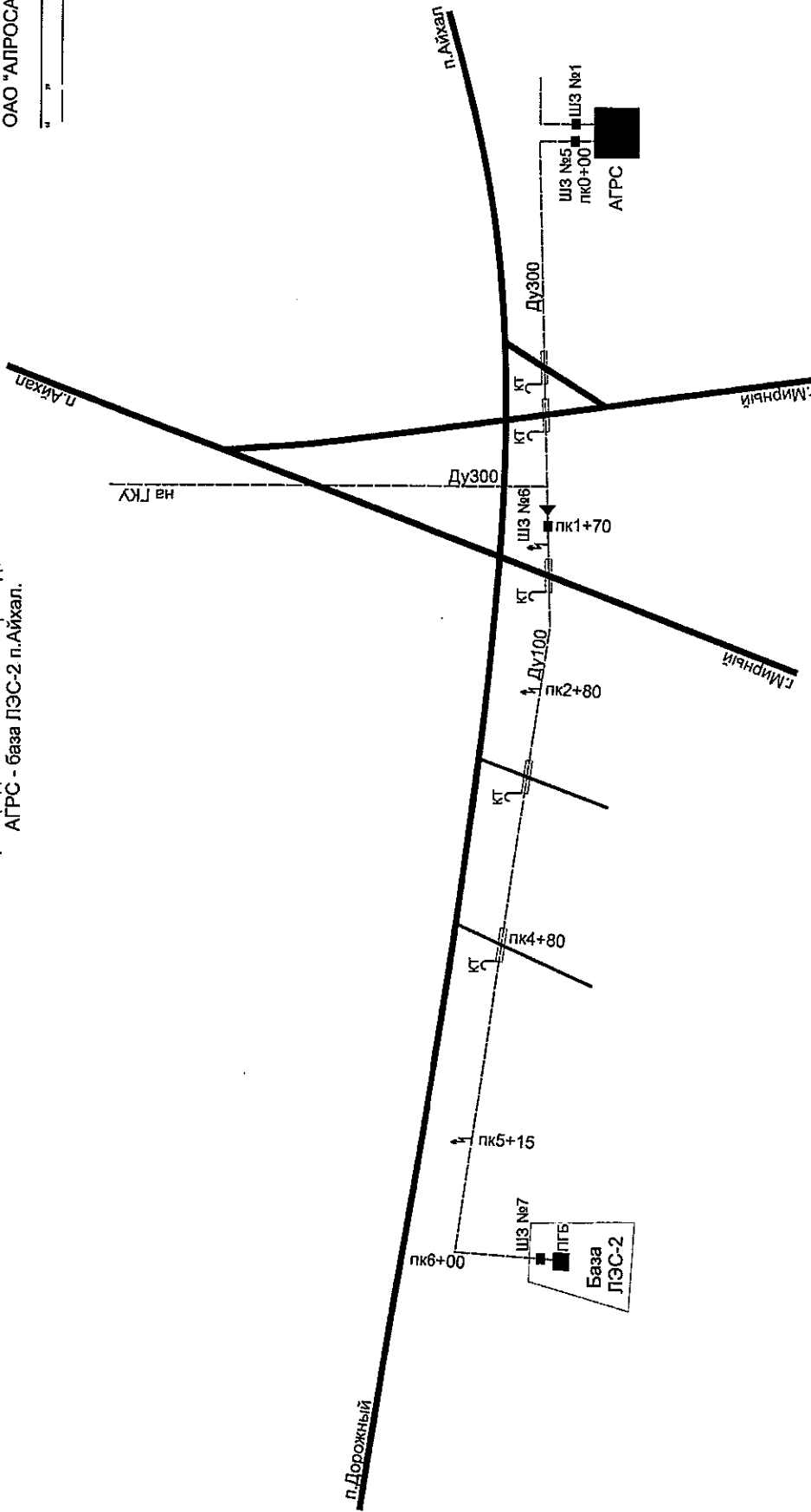
Шкафные задвижки - 7 шт;  
 КИПы - 8 шт;  
 Контрольные трубки - 4 шт;

**Условные обозначения:**

- - газопровод
- ШЗ №1 ■ - шкафная задвижка
- ↑ - Контрольно измерительный пункт(КИП)
- ГКТ - Контрольные трубки (КТ)
- ◀ - Переход

Маршрутная карта №4  
распределительного газопровода  
АГРС - база ЛЭС-2 п. Айхал.

УТВЕРЖДАЮ:  
Главный инженер УДПГ  
ОАО "АПРОСА-Газ"  
П.Н. Друзь  
\_\_\_\_\_ 2011г.



Технические данные газопровода:  
Газопровод Р=6кг/см<sup>2</sup>, L общая - 600м;  
из них: Ду300 - 170м;  
Ду100 - 430м;

Шкафные задвижки - 2 шт;  
КИПы - 2 шт;  
Контрольные трубки - 4 шт;

Условные обозначения:

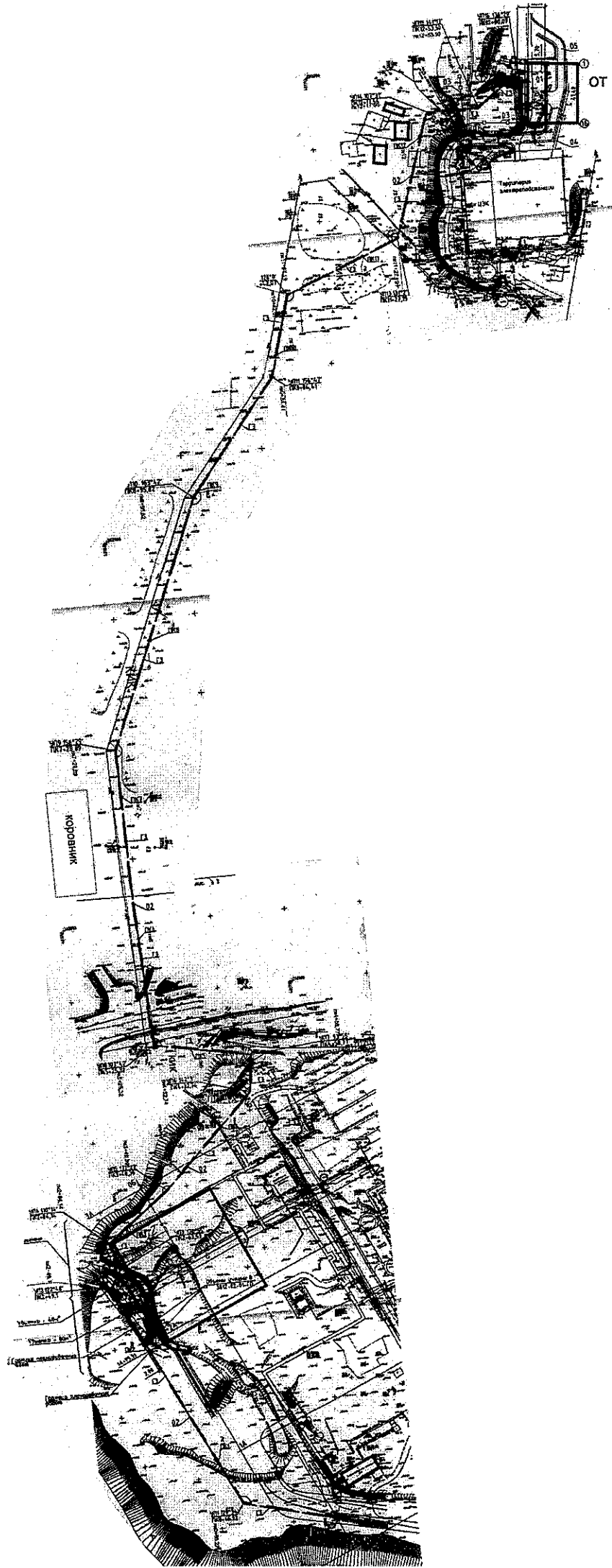
- газопровод
- ШЗ №1 ■ - шкафная задвижка
- ↑ - Контрольно измерительный пункт (КИП)
- ┌ КТ - Контрольные трубки (КТ)

Степанов А.Л.

Пирогов С.М.

Составил: начальник УРГ

Вычертил: главный маркшейдер



Маршрутная карта №5  
Распределительный газопровод  
от блочной модульной котельной рудника "Айхал"  
до Блочной модульной котельной ЦЭК.

Маршрутная карта №12  
распределительного газопровода  
АГРС - Котельная п.Маркока-ПГБ.

УТВЕРЖДАЮ:  
Главный инженер УДТГ  
АО "АПРОСА-Газ"

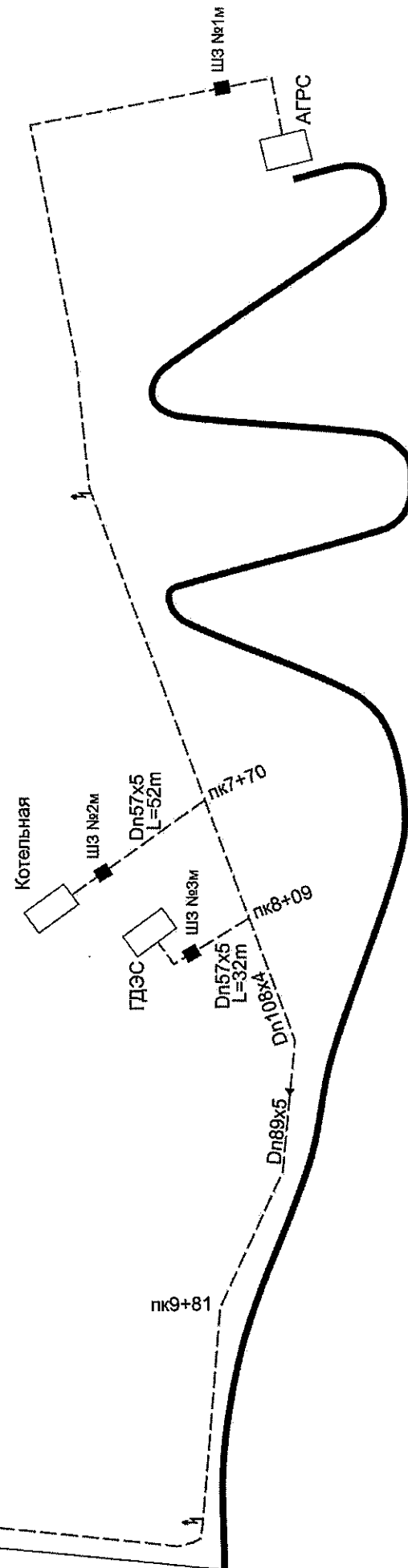
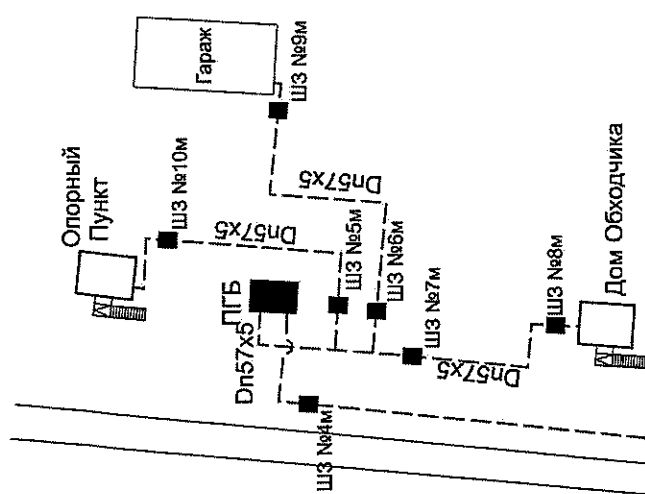
\_\_\_\_\_ А.С. Филиппов  
\_\_\_\_\_ 2018 г.

**Технические данные газопровода:**

Газопровод  $P=6\text{кг/см}^2$ ,  $L_{общ}=1578\text{ м}$   
из них: DN108x6 - 749м  
DN 89x5 - 623м  
DN 57x5 - 206 м

Шкафные задвижки Ду100 - 1шт;  
Шкафные задвижки Ду50 - 1шт;  
Кран шкафной Ду50 - 2шт;  
КИПы - 2 шт;

Газопровод  $P=0,05\text{кг/см}^2$   
DN57x5 - 244м;  
Шкафные задвижки Ду50 - 6шт;



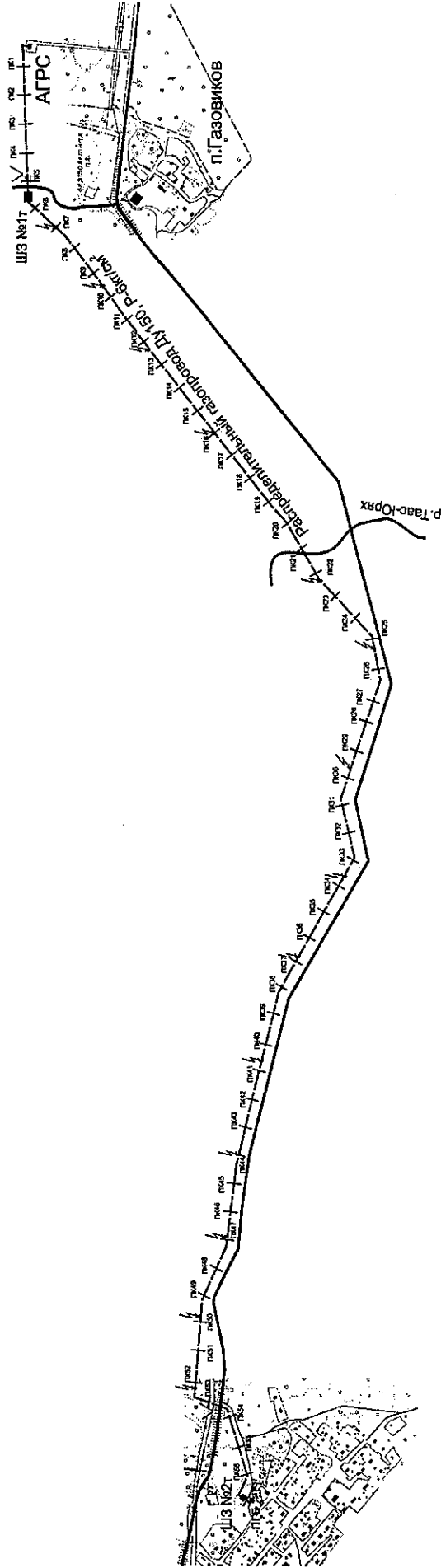
**Условные обозначения:**

- газопровод
- ШЗ №1м - шкафная задвижка
- ↑ - Контрольно измерительный пункт (КИП)



**УТВЕРЖДАЮ:**  
 Главный инженер УДТГ  
 ОАО "АПРОСА-Газ"  
 А.С. Филиппов  
 \_\_\_\_\_ 2019г.

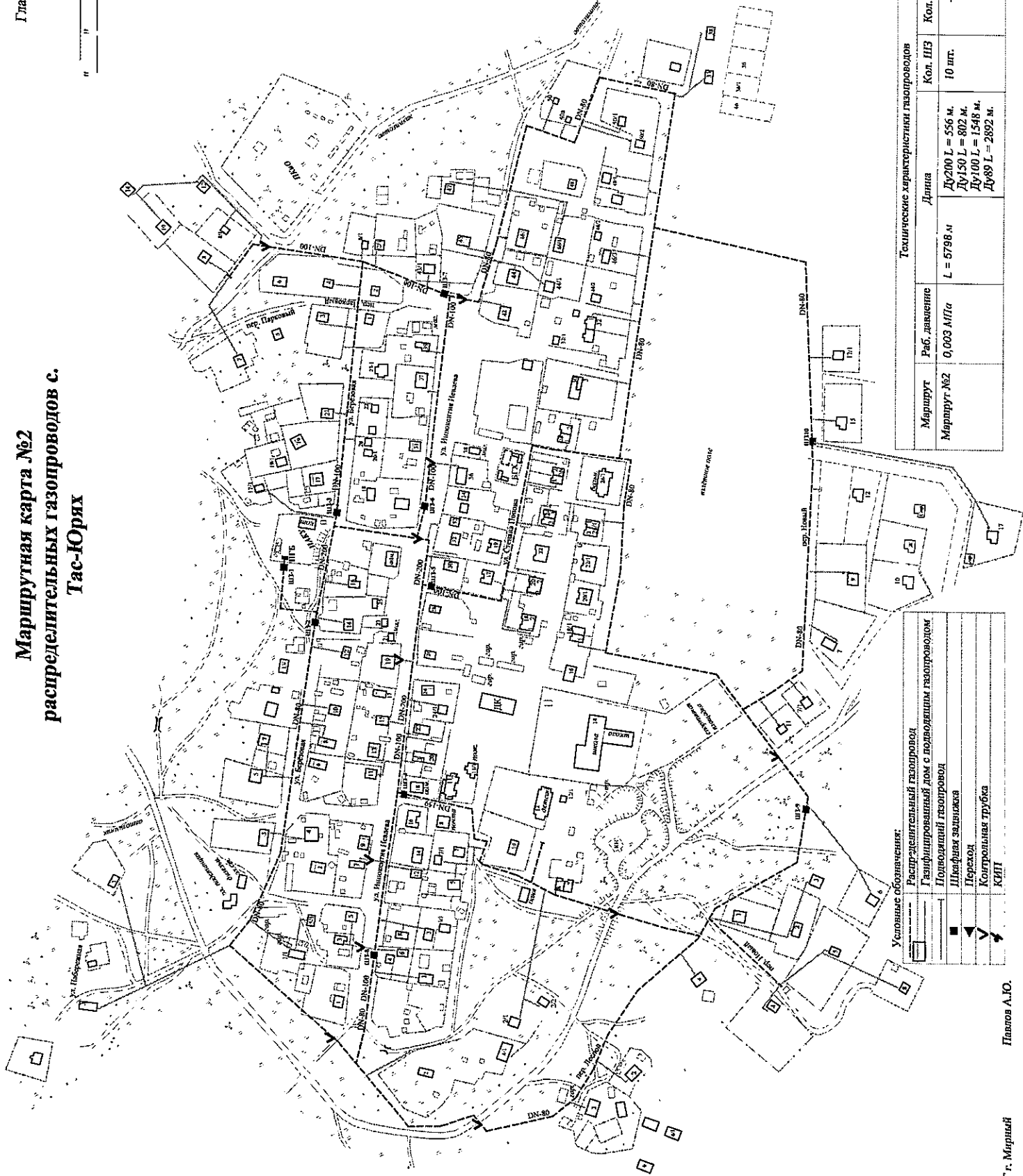
Маршрутная карта №1  
 распределительного газопровода  
 АГРС - ПГБ с. Таас-Юрях.



Технические характеристики газопроводов				
Маршрут	Раб. давление	Длина	Кол-во ШЗ	Кол-во контр. трубок
АГРС - ПГБ с. Таас-Юрях.	Р=6кгс/см <sup>2</sup>	L = 5793 м	2 шт.	15 шт.
		Ду150 L=5764м		2 шт.
		Ду100 L=20м		
		Ду80 L=9м		

Условные обозначения	
	распределительный газопровод
	шкафная задвижка
	контрольная трубка
	КИП
	пикеты

# Маршрутная карта №2 распределительных газопроводов с. Тас-Юрях



Условные обозначения:

	Распределительный газопровод
	Газифицированный дом с подводящим газопроводом
	Подводящий газопровод
	Шкафная задвижка
	Переход
	Контрольная трубка
	КИП

Технические характеристики газопроводов

Маршрут	Раб. давление	Длина	Кол. ШЗ	Кол. КИП	Кол. контр. трубок
Маршрут №2	0,003 МПа	L = 5798 м	10 шт.	-	11 шт.
		Dу200 L = 556 м.			
		Dу150 L = 802 м.			
		Dу100 L = 1548 м.			
		Dу89 L = 2892 м.			

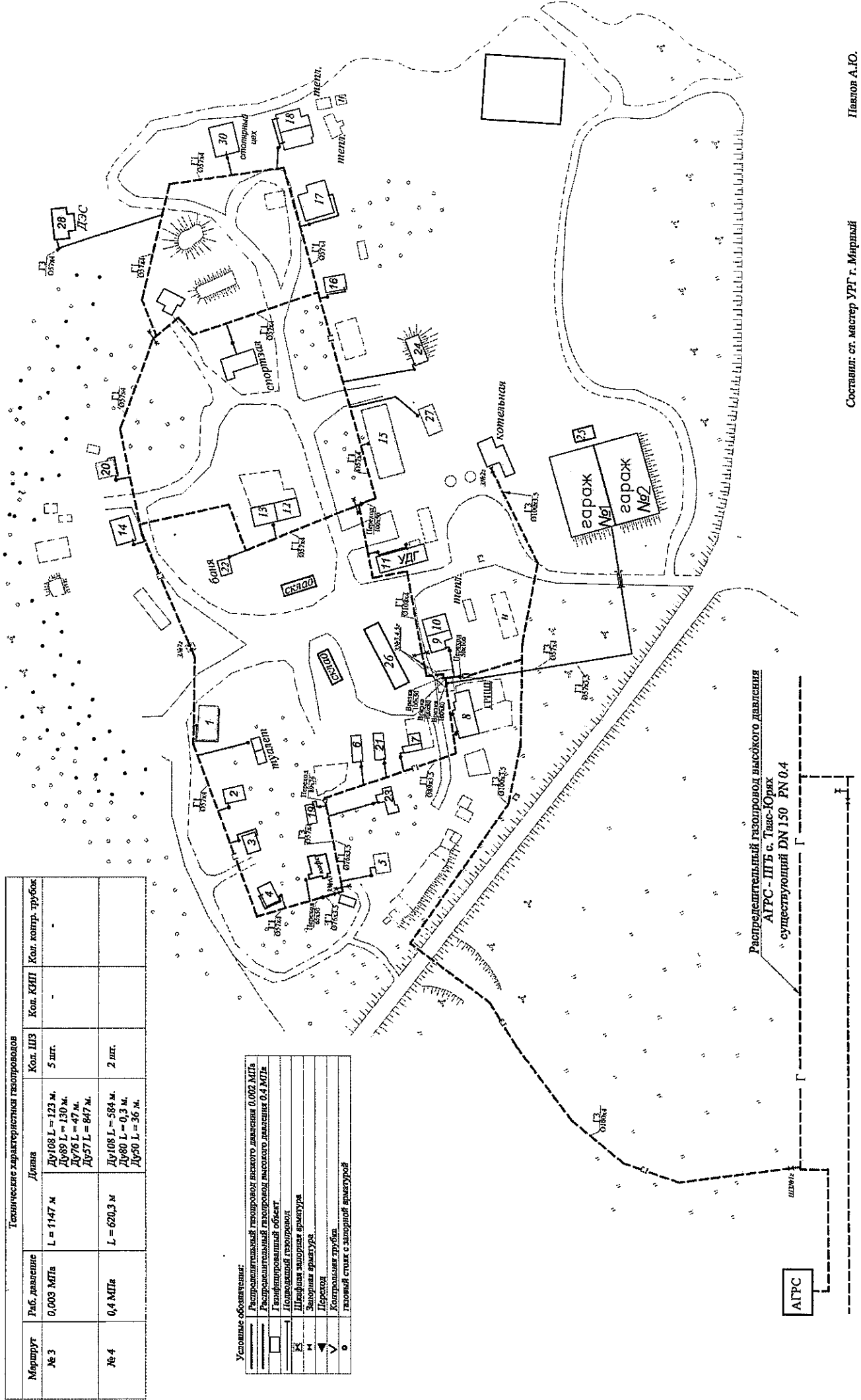
**Маршрутная карта распределительных газопроводов И. Газвиков  
 Маршрут №3 газопровод низкого давления  
 Маршрут №4 газопровод высокого давления до котельной**

Утверждаю:  
 Главный инженер УДП  
 АО "АГРОСА-Газ"  
 А.С. Филиппов  
 \_\_\_\_\_ 2019 г.

Технические характеристики газопроводов			
Маршрут	Раб. давление	Длина	Кол. ШЗ
№ 3	0,003 МПа	L = 1147 м	5 шт.
		Ду108 L = 123 м.	
		Ду89 L = 130 м.	
№ 4	0,4 МПа	L = 620,3 м	2 шт.
		Ду108 L = 584 м.	
		Ду80 L = 0,3 м. Ду50 L = 36 м.	

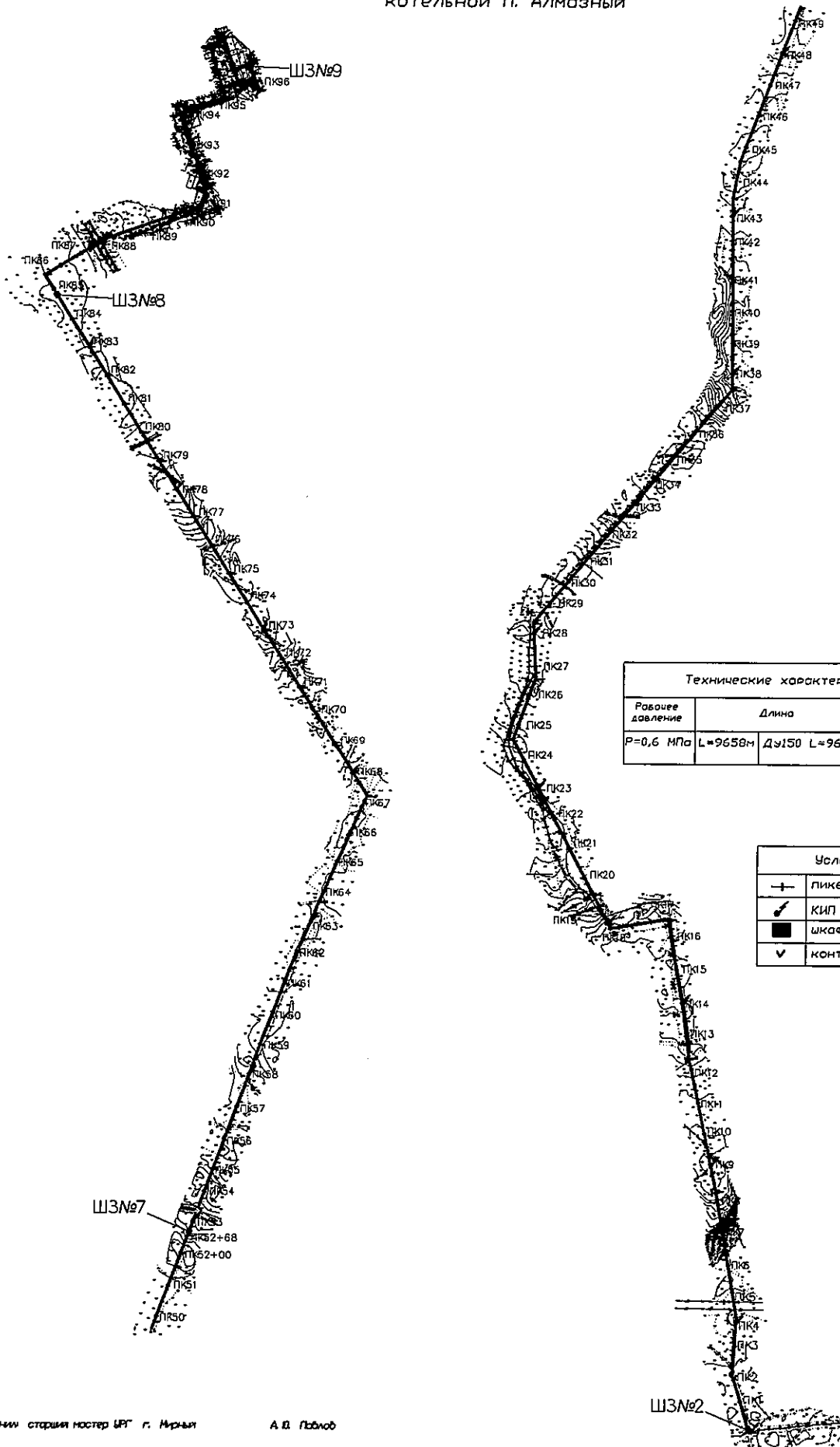
**Условные обозначения:**

—	Распределительный газопровод низкого давления 0,002 МПа
—	Распределительный газопровод высокого давления 0,4 МПа
□	Генеральный объект
□	Целевой газопровод
□	Штатная запорная арматура
□	Запорная арматура
□	Перекос
□	Контрольный трубка
○	Газовый стик с запорной арматурой



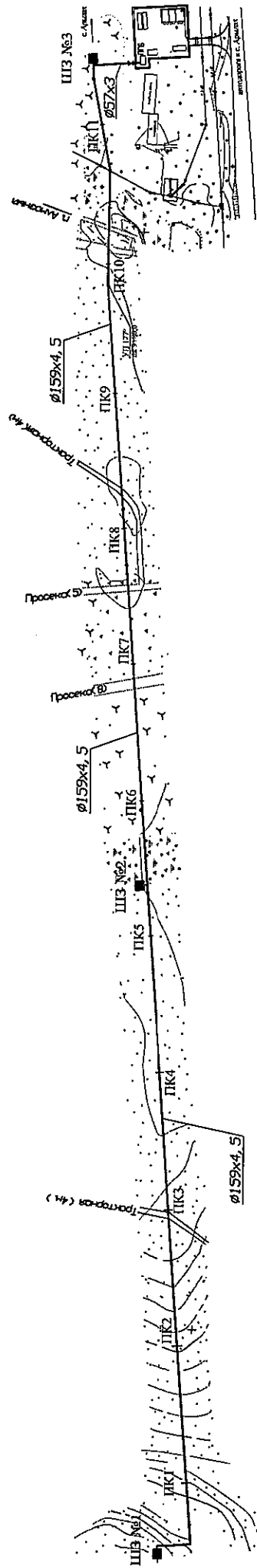
Маршрутная карта № 4  
распределительного газопровода к  
котельной п. Алмазный

Утверждаю:  
Главный инженер УДТГ  
АО "АЛРОСА-Газ"  
А.С. Филиппов  
2019г.



Маршрутная карта №1  
распределительного газопровода  
АГРС - ПГБ ВГХ с. Арылах

УТВЕРЖДАЮ:  
Главный инженер УДТГ  
АО "АЛРОСА-Газ"  
\_\_\_\_\_ А. С. Филиппов \_\_\_\_\_ 2019г.

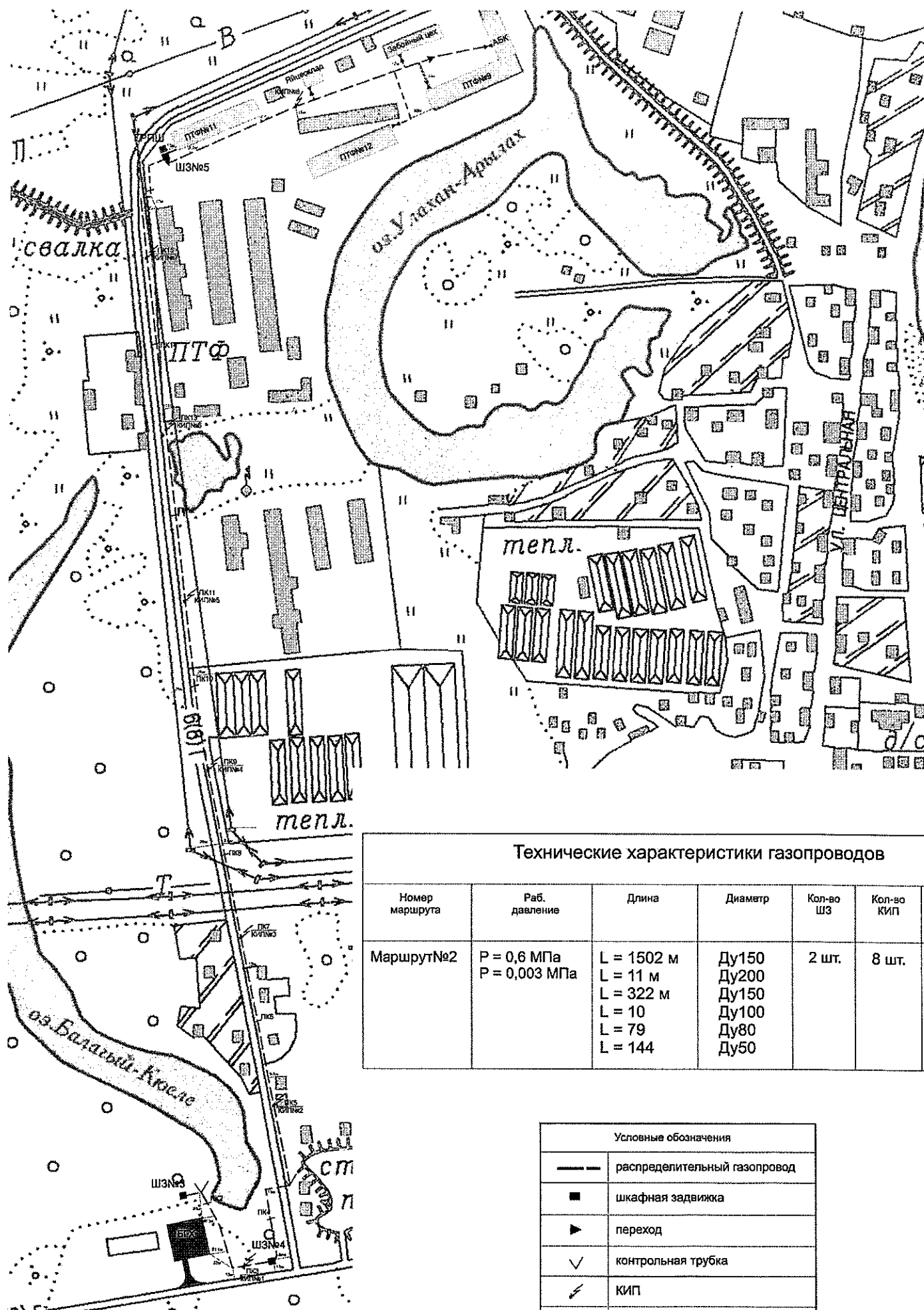


Технические характеристики газопровода			
Рабочее давление	Длина	Кол-во ШЗ	Кол-во контр. труб
P=6кгс/см2	L=1178м	3шт	шт
	D=150 L=1150м		
	D=50 L=28м		

Условные обозначения	
—	распределительный газопровод
⚡	КП
■	школьная задвижка
—ПК	линееты

Маршрутная карта №2 с. Арылах  
распределительного газопровода  
БГХ - ГРПШ ПТФ

УТВЕРЖДАЮ:  
Главный инженер УДТГ  
АО "АПРОСА-Газ"  
А.С. Филиппов  
" " " 2019г.



Технические характеристики газопроводов

Номер маршрута	Раб. давление	Длина	Диаметр	Кол-во ШЗ	Кол-во КИП	Кол-во контр. трубок
Маршрут№2	P = 0,6 МПа P = 0,003 МПа	L = 1502 м L = 11 м L = 322 м L = 10 L = 79 L = 144	Ду150 Ду200 Ду150 Ду100 Ду80 Ду50	2 шт.	8 шт.	2 шт.

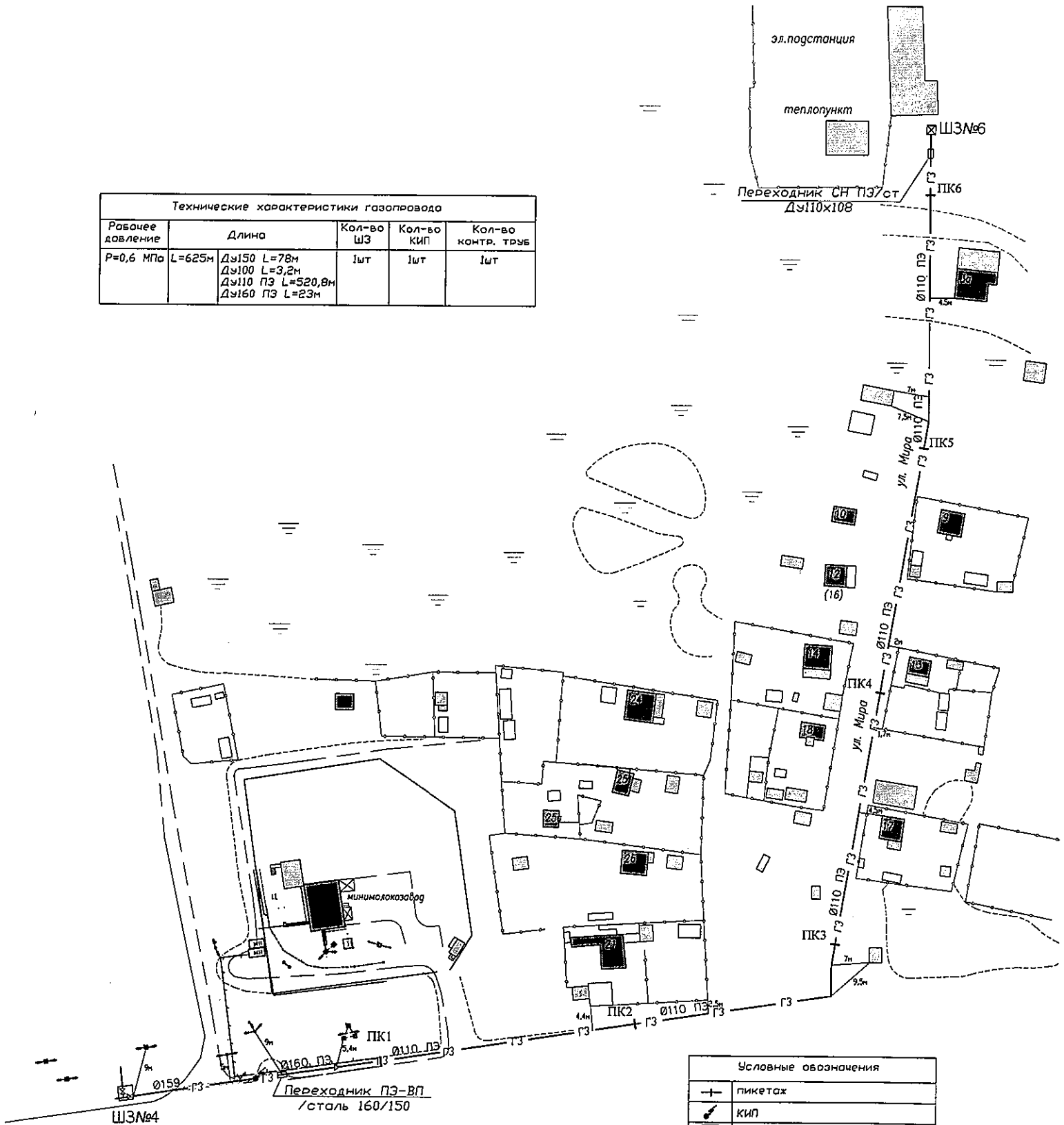
Условные обозначения

— — —	распределительный газопровод
■	шкафная задвижка
▶	переход
∨	контрольная трубка
⚡	КИП
—ПК	пикетаж

Маршрутная карта (маршрут №3)  
распределительного газопровода  
ШЗ№4 - котельная с. Арылах

УТВЕРЖДАЮ  
Главный инженер УДТГ  
АО "АЛРОСА-Газ"  
А. С. Филиппов  
2019

Технические характеристики газопровода				
Рабочее давление	Длина	Кол-во ШЗ	Кол-во КИП	Кол-во контр. труб
P=0,6 МПа	L=625м	Ды150 L=78м Ды100 L=3,2м Ды110 ПЗ L=520,8м Ды160 ПЗ L=23м	1шт	1шт



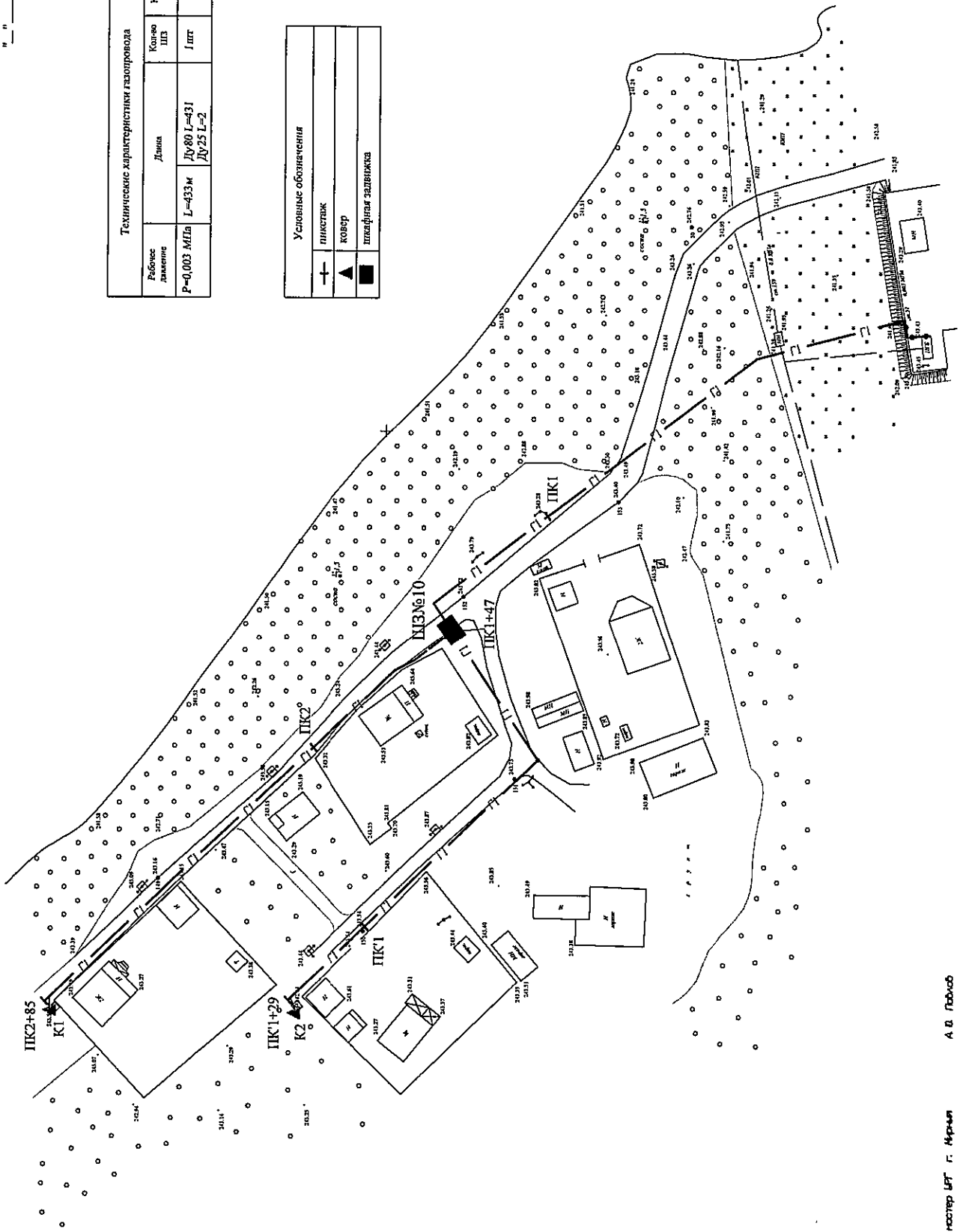
Условные обозначения	
+	пикетаж
⊠	КИП
⊠	шкафная задвижка
∇	контрольная трубка
▷	переход
□	переход ПЗ/Ст

Маршрутная карта № 5  
 РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОГО ГАЗОПРОВОДА НИЗКОГО  
 ДАВЛЕНИЯ УЛ. ЛЕСНАЯ

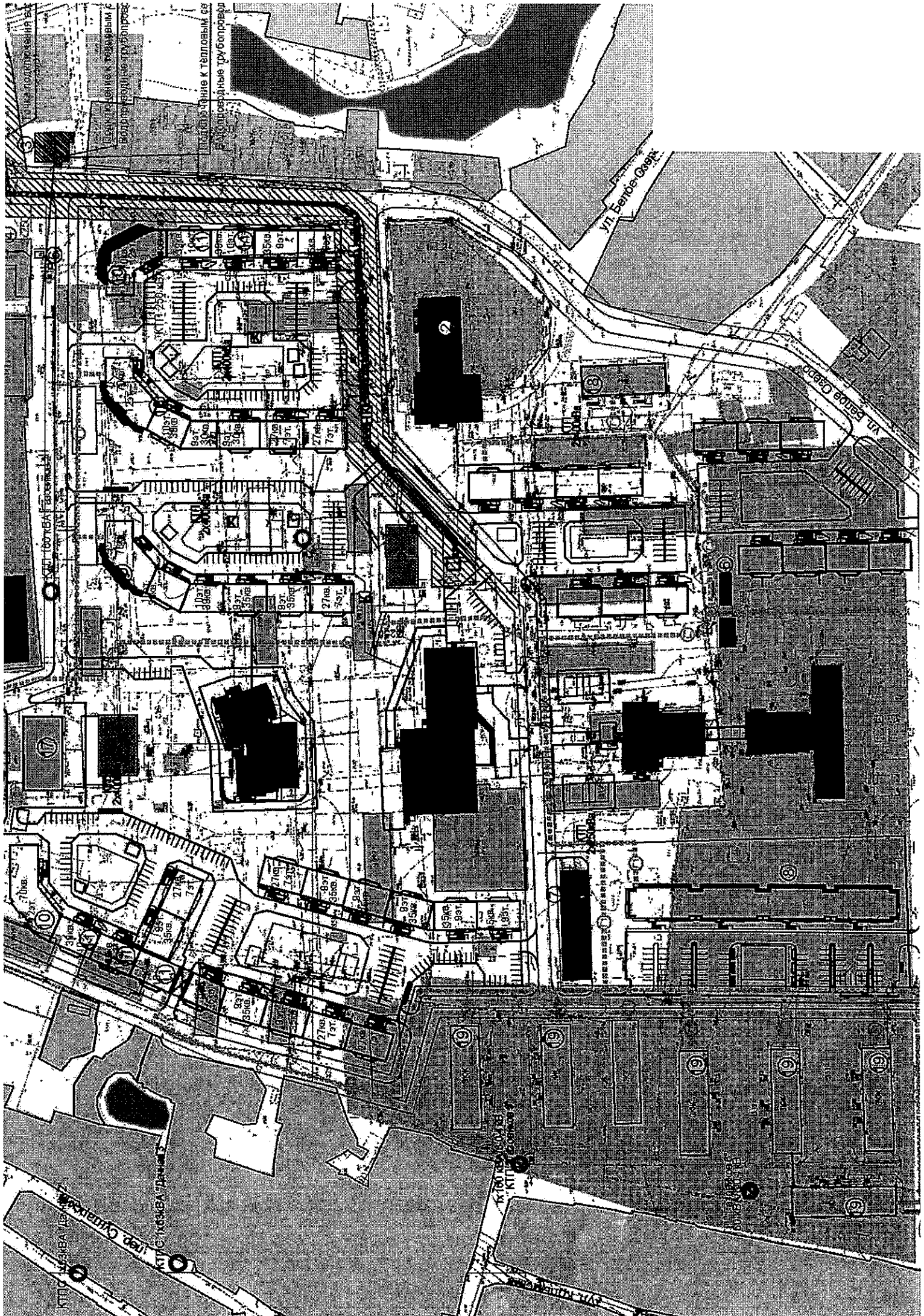
Утверждено:  
 Начальник УДП  
 АО "АЛРОСА-Газ"  
 П.Н. Друзь  
 " " " 2019г.

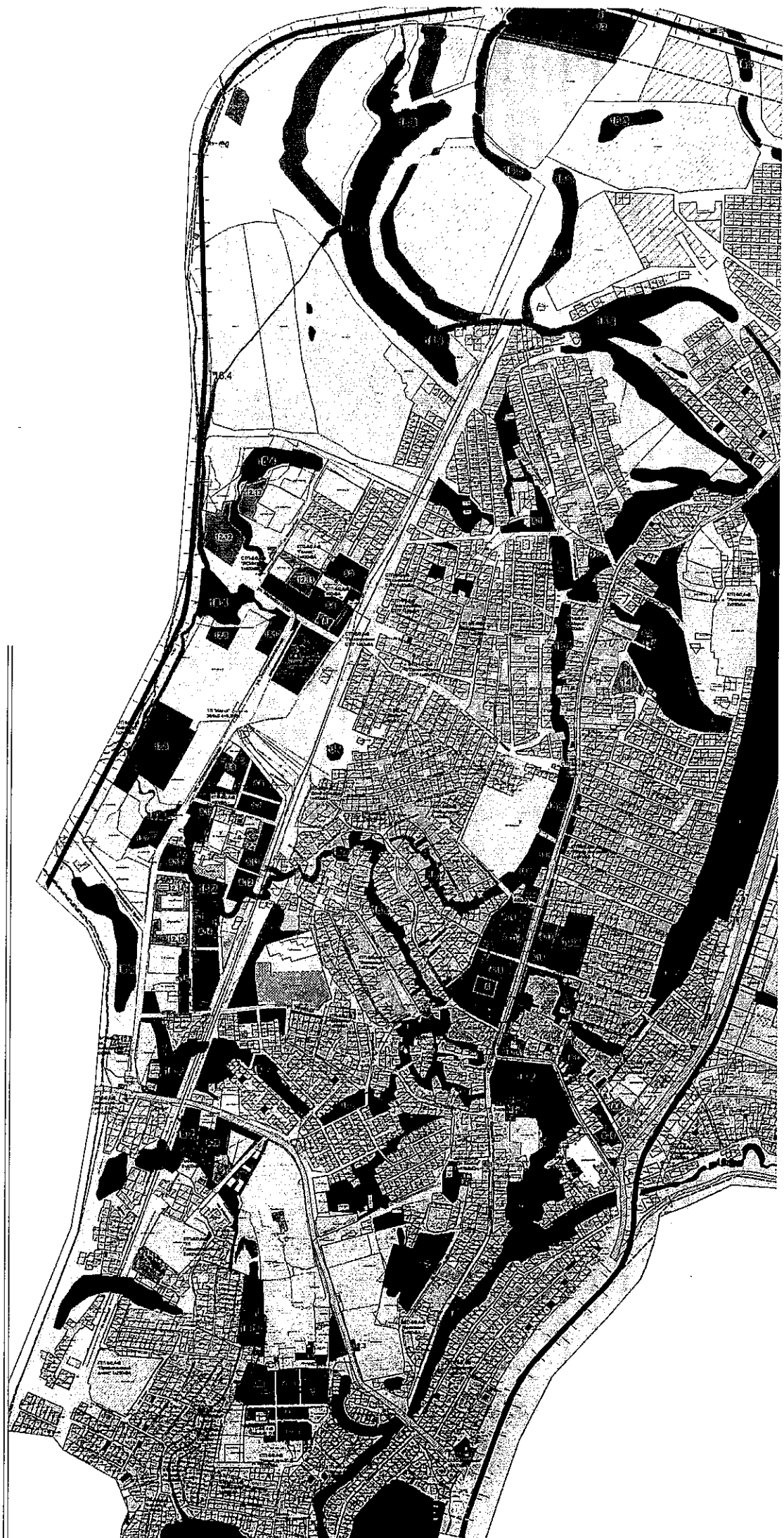
Технические характеристики газопровода				
Рабочее давление	Длина	Кол-во ШП	Кол-во КПП	Кол-во коств. труб
P=0,003 МПа	L=433 м	Ду80 L=431	1шт.	Ду25 L=2

Условные обозначения	
+	пикетаж
▲	коств.
■	шкафная задвижка

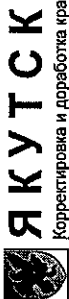












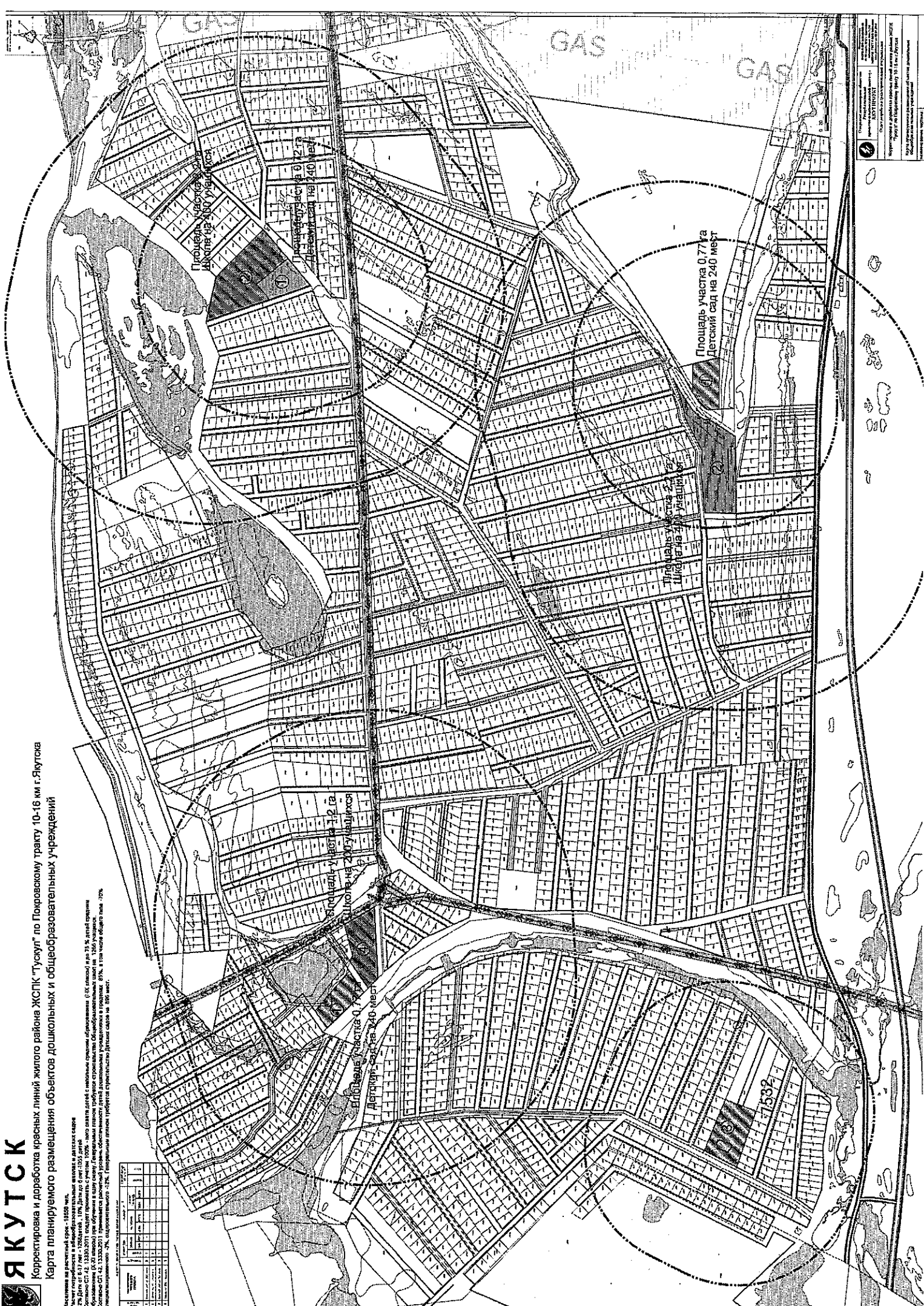
# ЯКУТСК

## Корректировка и доработка красных линий жилого района ЖСПК "Гускут" по Покровскому тракту 10-16 км г. Якутска

### Карта планировочного размещения объектов дошкольных и общеобразовательных учреждений

Исследован на расчетный срок - 10/10/2010 год.  
 Расчет производится в соответствии с требованиями СНиП 41-01-2003 "Общественные здания и сооружения".  
 СНиП 41-01-2003, раздел 1.1.1. Расчетная численность детей дошкольного и начального школьного образования (1 класс) в возрасте от 3 до 7 лет, детей старшего дошкольного образования (5-7 лет) при обучении в одной школе. Гарантируемая площадь территории строительства образовательных школ на 1250 учащихся.  
 Согласно СП 42.133.30.01: 1) производится расчетный урбанизированный район дошкольных учреждений в радиусе 850 м, в том числе общей площадью 70% от урбанизированного района; 2) производится расчетный урбанизированный район начальных классов в радиусе 850 м.

Вид объектов	Численность объектов		Площадь территории, м <sup>2</sup>
	Численность объектов	Численность объектов	
Дошкольные учреждения	1	1	1250
Образовательные учреждения	1	1	1250
Итого	2	2	2500



Площадь участка № 180 м<sup>2</sup>  
 Детский сад на 240 мест

Площадь участка № 112 м<sup>2</sup>  
 Детский сад на 240 мест

Площадь участка № 112 м<sup>2</sup>  
 Детский сад на 240 мест

Площадь участка 0,77 га  
 Детский сад на 240 мест

Площадь участка № 112 м<sup>2</sup>  
 Детский сад на 240 мест

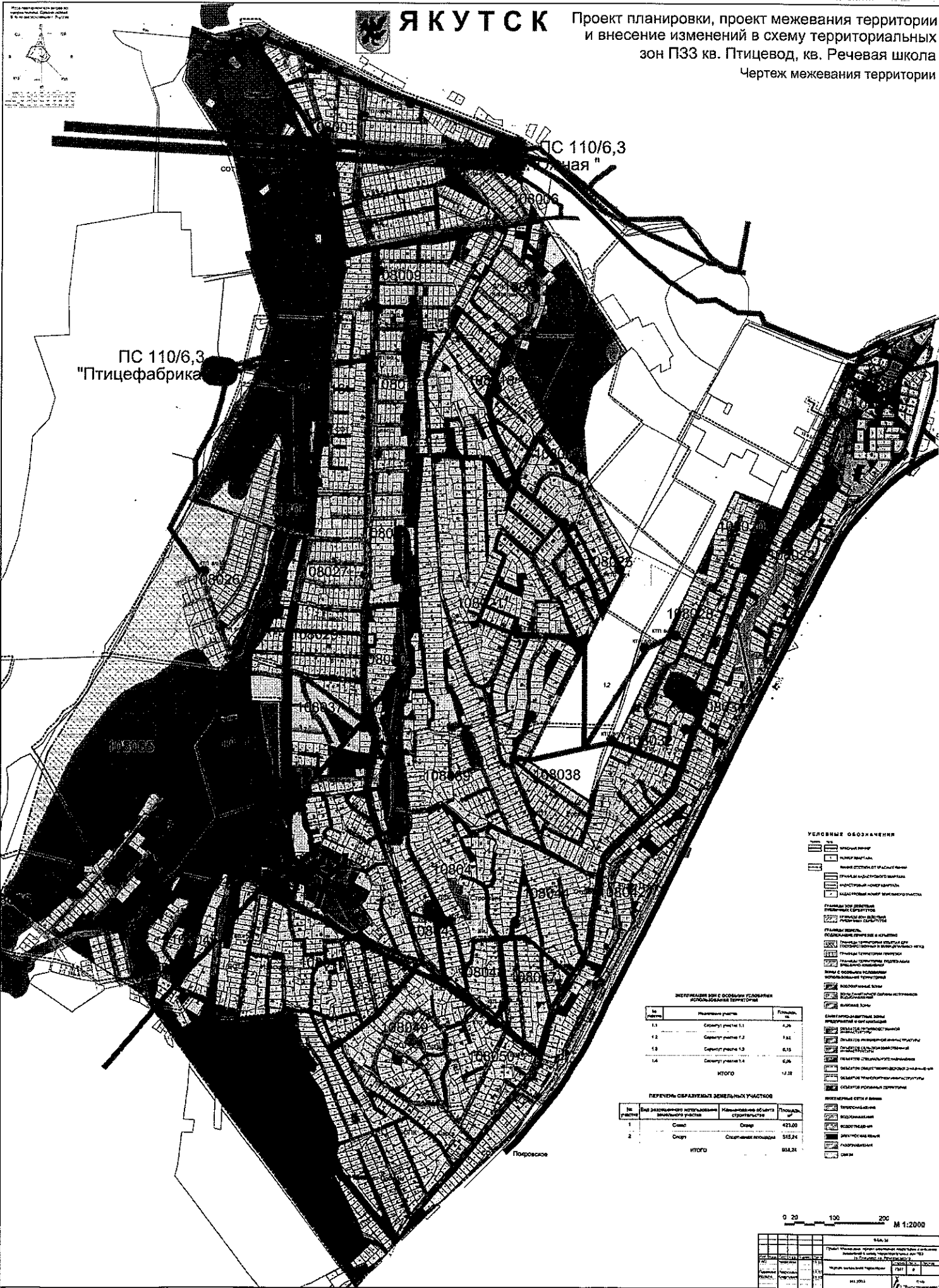
11537

Составитель: [Имя]  
 Проверил: [Имя]  
 Утвердил: [Имя]  
 Дата: [Дата]



# ЯКУТСК

Проект планировки, проект межевания территории  
и внесение изменений в схему территориальных  
зон ПЗЗ кв. Птицевод, кв. Речевая школа  
Чертеж межевания территории



- УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ**
- Границы зон
  - Границы кварталов
  - Границы участков
  - Границы объектов
  - Границы объектов недвижимости
  - Границы объектов землеустройства
  - Границы объектов землеустройства
  - Границы объектов землеустройства
  - Границы объектов землеустройства
  - Границы объектов землеустройства

**СПИСОК ЗОН С УСЛОВИЯМИ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ**

№ зоны	Наименование зоны	Площадь, кв. м
1.3	Секторный район 1.3	4,26
1.2	Секторный район 1.2	1,81
1.3	Секторный район 1.3	6,15
1.4	Секторный район 1.4	6,06
<b>ИТОГО</b>		<b>12,28</b>

**СПИСОК ОБЪЕКТОВ НЕДВИЖИМОСТИ**

№ участка	Вид разрешенного использования земельного участка	Категория земель	Площадь, кв. м
1	Смешанный	Однородная	423,09
2	Смешанный	Специальная	515,24
<b>ИТОГО</b>			<b>938,33</b>

0 20 100 200 М 1:2000

Лист		№ 34	
№	Имя	№	Имя
1	Лист 1	2	Лист 2
3	Лист 3	4	Лист 4

ИЗДАТЕЛЬСТВО "ГЕОДЕЗИКА" 1993 г. 1:10

Согласовано:

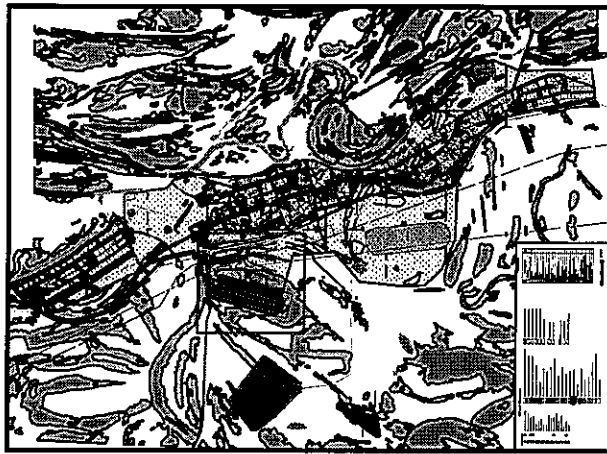
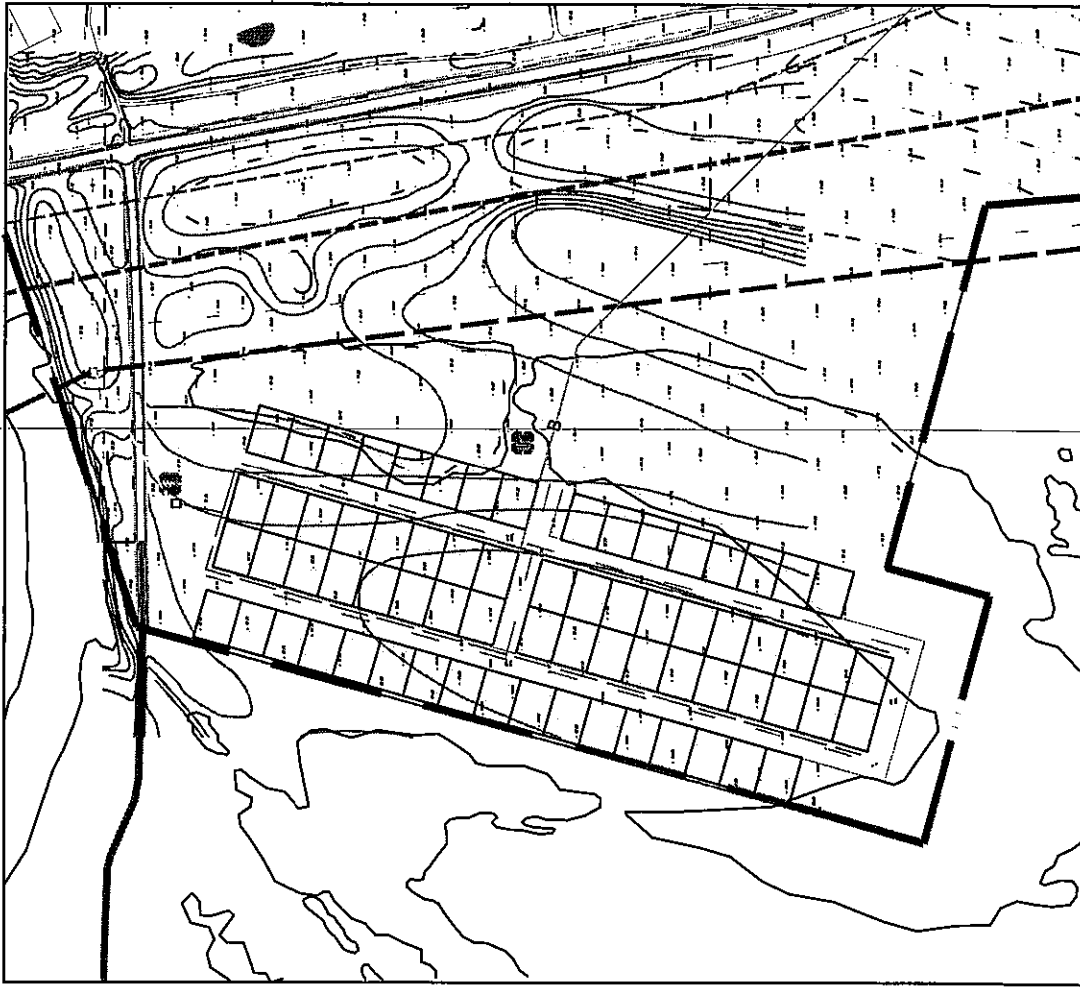
Генеральный директор  
АО "Сахатранснефтегаз"

\_\_\_\_\_/Макаров И.К./  
" " \_\_\_\_\_ 2019 г.  
М.П.

Ø88-300м.  
Ø108-1240м.  
Ø158-150м.  
69 земельных  
участков под ИЖС

# Схема газоснабжения квр. Сылгахтыыр с. Бюгэй-Юрдя Намского улуса

Утверждено:  
Министр промышленности и  
геологии РС(Я)  
" " \_\_\_\_\_/Герещенко М.В./  
" " \_\_\_\_\_ 2019 г.  
М.П.



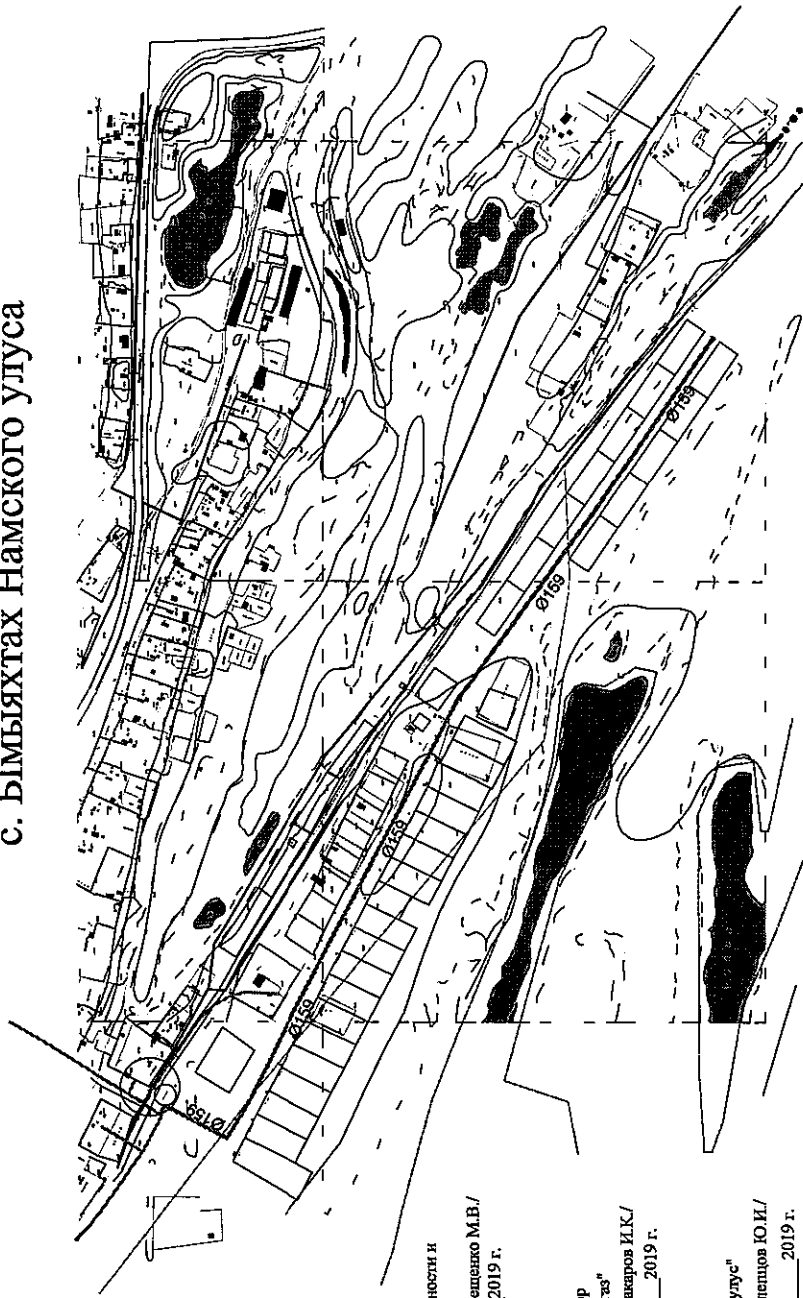
### Условные обозначения:

- Планируемые сети газораспределения низкого давления
- Существующие сети газораспределения низкого давления

Разработчик	Колпачек	Дата	Муниципальное образование "Бюгэй-Юрдя" Намский улус РС(Я)	УПРС АО "Сахатранснефтегаз" Намский
Проект			Сети газоснабжения с. Бюгэй-Юрдя Намского улуса	эксплуатационный участок газораспределения
				хозяйства

Согласовано:  
Глава МО "Намский улус"  
" " \_\_\_\_\_/Слепцов Ю.И./  
" " \_\_\_\_\_ 2019 г.  
М.П.

# Схема газоснабжения с. Ымьяхтах Намского улуса



Утверждено:  
 Министр промышленности и  
 геологии РС (Я) \_\_\_\_\_ /Герценко М.В./  
 " " \_\_\_\_\_ 2019 г.  
 м.п.

Согласовано:  
 Генеральный директор  
 АО "Сахатранснефтегаз"  
 \_\_\_\_\_ /Макаров И.К./  
 " " \_\_\_\_\_ 2019 г.  
 м.п.

Согласовано:  
 Глава МО "Намский улус"  
 \_\_\_\_\_ /Слепцов Ю.И./  
 " " \_\_\_\_\_ 2019 г.  
 м.п.

### Условные обозначения:

- Проектируемая сеть газораспределения жилого назначения
- Существующие сети газораспределения жилого назначения

№ п/п	Масштаб	Дата	Исполнитель: Общественное учреждение "Намский улус (СЭУ)"	УПРС АО "Сахатранснефтегаз"
1			Семин газоснабжение	Секция газоснабжения
2			Семин газоснабжение	Секция газоснабжения
3			Семин газоснабжение	Секция газоснабжения
4			Семин газоснабжение	Секция газоснабжения
5			Семин газоснабжение	Секция газоснабжения
6			Семин газоснабжение	Секция газоснабжения
7			Семин газоснабжение	Секция газоснабжения
8			Семин газоснабжение	Секция газоснабжения
9			Семин газоснабжение	Секция газоснабжения
10			Семин газоснабжение	Секция газоснабжения



Составлено:  
Глава МО  
"Ленинск-наместный" РС(Я)  
Новгородов А.Г.  
2019г.







Составлено:  
Главный архитектор  
МО "Намский улус"  
Осипова А.А.  
2019г.

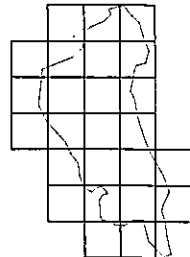
# СХЕМА ГАЗОСНАБЖЕНИЯ Намский улус с. Намцы Местность квартал "Чернышевского"

Утверждено:  
Начальник ВЕТУ УГРС  
АО "Сахатранснефтегаз"  
Юмтвенко А.Б.  
2019г.



## Условные обозначения:

-  Планируемые сети газораспределения низкого давления
-  Существующие сети газораспределения низкого давления:
-  ГП низкого давления условно-бесток (подземный)
-  ГП низкого давления МНЭО (подземный)
-  ГП АО "Сахатранснефтегаз" (подземный)
-  ГП низкого давления ДССГ (подземный)



Инициалы, Дата		Муниципальное образование "Намский улус" Намский улус РС(Я)	Администрация МО "Намский улус" Намский улус, РС(Я)
Разработчик: Осипова А.А.			
Проектировщик: Новгородов А.Г.			

Согласовано:  
Глава МО  
"Ленинск район" РС(Я)  
Новгородов А.Г.  
2019г.

Согласовано:  
Главный архитектор  
МО "Намский улус"  
Осипов А.А.  
2019г.



# СХЕМА ГАЗОСНАБЖЕНИЯ с.Намцы

Местность квартал "АГРС" "Илподромный"






Утверждено:  
Начальник ИЭГУ УГРС  
АО "Сахатранснефтегаз"  
Юсупов А.Н.  
2019г.

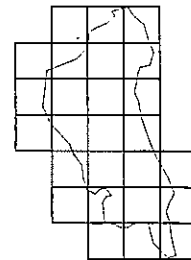


## Условные обозначения:

-  Планируемые сети газораспределения низкого давления
-  Планируемые газорегуляторные пункты, ГГРП, ГРПШ

## Существующие сети газораспределения низкого давления:

-  ГТН низкого давления условно-бесхоз (подземный)
-  ГТН низкого давления МИЗО (подземный)
-  ГТН АО "Сахатранснефтегаз" (подземный)
-  ГТН низкого давления ДССГ (подземный)
-  ГТН низкого давления РИК и РС Я (подземный)



Исполн.	Подпись	Дата	Генеральный или проектный газоснабжения	Адресная
Рыков, Андрей А.А.			Исполнительный газоснабжения, Проектный газоснабжения	МО "Ленинск район", Намский улус, РС(Я)
Гусев, Владимир В.И.			Служба газоснабжения	
			Местность квартала "АГРС" "Илподромный"	МО "Ленинск район", Намский улус, РС(Я)
			Намский улус с. Намцы	

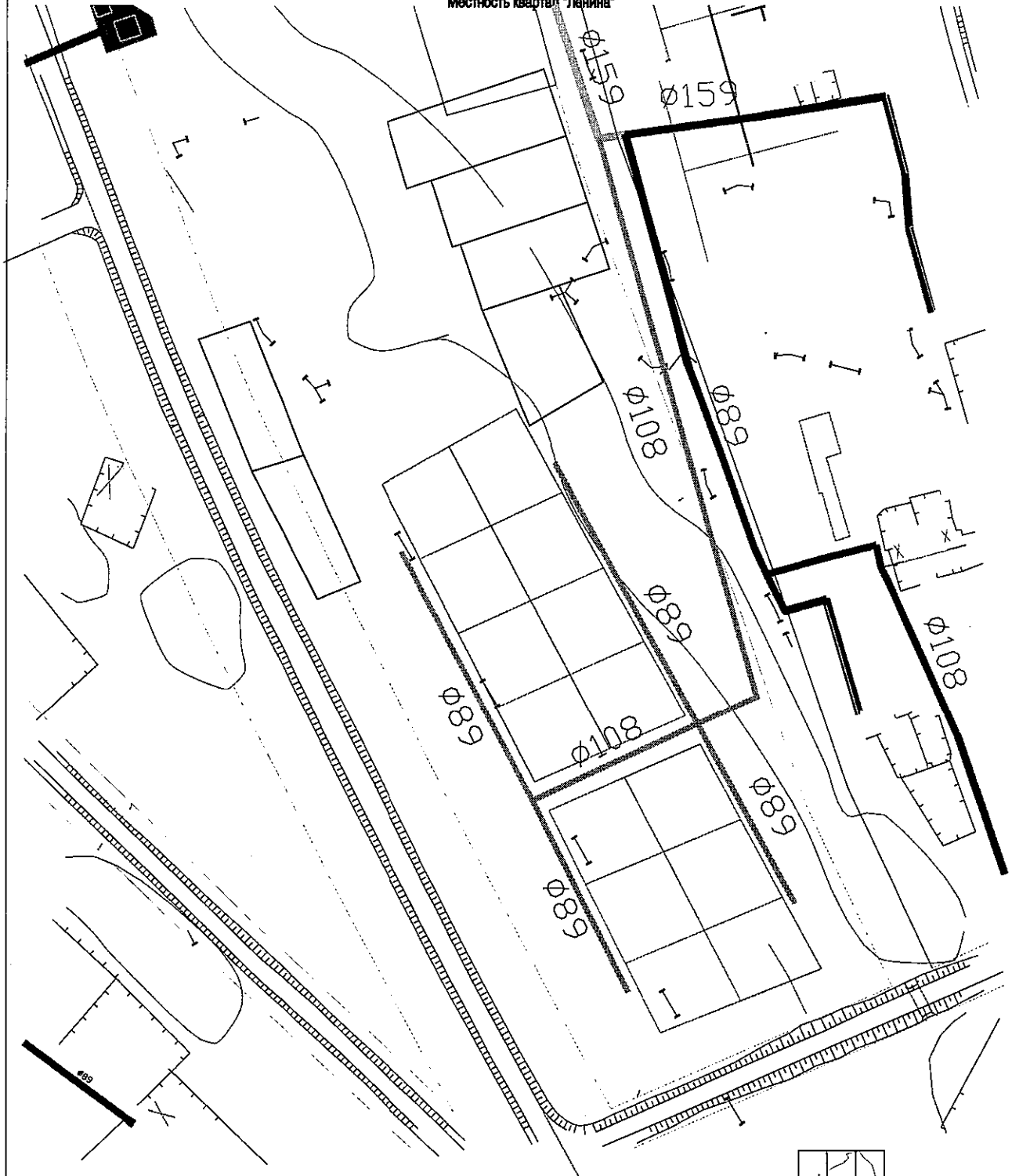
Согласовано:  
Гендир. МО  
"Ленинск-наместный" РС(Я)  
Пономарев А.Г.  
2019г.

Согласовано:  
Газовый инженер  
МО "Намский улус"  
Осипов А.А.  
2019г.

# СХЕМА ГАЗОСНАБЖЕНИЯ Намский улус с.Намцы

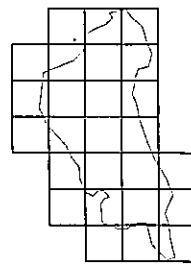
Местность квартал "Ленина"

Утверждено:  
Начальник ИЭСУ УГРС  
АО "Сибирскгазпром"  
Юсупов А.Н.  
2019г.



### Условные обозначения:

- Планируемые сети газораспределения низкого давления
- Существующие сети газораспределения низкого давления:
- ГТ низкого давления условно-бесхоз (подземный)
- ГТ низкого давления МИЗО (подземный)



Исполн.	Осипов А.А.	Дата		Муниципальное образование "Намский улус" РС(Я)	Администрация МО "Намский улус" РС(Я)
Провер.	Юсупов А.Н.				
Схема газоснабжения Местность квартала "Ленина" Намский улус с.Намцы					

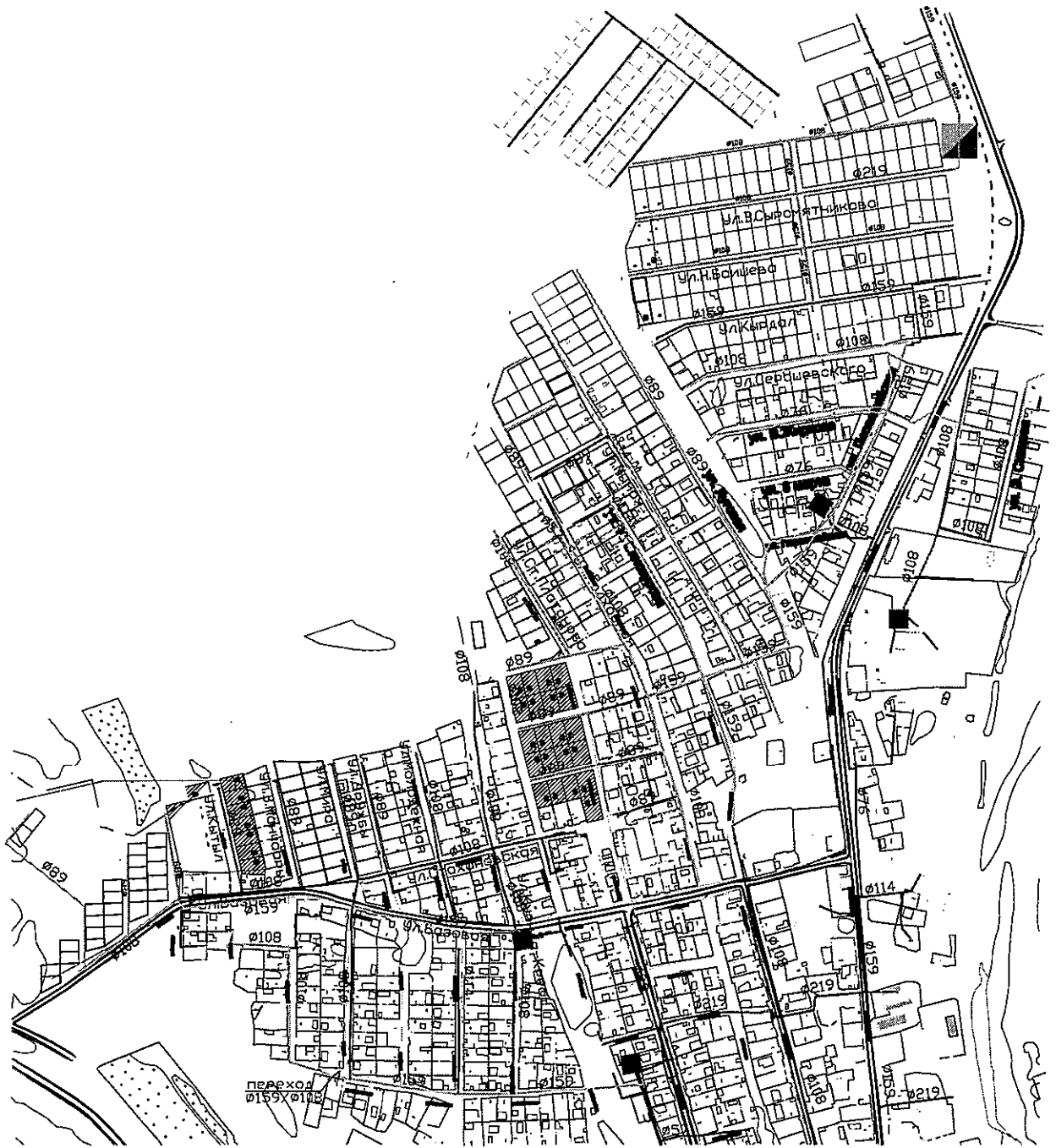
# СХЕМА ГАЗОСНАБЖЕНИЯ Намский улус с. Намцы

Местность квартал "Север" и "Юг"








Составил:  
Лавин И.В.  
"Намский улус" РСР  
Новгород А.Г.  
2019г.

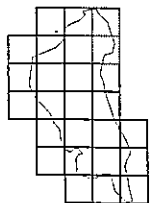
Согласовал:  
Генеральный директор  
АО "Самойльский район"  
Осипов А.А.  
2019г.

Утвердил:  
АО "Самойльский район"  
Директор А.И.  
2019г.



## Условные обозначения:

-  Планируемые сети газораспределения низкого давления
-  Планируемые газорегуляторные пункты, ГРП, ГРПШ
- Существующие сети газораспределения низкого давления:
-  ГРП низкого давления условно-бессов (подземный)
-  ГРП низкого давления МИЗО (подземный)
-  ГРП АО "Сахатранснефтегаз" (подземный)
-  ГРП низкого давления ДССГ (подземный)
-  ГРП низкого давления РИК и РС Я (подземный)



№ п/п	Наименование	Масштаб	Дата
1	Составил: Лавин И.В.	1:500	2019г.
2	Согласовал: Осипов А.А.	1:500	2019г.
3	Утвердил: Директор А.И.	1:500	2019г.

Согласовано:  
Главе МО  
"Ленинский наместник" РС (Я)  
Новгородов А.Г.  
2019г.

Согласовано:  
Главный архитектор  
МО "Намский улус"  
Осипов А.А.  
2019г.

# СХЕМА ГАЗОСНАБЖЕНИЯ Намский улус с. Намцы

Утверждено:  
Начальник ВЭГУ УГРС  
АО "Сахатранснефтегаз"  
Юмпинов А.Н.  
2019г.

Местность квартал "Склады"



### Условные обозначения:

----- Планируемые сети газораспределения низкого давления

Существующие сети газораспределения низкого давления:

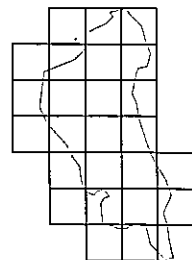
———— ГП низкого давления условно-бесхоз (подземный)

———— ГП низкого давления МИЗО (подземный)

———— ГП АО "Сахатранснефтегаз" (подземный)

———— ГП низкого давления ДССГ (подземный)

———— ГП низкого давления РИК и РС Я (подземный)

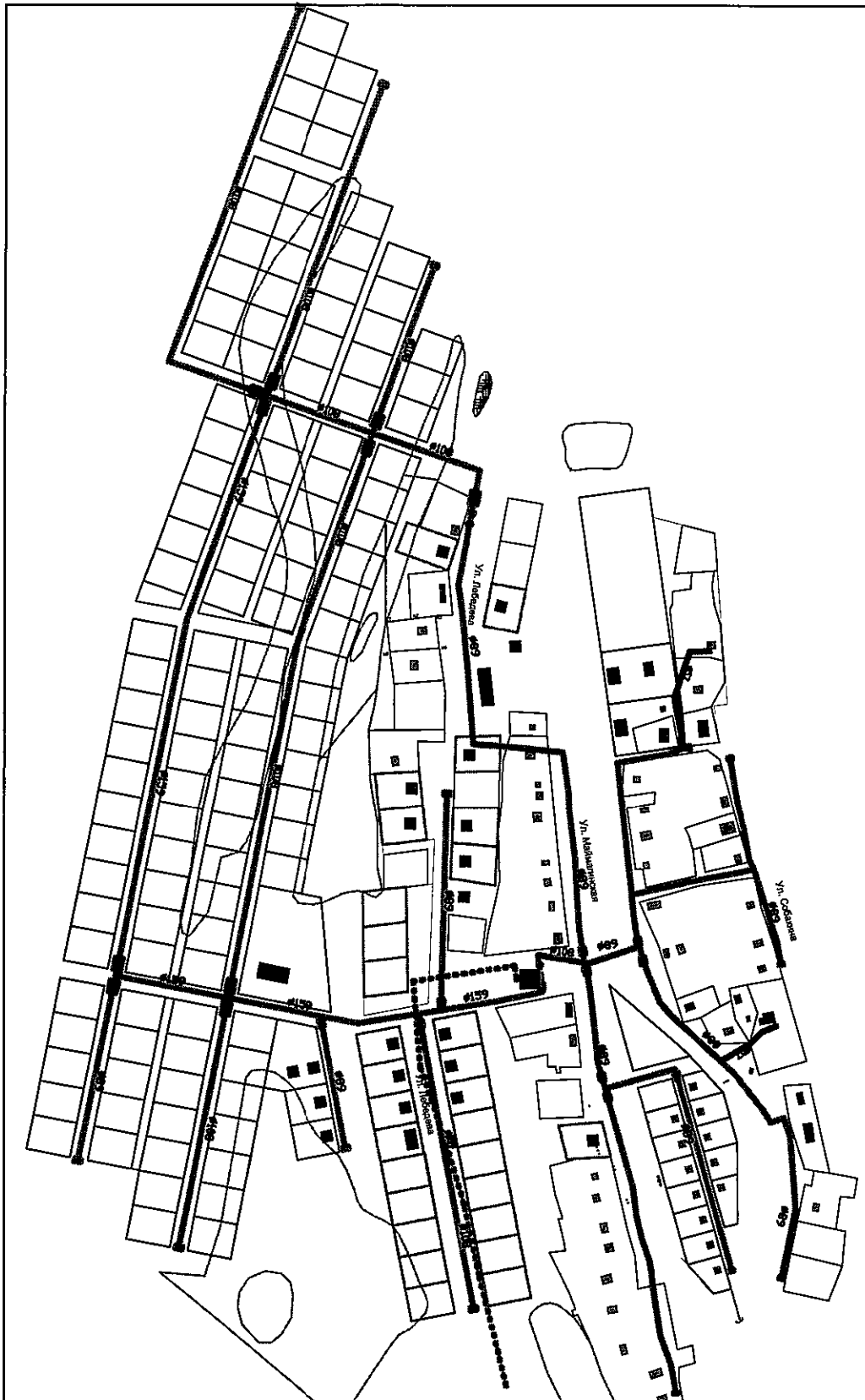


Подпись Дата		Муниципальное образование "Ленинский наместник" Намский улус РС(Я)		Администрация МО "Ленинский наместник" Намский улус, РС (Я)
Лопухов, Алексей А.А.		Схема газоснабжения Местность квартала "Склады" Намский улус с. Намцы		
Попов, Вячеслав В.И.				

Утверждено:  
 Министр промышленности и геологии  
 РС(Я) \_\_\_\_\_  
 Терещенко М.В.  
 \_\_\_\_\_ 2019г.  
 М.П.

## СХЕМА ГАЗОСНАБЖЕНИЯ с. Маймага Намского улуса кв. "Аргыс"

Согласовано:  
 Глава МО  
 "Намский улус" \_\_\_\_\_  
 Слепцов Ю.И.  
 \_\_\_\_\_ 2019г.  
 М.П.



### Условные обозначения:

- |   |   |
|---|---|
| <ul style="list-style-type: none"> <li>— Планируемые сети газораспределения низкого давления</li> <li>- - - - - Планируемые сети газораспределения высокого давления</li> <li>■ Существующие газорегуляторные пункты, ГТРП, ГТРШ</li> </ul> | <ul style="list-style-type: none"> <li>— Существующие сети газораспределения низкого давления</li> <li>— ГУП Дирекции "Стройгазификация"</li> <li>— Разные собственности</li> <li>— Существующие сети газораспределения высокого давления</li> <li>- - - - - ГУП Дирекции "Стройгазификация"</li> </ul> |
|---|---|

Согласовано:  
 Генеральный директор  
 АО "Сахатранснефтегаз"  
 \_\_\_\_\_  
 Микров И.К.  
 \_\_\_\_\_ 2019г.  
 М.П.

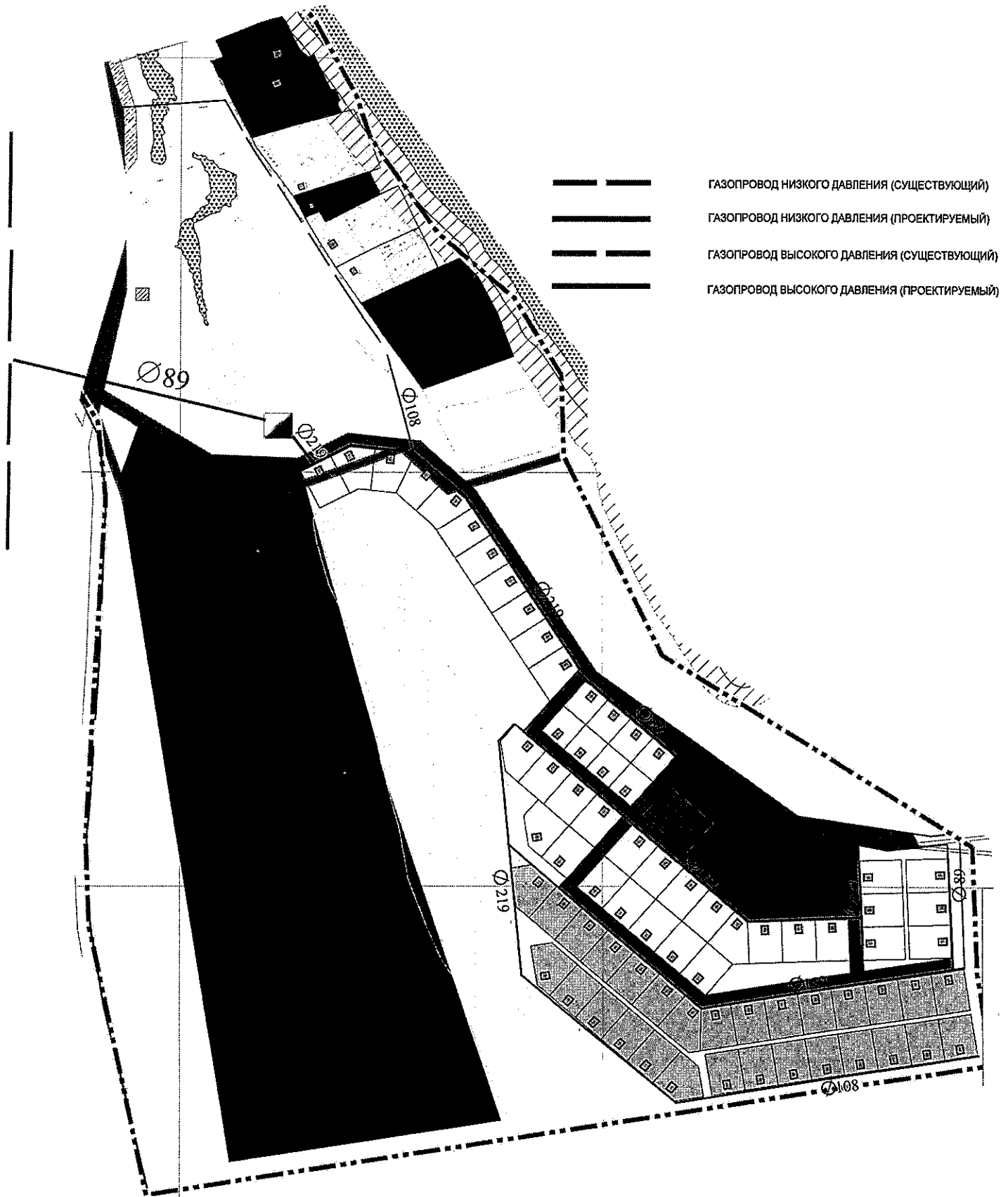
Разраб.	Флегонтов С.П.	Подпись	Дата	Муниципальное Образование "Маймагинский наслэг" Намского улуса РС(Я)	УГРС АО "Сахатранснефтегаз" Намский эксплуатационный участок газового хозяйства
Проверил	Егоров А.И.				

Утверждаю:  
Министр промышленности и  
геологии РС(Я)  
\_\_\_\_\_/Терещенко М.В./  
" " \_\_\_\_\_ 2019 г.  
М.П.

Согласовано:  
Генеральный директор  
АО "Сахатранснефтегаз"  
\_\_\_\_\_/Макаров И.К./  
" " \_\_\_\_\_ 2019 г.  
М.П.

Согласовано:  
Глава МО "Намский улус"  
\_\_\_\_\_/Слепцов Ю.И./  
" " \_\_\_\_\_ 2019 г.

## Схема газоснабжения квартала «Кэриэй этэгэ» с.Тумул Намского улуса

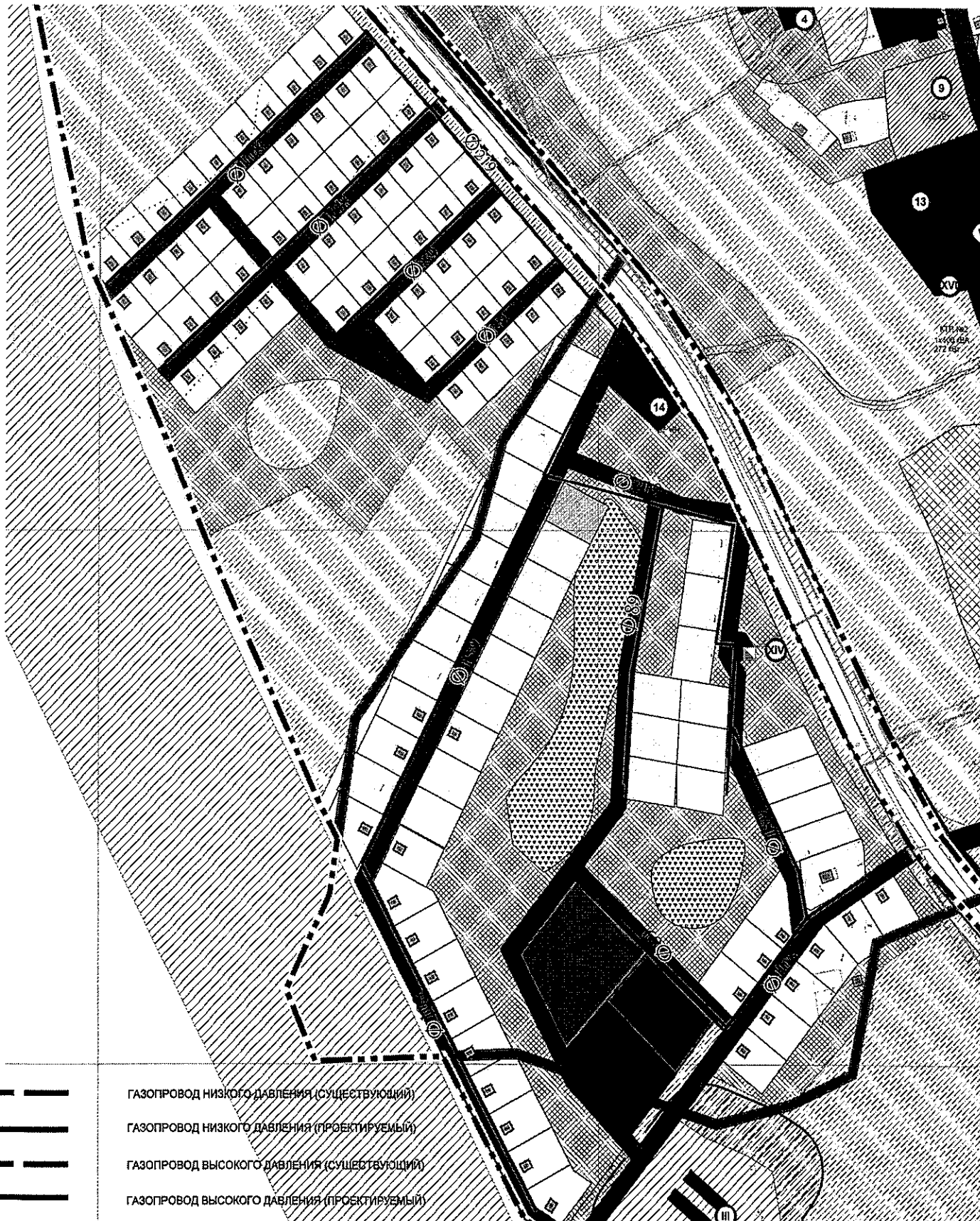


Утверждаю:  
Министр промышленности  
и геологии РС(Я)  
\_\_\_\_\_/Терещенко М.В./  
" " \_\_\_\_\_ 2019 г.  
м.п.

Согласовано:  
Генеральный директор  
АО "Сахатранснефтегаз"  
\_\_\_\_\_/Макаров И.К./  
" " \_\_\_\_\_ 2019 г.  
м.п.

Согласовано:  
Глава МО "Намский улус"  
\_\_\_\_\_/Слепцов Ю.И./  
" " \_\_\_\_\_ 2019 г.  
м.п.

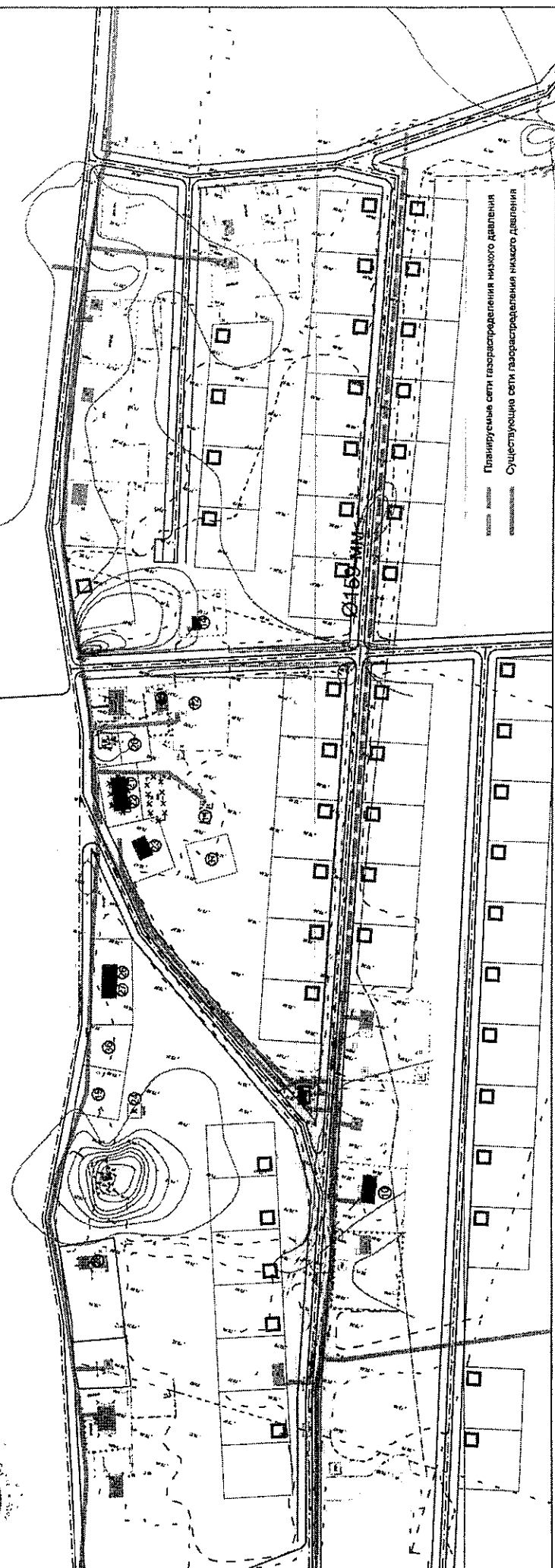
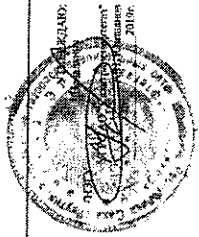
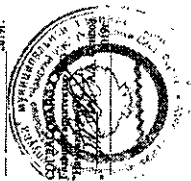
## Схема газоснабжения квартала «Перспектива» с.Тумул Намского улуса





# Схема газификации квартала "Юбилейная" с. Булус Намского улуса

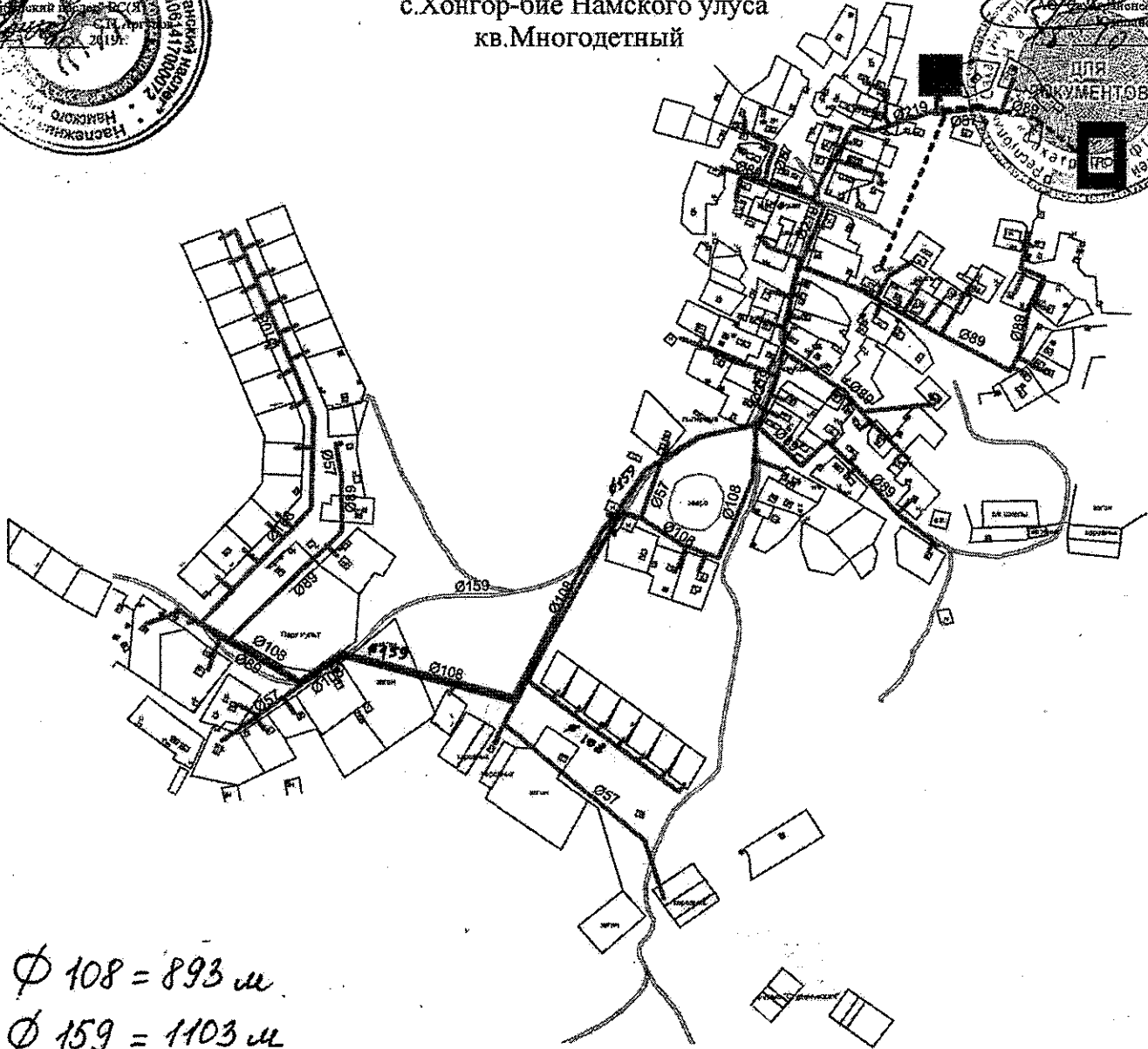
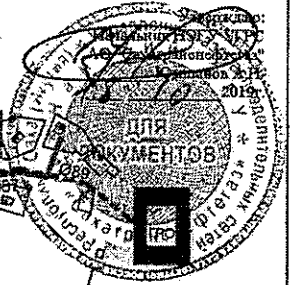
СОГЛАСОВАНО:  
Глава МО "Подольский район"  
К.С. Федоров  
2019г.



Планируемые сети газораспределения низкого давления  
Существующие сети газораспределения низкого давления



**Схема газоснабжения  
с.Хонгор-бие Намского улуса  
кв.Многодетный**



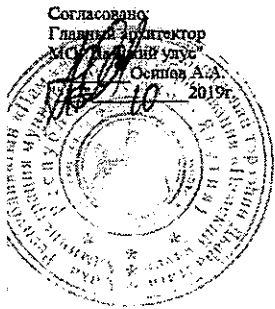
$\Phi 108 = 893 \text{ м}$   
 $\Phi 159 = 1103 \text{ м}$

**Условные обозначения:**

- Планируемые сети газораспределения низкого давления
- Существующие газорегуляторные пункты, ГТРП, ГРПШ
- Автономная газораспределительная станция, АГРС

**Существующие сети газораспределения низкого давления:**

- Министерство имущественных земельных отношений
- Существующие сети газораспределения высокого давления:**
- Разные собственники
- ГУП Дирекция "Стройсельгазификация"

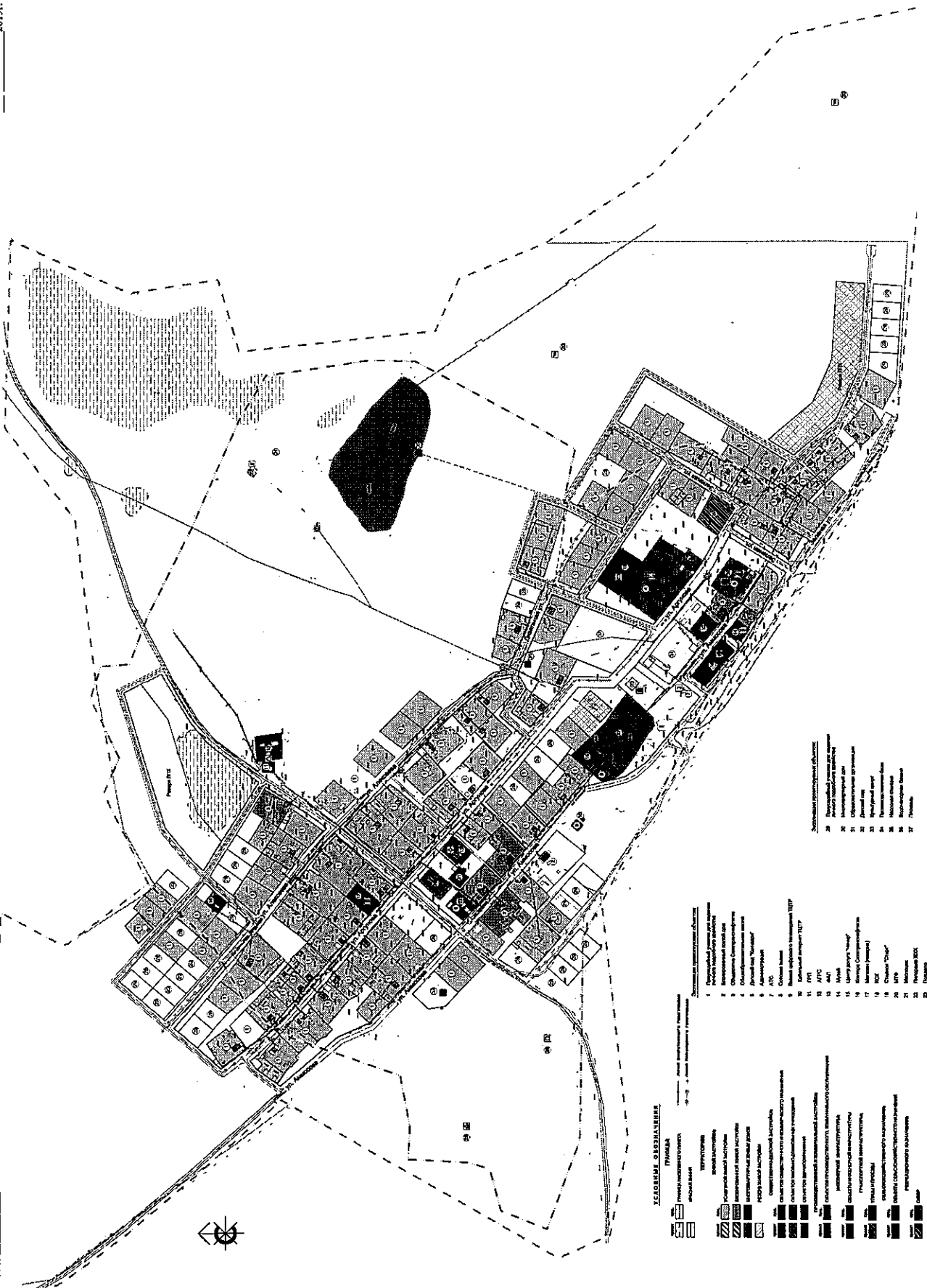


		Подпись	Дата	Муниципальное Образование "Салбанский наслег" Намский улус РС(Я)	УГРС АО "Сахатранснефтегаз" Намский эксплуатационный участок газового хозяйства
Разраб.	Жирков А.М.				
Провер.	Аргунов С.П.				
				Схемы газоснабжения с.Хонгор-бие Намского улуса кв.Многодетный	

Сотвсовано:  
Начальник НЭТУ УПРС  
АО "Сагитрансдизель"  
Юматов А.Н.  
2019г.

Схема размещения линии газопровода с. Ергелех Тастахский наслел Намского улуса

УТВЕРЖДАЮ:  
Глава МО  
"Тастахский наслел"  
Лыханов Е.П.  
2019г.



- ЛЕГЕНДА**
- ГРУППА**
1. Территория застройки
2. Территория газопровода
3. Территория газопровода
4. Территория газопровода
5. Территория газопровода
6. Территория газопровода
7. Территория газопровода
8. Территория газопровода
9. Территория газопровода
10. Территория газопровода
11. Территория газопровода
12. Территория газопровода
13. Территория газопровода
14. Территория газопровода
15. Территория газопровода
16. Территория газопровода
17. Территория газопровода
18. Территория газопровода
19. Территория газопровода
20. Территория газопровода
21. Территория газопровода
22. Территория газопровода
23. Территория газопровода
24. Территория газопровода
25. Территория газопровода
26. Территория газопровода
27. Территория газопровода
28. Территория газопровода

- Условные обозначения объектов**
1. Домик
2. Домик
3. Домик
4. Домик
5. Домик
6. Домик
7. Домик
8. Домик
9. Домик
10. Домик
11. Домик
12. Домик
13. Домик
14. Домик
15. Домик
16. Домик
17. Домик
18. Домик
19. Домик
20. Домик
21. Домик
22. Домик
23. Домик
24. Домик
25. Домик
26. Домик
27. Домик

1 0 0 0 20 40 60 80 100 200

№ п/п	Наименование объекта	УПРС АО "Сагитрансдизель"
1	Домик	УПРС АО "Сагитрансдизель"
2	Домик	УПРС АО "Сагитрансдизель"
3	Домик	УПРС АО "Сагитрансдизель"
4	Домик	УПРС АО "Сагитрансдизель"
5	Домик	УПРС АО "Сагитрансдизель"
6	Домик	УПРС АО "Сагитрансдизель"
7	Домик	УПРС АО "Сагитрансдизель"
8	Домик	УПРС АО "Сагитрансдизель"
9	Домик	УПРС АО "Сагитрансдизель"
10	Домик	УПРС АО "Сагитрансдизель"
11	Домик	УПРС АО "Сагитрансдизель"
12	Домик	УПРС АО "Сагитрансдизель"
13	Домик	УПРС АО "Сагитрансдизель"
14	Домик	УПРС АО "Сагитрансдизель"
15	Домик	УПРС АО "Сагитрансдизель"
16	Домик	УПРС АО "Сагитрансдизель"
17	Домик	УПРС АО "Сагитрансдизель"
18	Домик	УПРС АО "Сагитрансдизель"
19	Домик	УПРС АО "Сагитрансдизель"
20	Домик	УПРС АО "Сагитрансдизель"
21	Домик	УПРС АО "Сагитрансдизель"
22	Домик	УПРС АО "Сагитрансдизель"
23	Домик	УПРС АО "Сагитрансдизель"
24	Домик	УПРС АО "Сагитрансдизель"
25	Домик	УПРС АО "Сагитрансдизель"
26	Домик	УПРС АО "Сагитрансдизель"
27	Домик	УПРС АО "Сагитрансдизель"

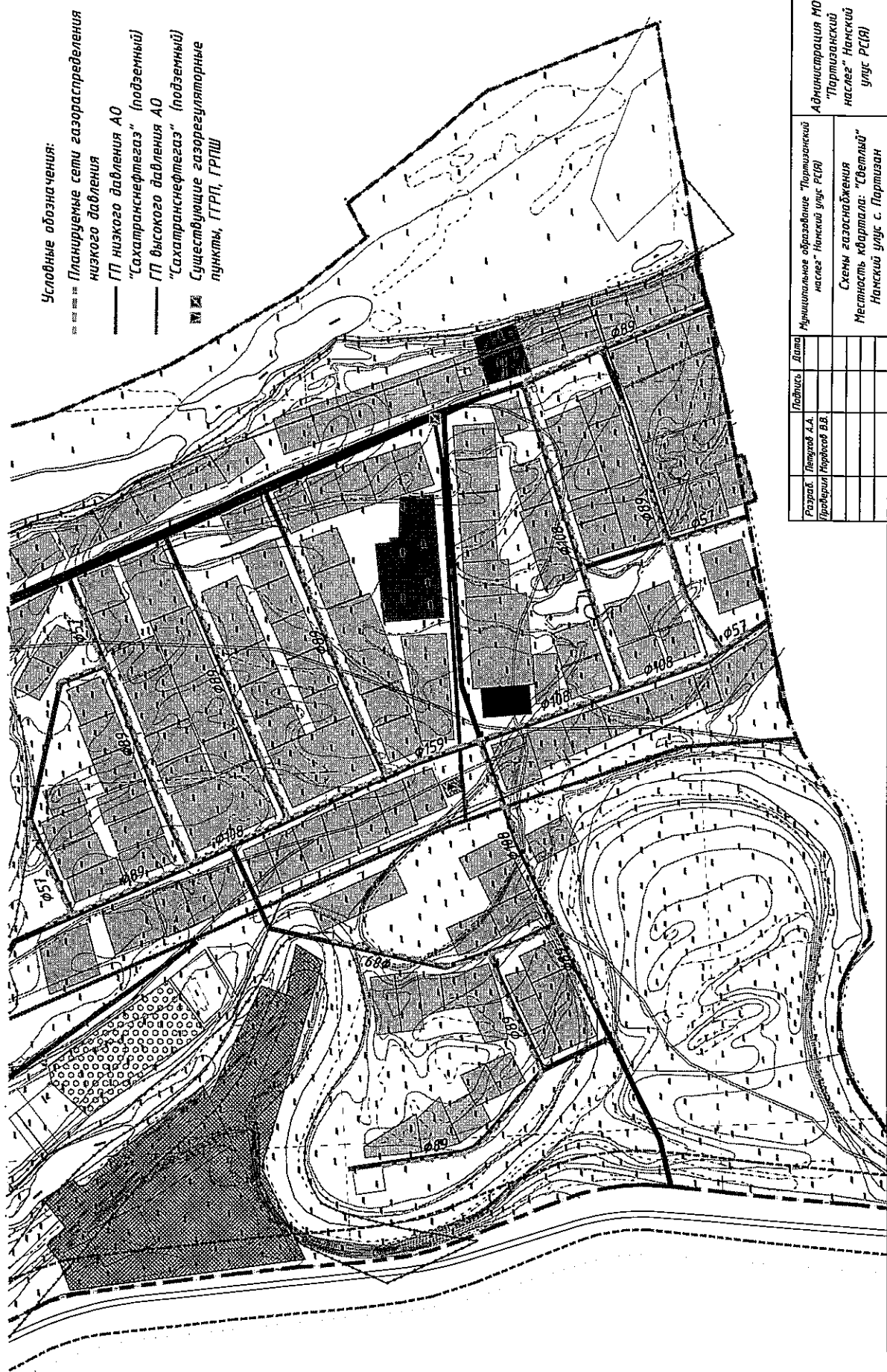
# СХЕМА ГАЗОСНАБЖЕНИЯ

## Намский улус с. Партизан

### местность квартал "Светлый"

Согласовано:  
 Глава МО  
 "Намский улус"  
 \_\_\_\_\_ Слепцов Ю.И.  
 " " " 2019 г.  
 и.п.

Утверждено:  
 Министр промышленности и  
 геологии РС(Я)  
 \_\_\_\_\_ Терещенко М.В.  
 " " " 2019 г.  
 и.п.



Условные обозначения:

— Планируемые сети газораспределения низкого давления  
 — ГП низкого давления АО  
 — "Сахатранснефтегаз" (подземный)  
 — ГП высокого давления АО  
 — "Сахатранснефтегаз" (подземный)  
 — Существующие газорегуляторные пункты, ГРП, ГРПШ

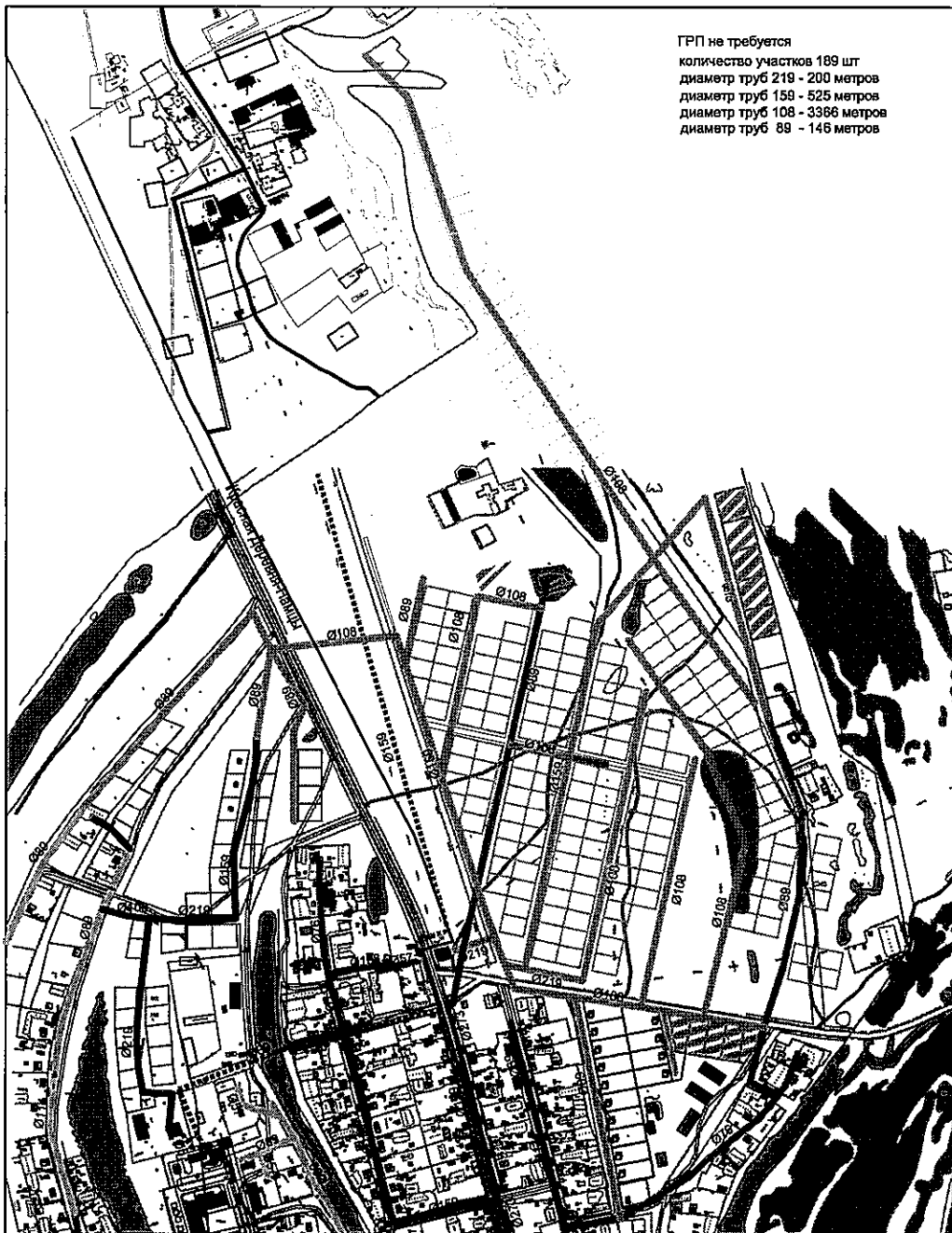
Разработчик: Летучий А.А. Григорьев Н.В.	Подпись: _____	Дата: _____	Муниципальное образование "Партизанский наслег" Намский улус РС(Я)	Администрация МО "Партизанский наслег" Намский улус РС(Я)
_____	_____	_____	Схемы газоснабжения	_____
_____	_____	_____	Местность квартала: "Светлый"	_____
_____	_____	_____	Намский улус с. Партизан	_____

Согласовано:  
 Генеральный директор  
 АО "Сахатранснефтегаз"  
 Махров И.К.  
 2019г.  
 м.п.

Согласовано:  
 Глава МО  
 "Намский улус"  
 Слепцова Ю.И.  
 2019г.  
 м.п.

## Схема газоснабжения с. Аппаны Намского улуса

Утверждено:  
 Министр промышленности и геологии  
 РС(Я)  
 Терещенко М.В.  
 2019г.  
 м.п.



ГРП не требуется  
 количество участков 189 шт  
 диаметр труб 219 - 200 метров  
 диаметр труб 159 - 525 метров  
 диаметр труб 108 - 3386 метров  
 диаметр труб 89 - 146 метров

### Условные обозначения:

- Планируемые сети газораспределения низкого давления
- Планируемые сети газораспределения высокого давления
- Реконструкция сети газораспределения низкого давления
- Планируемые газорегуляторные пункты, ГПРП, ГРПШ
- Существующие газорегуляторные пункты, ГПРП, ГРПШ
- Существующие сети газораспределения низкого давления
- Разные собственности
- ГУП "Дирекция Стройгазификация"
- Министерство имущественных и земельных отношений



- Существующие сети газораспределения высокого давления
- Разные собственности
- ГУП Дирекция "Стройгазификация"

Разраб.	Лутникова	Подпись	Дата
Проверил	Александров		

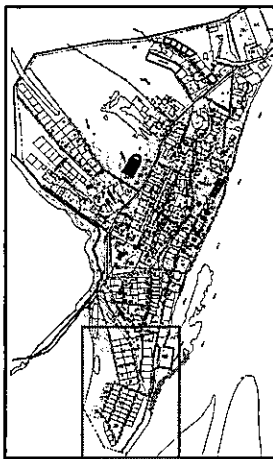
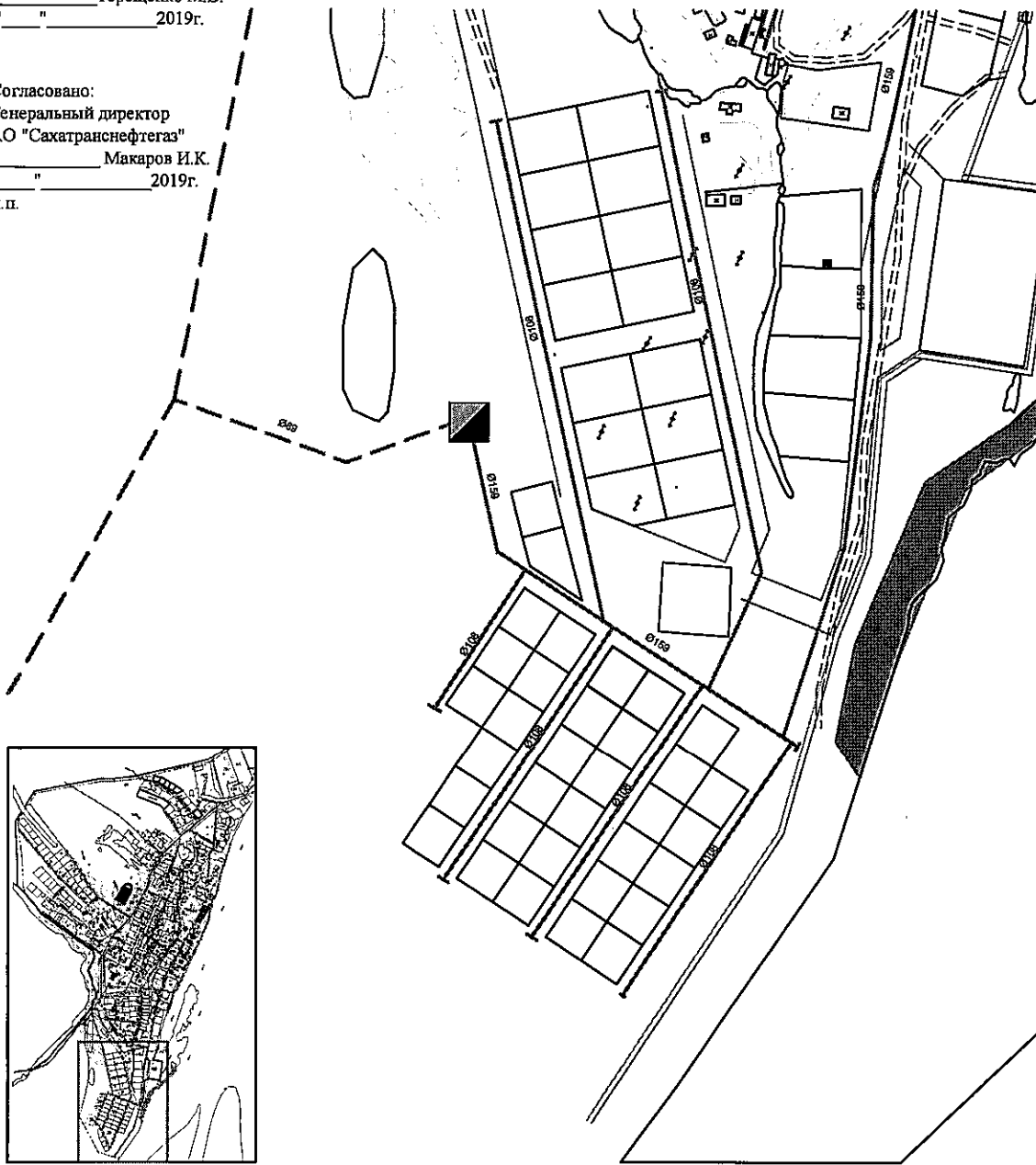
Муниципальное Образование  
 "Хитын-арынский наслег"  
 Намский улус РС(Я)  
  
 Схема газоснабжения  
 к. "Чарап" с. Аппаны  
 Намский улус

УПРС АО  
 "Сахатранснефтегаз"  
 Намский  
 эксплуатационный  
 участок газового  
 хозяйства

## Схема газоснабжения с. Графский берег Намского улуса

Утверждаю:  
Министр промышленности  
и геологии РС(Я)  
Терещенко М.В.  
" " " 2019г.

Согласовано:  
Генеральный директор  
АО "Сахатранснефтегаз"  
Макаров И.К.  
" " " 2019г.  
М.П.



ГРП - 1шт.  
количество участков: 36  
диаметр труб: 159 - 347 метров  
диаметр труб: 108 - 704 метров

Согласовано:  
Глава МО  
"Намский улус"  
Слепцов Ю.И.  
" " " 2019г.  
М.П.

**Условные обозначения:**

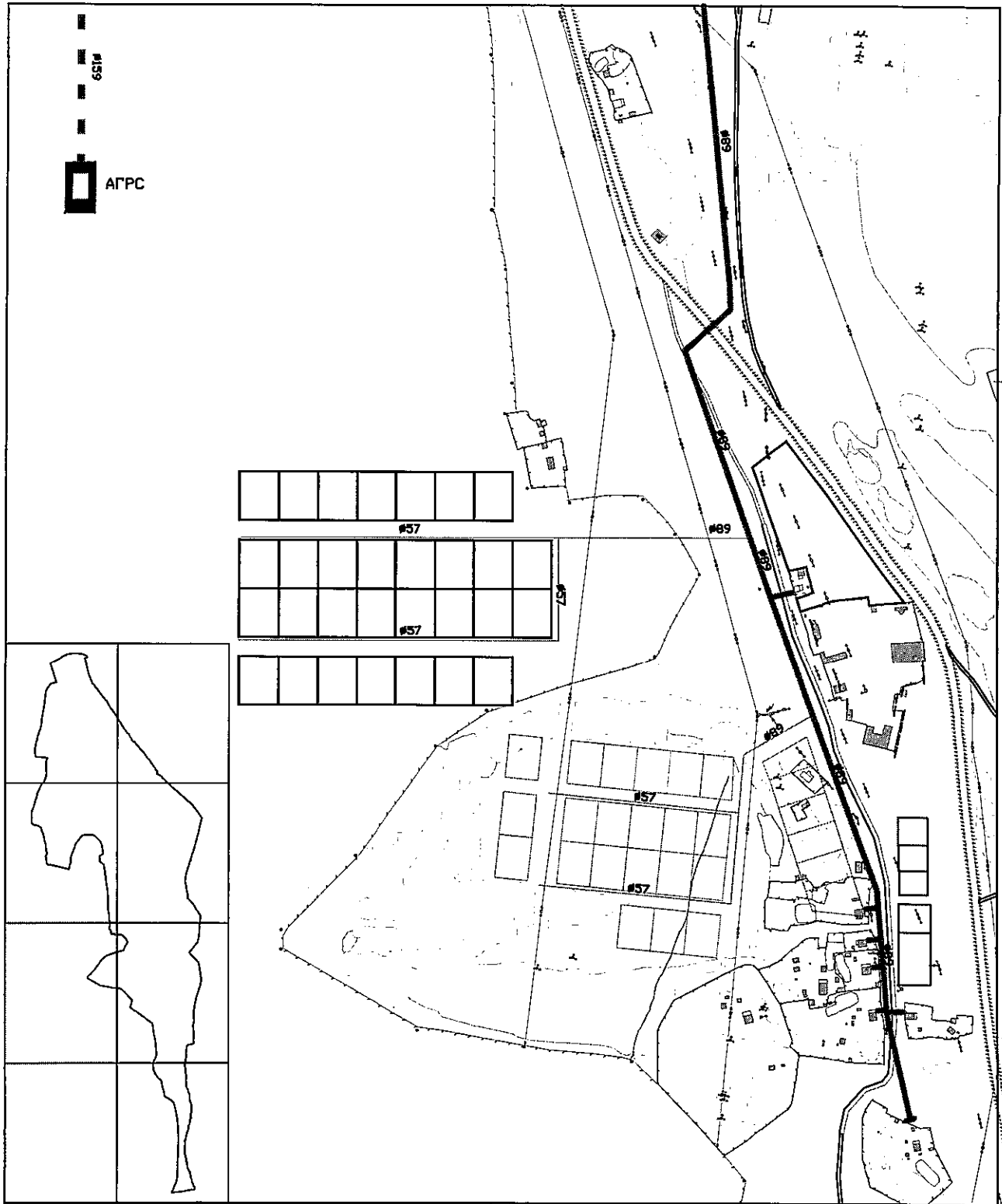
- Планируемые сети газораспределения низкого давления
- Планируемые сети газораспределения высокого давления
- Планируемые газорегуляторные пункты, ГРП, ГРПШ
- Существующие сети газораспределения низкого давления
- Разные собственники
- ГУП Дирекция "Стройсельгазификация"
- Существующие сети газораспределения высокого давления
- ГУП Дирекция "Стройсельгазификация"

		Подпись	Дата	Муниципальное Образование "Хатын-Арынский" Намский улус РС(Я)	УГРС АО "Сахатранснефтегаз" Намский эксплуатационный участок газового хозяйства
Разраб.	Лугинова				
Проверил	Алексеев			Схема газоснабжения ул. Песчаная, Г. Игнатьева. с. Графский берег Намский улус	

Утверждено:  
 Министр промышленности  
 и геологии РС(Я)  
 \_\_\_\_\_ Терещенко М.В.  
 " " \_\_\_\_\_ 2019г.

## СХЕМА ГАЗОСНАБЖЕНИЯ с. Столбы Намского улуса кв. "Молодежный"

Согласовано:  
 Глава МО  
 "Намский улус"  
 \_\_\_\_\_ Слепцов Ю.И.  
 " " \_\_\_\_\_ 2019г.  
 м.п.



**Условные обозначения:**

- Планируемые сети газораспределения низкого давления
- ..... Планируемые сети газораспределения высокого давления
- - - - - Существующие сети газораспределения низкого давления
- ГУП Дирекция "Стройсельгазификация"
- - - - - Существующие сети газораспределения высокого давления
- ..... ГУП Дирекция "Стройсельгазификация"
- ▣ Планируемые газорегуляционные пункты, ГТРП, ГРПЦ
- Автономная газораспределительная станция, АГРС

Согласовано:  
 Генеральный директор  
 АО "Сахатранснефтегаз"  
 \_\_\_\_\_ Макаров И.К.  
 " " \_\_\_\_\_ 2019г.  
 м.п.

	Подпись	Дата
Разраб.		
Проверил		

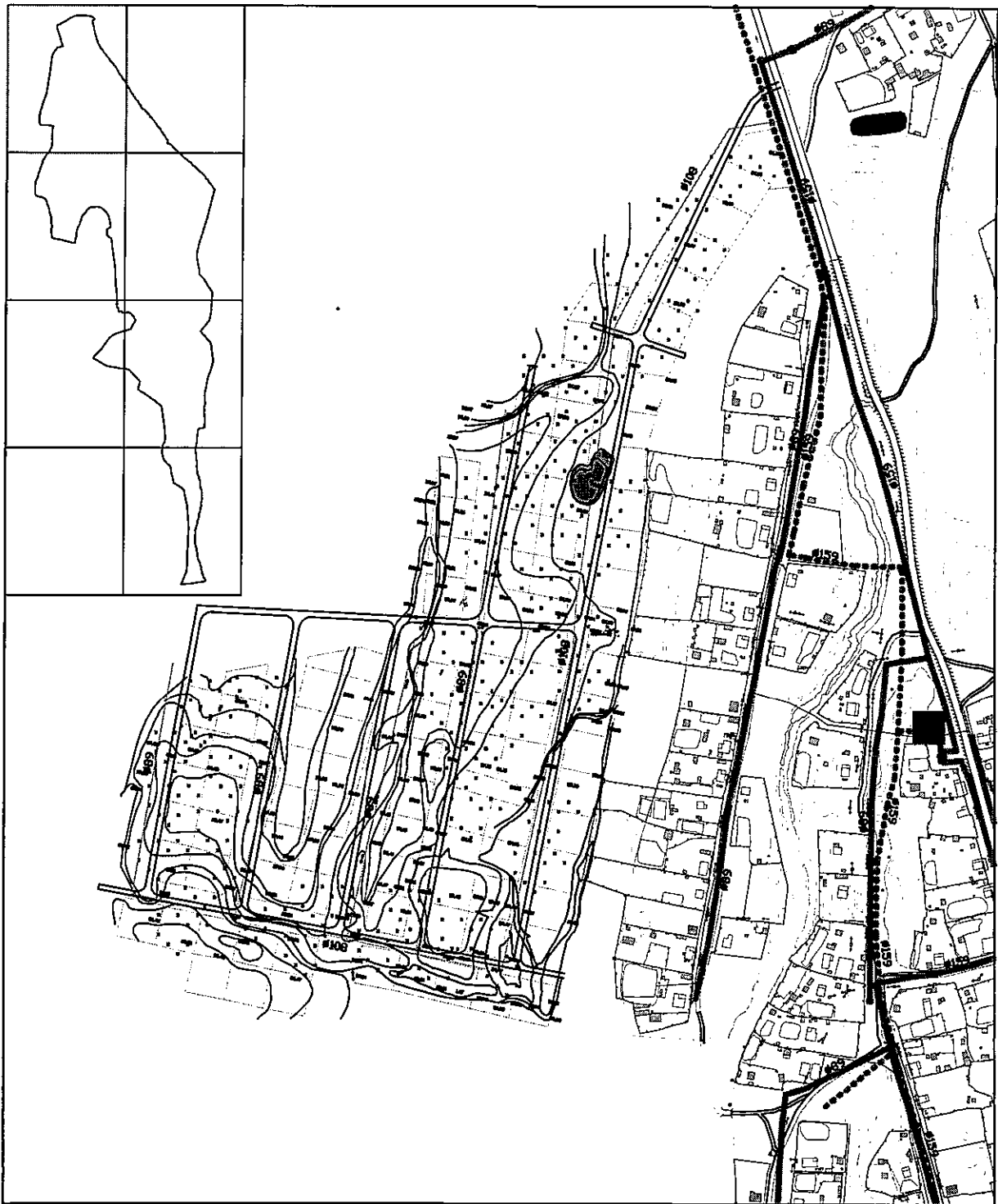
Муниципальное Образование "Хатырыкский наслег"  
 Намского улуса РС(Я)  
 Схема газоснабжения  
 с. Столбы  
 кв. "Молодежный"  
 Намского улуса

УГРС АО  
 "Сахатранснефтегаз"  
 Намский  
 эксплуатационный  
 участок газового  
 хозяйства

Утверждаю:  
 Министр промышленности  
 и геологии РС(Я)  
 Терещенко М.В.  
 " " " 2019г.  
 м.п.

## СХЕМА ГАЗОСНАБЖЕНИЯ с. Столбы Намского улуса кв. "Тимир умаппыт"

Согласовано:  
 Глава МО  
 "Намский улус"  
 Слепцов Ю.И.  
 " " " 2019г.  
 м.п.



### Условные обозначения:

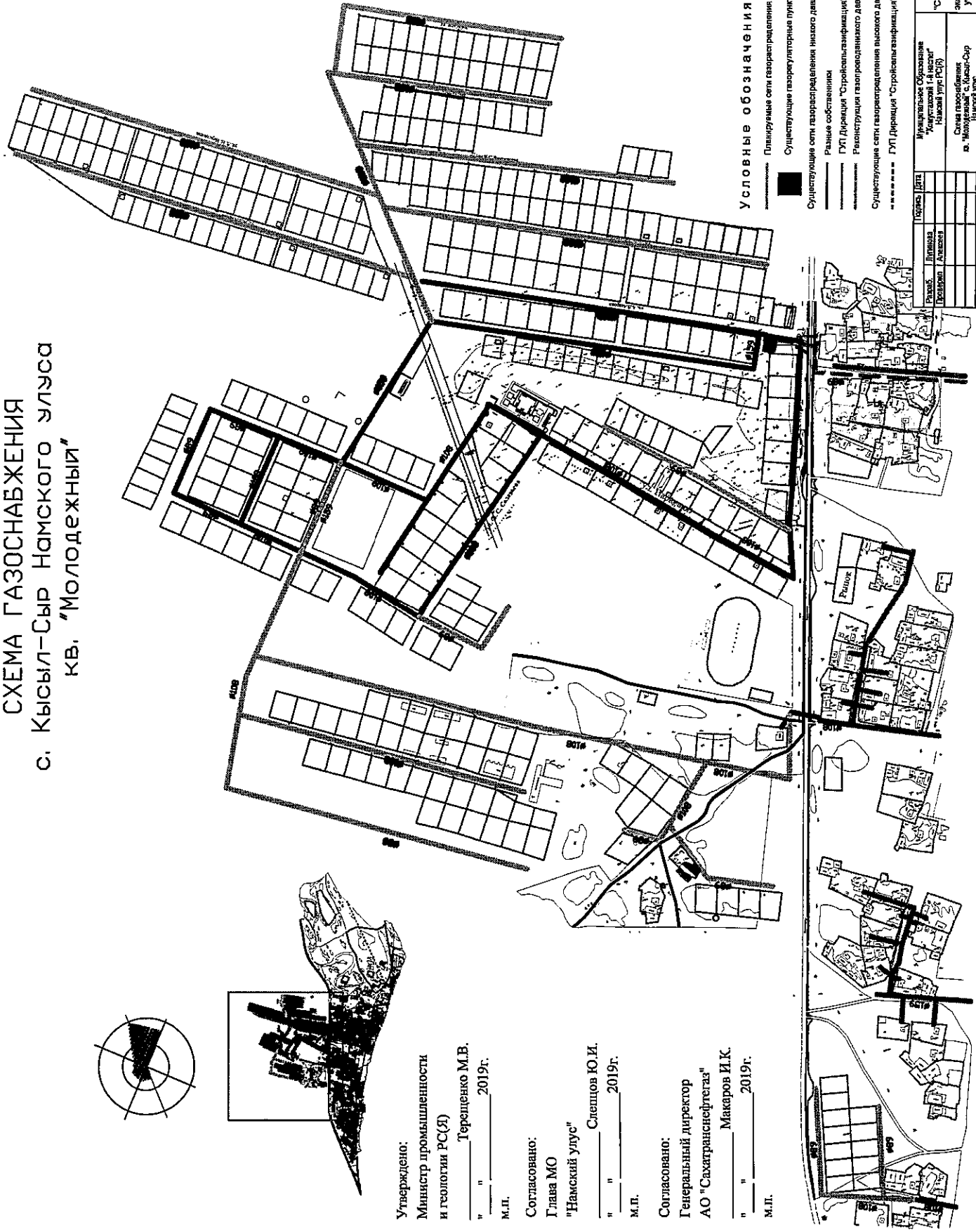
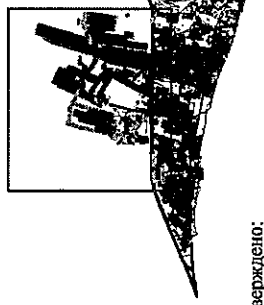
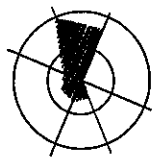
- |  |   |
|--|---|
| <ul style="list-style-type: none"> <li>— Планируемые сети газораспределения низкого давления</li> <li>· · · · · Планируемые сети газораспределения высокого давления</li> <li>■ Планируемые газорегуляторные пункты, ГТРП, ГРПШ</li> <li>■ Существующие газорегуляторные пункты, ГТРП, ГРПШ</li> </ul> | <ul style="list-style-type: none"> <li>— Существующие сети газораспределения низкого давления</li> <li>— ГУП Дирекция "Стройсельгазификация"</li> <li>· · · · · Существующие сети газораспределения высокого давления</li> <li>· · · · · ГУП Дирекция "Стройсельгазификация"</li> </ul> |
|--|---|

Согласовано:  
 Генеральный директор  
 АО "Сахатранснефтегаз"  
 Макаров И.К.  
 " " " 2019г.  
 м.п.

Разраб.	Проверил	Подпись	Дата		
				Муниципальное Образование "Хатырыкский наслеп" Намского улуса РС(Я)	УГРС АО "Сахатранснефтегаз" Намский эксплуатационный участок газового хозяйства
Схема газоснабжения с. Столбы кв. "Тимир умаппыт" Намского улуса					



# СХЕМА ГАЗОСНАБЖЕНИЯ с. Кысыл-Сыр Намского улуса КВ. "Молодежный"



Утверждено:  
 Министр промышленности  
 и геологии РС(Я) \_\_\_\_\_  
 Терещенко М.В.  
 " " \_\_\_\_\_ 2019г.  
 М.П.

Согласовано:  
 Глава МО  
 "Намский улус" \_\_\_\_\_  
 Слещов Ю.И.  
 " " \_\_\_\_\_ 2019г.  
 М.П.

Согласовано:  
 Генеральный директор  
 АО "Сахатранснефтегаз" \_\_\_\_\_  
 Макаров И.К.  
 " " \_\_\_\_\_ 2019г.  
 М.П.

### УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- Планируемые сети газораспределения низкого давления
- Существующие газорегуляторные пункты, ПТГП, ГПШ
- Существующие газораспределения низкого давления
- Рельеф местности
- ГУП Дирекция "Стройгазификация"
- Проектные газораспределения низкого давления
- Существующие сети газораспределения высокого давления
- ГУП Дирекция "Стройгазификация"

Получил	Дата
Лунцова	
Рябов	
Дроздов	
Александр	

Исполнительное образование	УГРС АО
"Долгослуживый 1-4 класса"	"Сахатранснефтегаз"
Намский улус РС(Я)	распределительный
Схема газоснабжения	участок газопровода
д. "Молодежный" с. Кысыл-Сыр	хозяйства
Намский улус	

# Схема газоснабжения с. Луоксютгон Кобяйского улуса Республики Саха (Якутия)



СОСТАВИЛИ:  
Павел Ю. Абылайович (дизайнер ГИЗ)

СОСТАВИЛИ:  
Павел Ю. Абылайович (дизайнер ГИЗ)

УТВЕРДИЛИ:  
Министерство промышленности и топлива (МПИ)



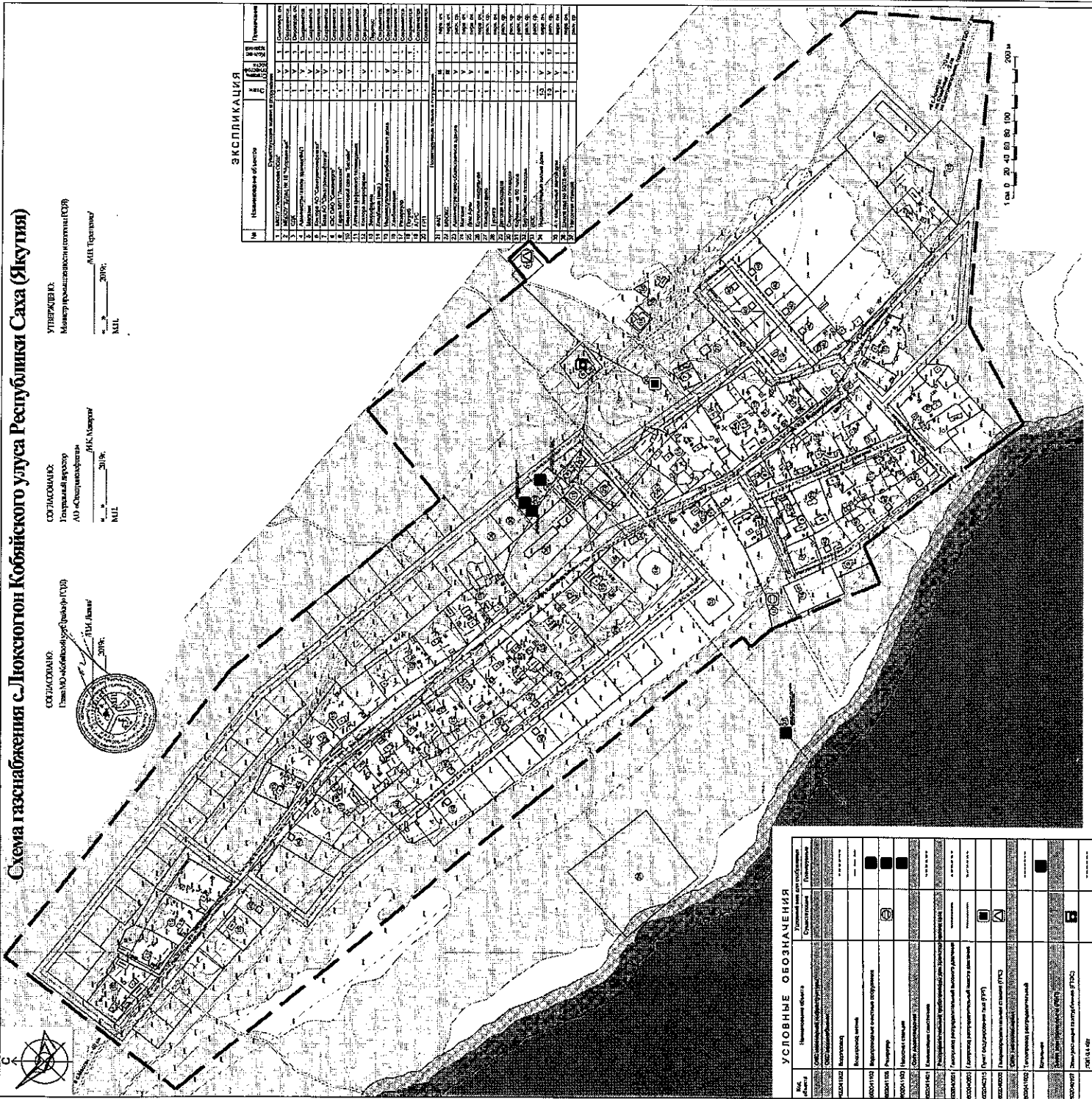
Масштаб: 1:2000

Масштаб: 1:2000

Масштаб: 1:2000

## ЭКСПЛИКАЦИЯ

№	Наименование объектов	Тип	Примечание
1	Газопровод	1	Сеть
2	Газопровод	2	Сеть
3	Газопровод	3	Сеть
4	Газопровод	4	Сеть
5	Газопровод	5	Сеть
6	Газопровод	6	Сеть
7	Газопровод	7	Сеть
8	Газопровод	8	Сеть
9	Газопровод	9	Сеть
10	Газопровод	10	Сеть
11	Газопровод	11	Сеть
12	Газопровод	12	Сеть
13	Газопровод	13	Сеть
14	Газопровод	14	Сеть
15	Газопровод	15	Сеть
16	Газопровод	16	Сеть
17	Газопровод	17	Сеть
18	Газопровод	18	Сеть
19	Газопровод	19	Сеть
20	Газопровод	20	Сеть
21	Газопровод	21	Сеть
22	Газопровод	22	Сеть
23	Газопровод	23	Сеть
24	Газопровод	24	Сеть
25	Газопровод	25	Сеть
26	Газопровод	26	Сеть
27	Газопровод	27	Сеть
28	Газопровод	28	Сеть
29	Газопровод	29	Сеть
30	Газопровод	30	Сеть
31	Газопровод	31	Сеть
32	Газопровод	32	Сеть
33	Газопровод	33	Сеть
34	Газопровод	34	Сеть
35	Газопровод	35	Сеть
36	Газопровод	36	Сеть
37	Газопровод	37	Сеть
38	Газопровод	38	Сеть
39	Газопровод	39	Сеть
40	Газопровод	40	Сеть
41	Газопровод	41	Сеть
42	Газопровод	42	Сеть
43	Газопровод	43	Сеть
44	Газопровод	44	Сеть
45	Газопровод	45	Сеть
46	Газопровод	46	Сеть
47	Газопровод	47	Сеть
48	Газопровод	48	Сеть
49	Газопровод	49	Сеть
50	Газопровод	50	Сеть

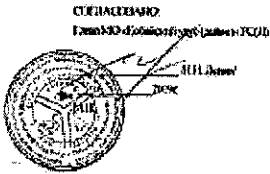


1 см = 20 м

### УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Код	Наименование объекта	Символ	Примечание
1	Газопровод	—	Сеть
2	Газопровод	—	Сеть
3	Газопровод	—	Сеть
4	Газопровод	—	Сеть
5	Газопровод	—	Сеть
6	Газопровод	—	Сеть
7	Газопровод	—	Сеть
8	Газопровод	—	Сеть
9	Газопровод	—	Сеть
10	Газопровод	—	Сеть
11	Газопровод	—	Сеть
12	Газопровод	—	Сеть
13	Газопровод	—	Сеть
14	Газопровод	—	Сеть
15	Газопровод	—	Сеть
16	Газопровод	—	Сеть
17	Газопровод	—	Сеть
18	Газопровод	—	Сеть
19	Газопровод	—	Сеть
20	Газопровод	—	Сеть
21	Газопровод	—	Сеть
22	Газопровод	—	Сеть
23	Газопровод	—	Сеть
24	Газопровод	—	Сеть
25	Газопровод	—	Сеть
26	Газопровод	—	Сеть
27	Газопровод	—	Сеть
28	Газопровод	—	Сеть
29	Газопровод	—	Сеть
30	Газопровод	—	Сеть
31	Газопровод	—	Сеть
32	Газопровод	—	Сеть
33	Газопровод	—	Сеть
34	Газопровод	—	Сеть
35	Газопровод	—	Сеть
36	Газопровод	—	Сеть
37	Газопровод	—	Сеть
38	Газопровод	—	Сеть
39	Газопровод	—	Сеть
40	Газопровод	—	Сеть
41	Газопровод	—	Сеть
42	Газопровод	—	Сеть
43	Газопровод	—	Сеть
44	Газопровод	—	Сеть
45	Газопровод	—	Сеть
46	Газопровод	—	Сеть
47	Газопровод	—	Сеть
48	Газопровод	—	Сеть
49	Газопровод	—	Сеть
50	Газопровод	—	Сеть

Схема планировки территории с АРПС Юбилейного квартала Республики Саха (Якутия)



**СОДЬААХАААААА**  
Государственный архитектурно-планировочный институт  
АД "Сэбэрэбэрэбэрэбэрэ"  
ул. Мухоморова, 103  
680000

**УПИИИИИИИИИ**  
Инженерно-проектный институт  
ул. Красноармейская, 103  
680000

1. Проект планировки территории  
2. Проект размещения объектов капитального строительства  
3. Проект размещения объектов некапитального строительства  
4. Проект размещения объектов линейного назначения  
5. Проект размещения объектов сфера обслуживания населения  
6. Проект размещения объектов объектов культурного назначения  
7. Проект размещения объектов объектов спорта  
8. Проект размещения объектов объектов здравоохранения  
9. Проект размещения объектов объектов социального назначения  
10. Проект размещения объектов объектов общественного назначения

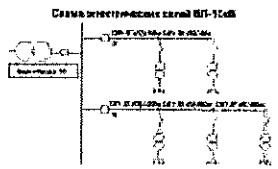
1. Проект планировки территории  
2. Проект размещения объектов капитального строительства  
3. Проект размещения объектов некапитального строительства  
4. Проект размещения объектов линейного назначения  
5. Проект размещения объектов сферы обслуживания населения  
6. Проект размещения объектов объектов культурного назначения  
7. Проект размещения объектов объектов спорта  
8. Проект размещения объектов объектов здравоохранения  
9. Проект размещения объектов объектов социального назначения  
10. Проект размещения объектов объектов общественного назначения

**Условные обозначения:**

Территория	
Содержание территории	1:1000
Границы территории	1:1000
Границы земельных участков	1:1000
Границы объектов капитального строительства	1:1000
Границы объектов некапитального строительства	1:1000
Границы объектов линейного назначения	1:1000
Границы объектов сферы обслуживания населения	1:1000
Границы объектов культурного назначения	1:1000
Границы объектов спорта	1:1000
Границы объектов здравоохранения	1:1000
Границы объектов социального назначения	1:1000
Границы объектов общественного назначения	1:1000
Здания и сооружения	
Здания и сооружения	1:1000
Здания и сооружения (объекты культурного назначения)	1:1000
Здания и сооружения (объекты спорта)	1:1000
Здания и сооружения (объекты здравоохранения)	1:1000
Здания и сооружения (объекты социального назначения)	1:1000
Здания и сооружения (объекты общественного назначения)	1:1000
Линейные объекты	
Линейные объекты	1:1000
Линейные объекты (объекты культурного назначения)	1:1000
Линейные объекты (объекты спорта)	1:1000
Линейные объекты (объекты здравоохранения)	1:1000
Линейные объекты (объекты социального назначения)	1:1000
Линейные объекты (объекты общественного назначения)	1:1000

**Таблица**

№	Наименование	Вид	Адрес	Статус	Датум
1	Земельный участок	Земельный участок	ул. Мухоморова, 103	Земельный участок	10.10.2010
2	Земельный участок	Земельный участок	ул. Мухоморова, 103	Земельный участок	10.10.2010
3	Земельный участок	Земельный участок	ул. Мухоморова, 103	Земельный участок	10.10.2010
4	Земельный участок	Земельный участок	ул. Мухоморова, 103	Земельный участок	10.10.2010
5	Земельный участок	Земельный участок	ул. Мухоморова, 103	Земельный участок	10.10.2010
6	Земельный участок	Земельный участок	ул. Мухоморова, 103	Земельный участок	10.10.2010
7	Земельный участок	Земельный участок	ул. Мухоморова, 103	Земельный участок	10.10.2010
8	Земельный участок	Земельный участок	ул. Мухоморова, 103	Земельный участок	10.10.2010
9	Земельный участок	Земельный участок	ул. Мухоморова, 103	Земельный участок	10.10.2010
10	Земельный участок	Земельный участок	ул. Мухоморова, 103	Земельный участок	10.10.2010



**Краткий журнал**

№	Содержание	Дата
1	...	...
2	...	...
3	...	...
4	...	...
5	...	...

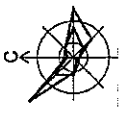
№	Наименование	Код	Дата
1	Земельный участок	01/01/01	10.10.2010
2	Земельный участок	01/01/01	10.10.2010
3	Земельный участок	01/01/01	10.10.2010
4	Земельный участок	01/01/01	10.10.2010
5	Земельный участок	01/01/01	10.10.2010

1. Проект планировки территории  
2. Проект размещения объектов капитального строительства  
3. Проект размещения объектов некапитального строительства  
4. Проект размещения объектов линейного назначения  
5. Проект размещения объектов сферы обслуживания населения  
6. Проект размещения объектов объектов культурного назначения  
7. Проект размещения объектов объектов спорта  
8. Проект размещения объектов объектов здравоохранения  
9. Проект размещения объектов объектов социального назначения  
10. Проект размещения объектов объектов общественного назначения

1. Проект планировки территории  
2. Проект размещения объектов капитального строительства  
3. Проект размещения объектов некапитального строительства  
4. Проект размещения объектов линейного назначения  
5. Проект размещения объектов сферы обслуживания населения  
6. Проект размещения объектов объектов культурного назначения  
7. Проект размещения объектов объектов спорта  
8. Проект размещения объектов объектов здравоохранения  
9. Проект размещения объектов объектов социального назначения  
10. Проект размещения объектов объектов общественного назначения



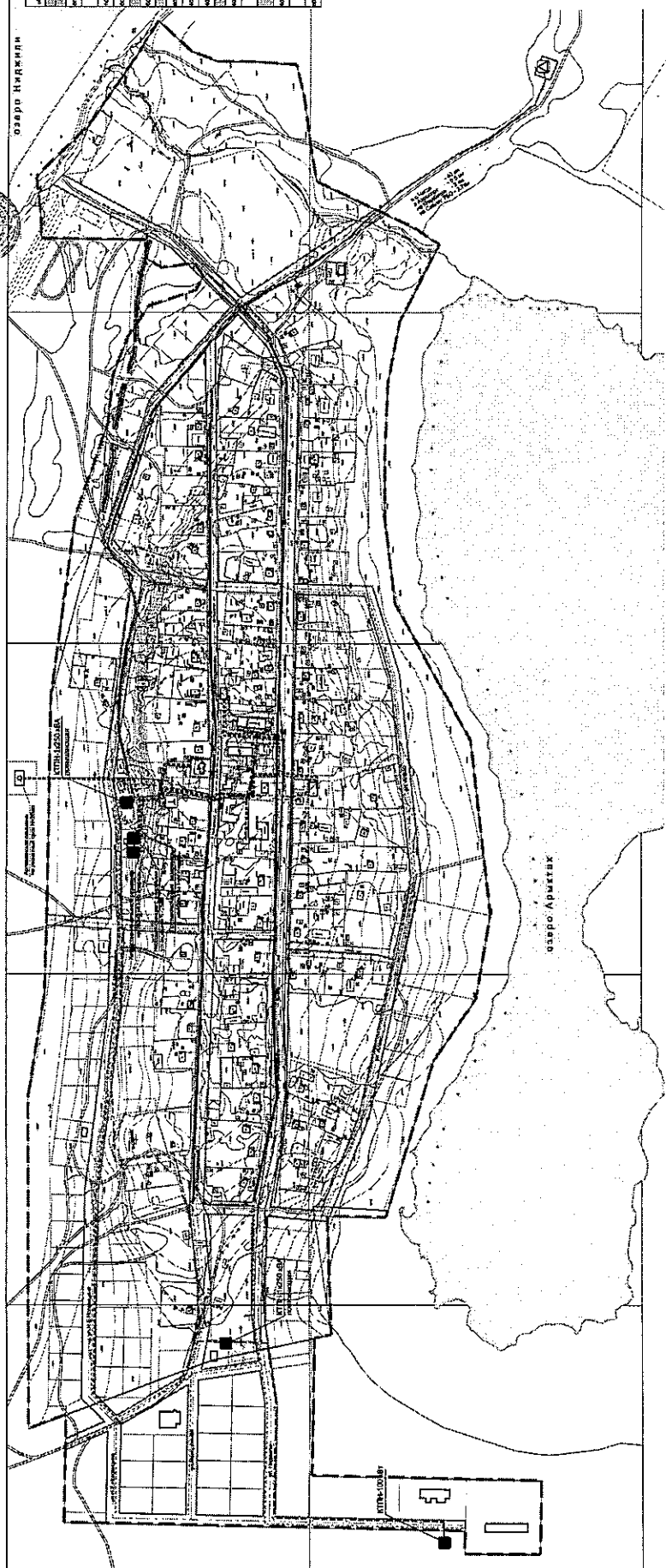
Схема газоснабжения с. Арыстах Кобьейского улуса Республики Саха (Якутия)



**СОСТАВИТЕЛЬ**  
Геннадий Александрович Сидоров  
ИП Сидоров Геннадий Александрович  
ИНН 11/0100994211

**ОТВЕТСТВЕННЫЙ**  
Инженер-проектировщик  
ИП Сидоров Геннадий Александрович  
ИНН 11/0100994211

**УТВЕРДИЛО**  
Министерство энергетики и промышленности Республики Саха (Якутия)



условные обозначения

Код	Символ	Описание
01	■	Газовый источник
02	○	Газовый прибор
03	□	Газовая труба
04	○	Газовый прибор
05	○	Газовый прибор
06	○	Газовый прибор
07	○	Газовый прибор
08	○	Газовый прибор
09	○	Газовый прибор
10	○	Газовый прибор
11	○	Газовый прибор
12	○	Газовый прибор
13	○	Газовый прибор
14	○	Газовый прибор
15	○	Газовый прибор
16	○	Газовый прибор
17	○	Газовый прибор
18	○	Газовый прибор
19	○	Газовый прибор
20	○	Газовый прибор
21	○	Газовый прибор
22	○	Газовый прибор
23	○	Газовый прибор
24	○	Газовый прибор
25	○	Газовый прибор
26	○	Газовый прибор
27	○	Газовый прибор
28	○	Газовый прибор
29	○	Газовый прибор
30	○	Газовый прибор
31	○	Газовый прибор
32	○	Газовый прибор
33	○	Газовый прибор
34	○	Газовый прибор
35	○	Газовый прибор
36	○	Газовый прибор
37	○	Газовый прибор
38	○	Газовый прибор
39	○	Газовый прибор
40	○	Газовый прибор
41	○	Газовый прибор
42	○	Газовый прибор
43	○	Газовый прибор
44	○	Газовый прибор
45	○	Газовый прибор
46	○	Газовый прибор
47	○	Газовый прибор
48	○	Газовый прибор
49	○	Газовый прибор
50	○	Газовый прибор

озеро Арыстах

озеро Инджина

0 20 40 60 80 100 200 м

# Схема газоснабжения с. Арылах Кобяйского улуса Республики Саха (Якутия)

УТВЕРЖДЕНО:  
Министром жилищно-коммунального хозяйства РС(Я)

СОГЛАСОВАНО:  
Генеральный директор  
АО «Кустрикс-Сити»  
И.С. Умринов  
2018г.

СОГЛАСОВАНО:  
Главный инженер  
ГСК «Арылах»  
И.И. Данил  
2018г.



## ЭКСПЛИКАЦИЯ ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ

- | Существующие              | Проектируемые                               |
|---------------------------|---|
| 1 Дом культуры            | 11 Микрофинанс. административный центр      |
| 2 Магазин                 | 12 Школа на 35 уч. / Детский сад на 15 мест |
| 3 Север "Газарычелык"     | 13 Культурно-спортивный комплекс            |
| 4 Север "Тридекс"         | 14 Детский сад                              |
| 5 Парк культуры к ольханы | 15 Магазины снежанной торговли              |
| 6 Мемориальная зона       | 16 Хлебобулочная                            |
| 7 Котельная               | 17 Банно-прачечный комплекс                 |
| 8 АГРС                    | 18 Пож. депо                                |
| 9 ГРП                     | 19 Тельеша                                  |
| 10 ЖСК "Кюерлик"          | 20 Детская игровая площадка                 |
|                           | 21 Индивидуальный жилой дом                 |
|                           | 22 Ворзавбор / ВОС                          |
|                           | 23 Пилорама                                 |
|                           | 24 Вертолетная площадка                     |

## УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- Здания и сооружения
- Существующая котельная
- Тепловодоснабжения
- Проектируемые тепловые сети
- Летний водопровод
- Газоснабжения
- Сущ. газопровод (высокой давления)
- Сущ. газопровод (низкой давления)
- Проектируемая
- Электроснабжение
- Существующая (высокоточная)
- Существующая (низковольтная)
- Проектируемая
- Существующие линии связи
- Проектируемые линии связи
- Автоматическая телефонная станция
- Ворзавбор
- Тр. Трансформаторная подстанция

1 см 0 20 40 60 80 100 200

озеро Арго - Кюель

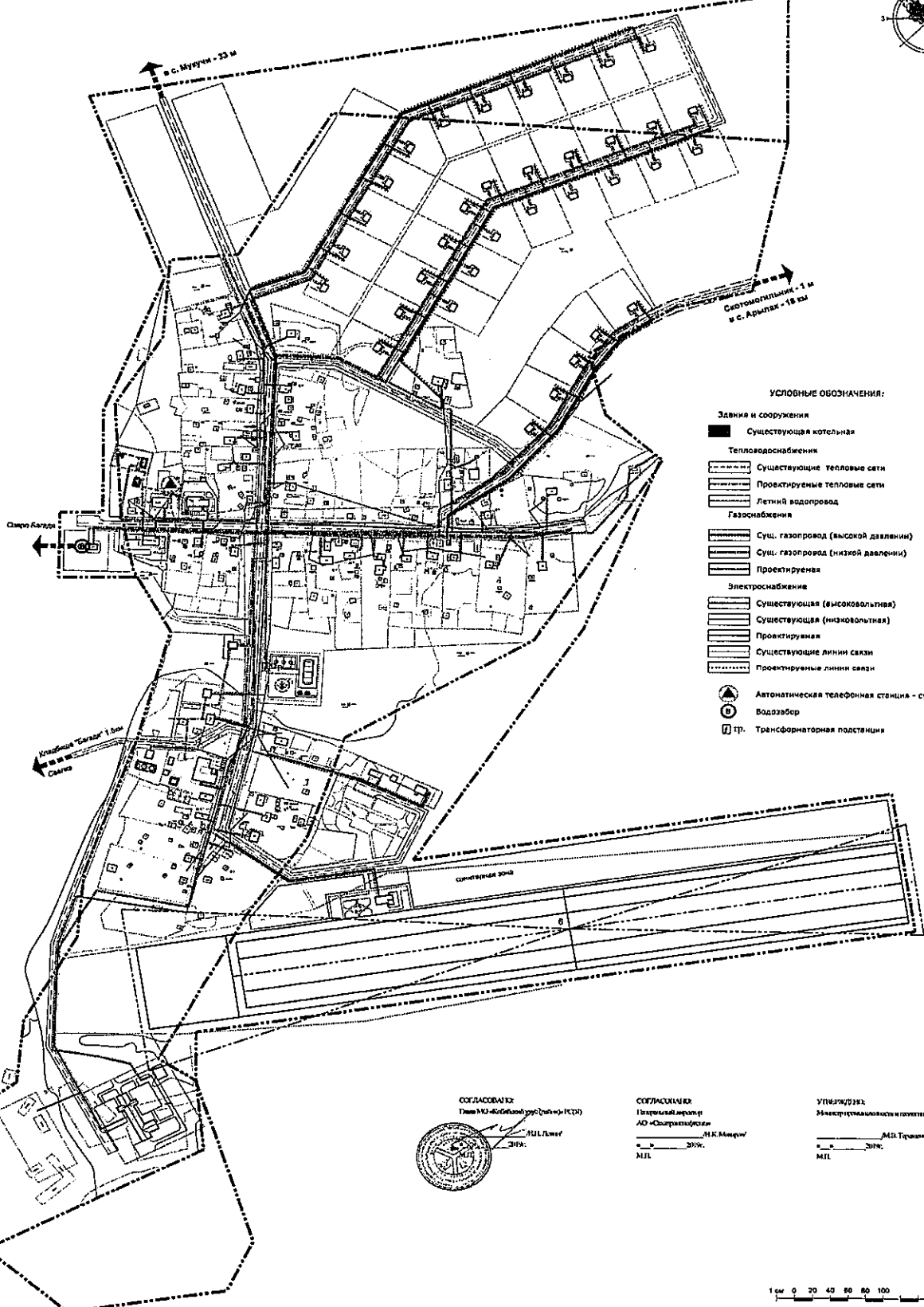
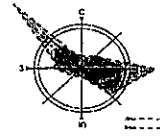
Длина трубопровода 1,5 км

Вмест. 22 м

Котельня Топгор 1,5 км

в. Арылах - 15 км

Схема газоснабжения с. Багада Кобяйского улуса Республики Саха (Якутия)



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

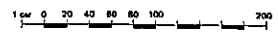
- Здания и сооружения**
- Существующая котельная
- Тепловоснабжения**
- — — — — Существующие тепловые сети
- - - - - Проектируемые тепловые сети
- — — — — Летний водопровод
- Газоснабжения**
- — — — — Сущ. газопровод (высокой давления)
- — — — — Сущ. газопровод (низкой давления)
- - - - - Проектируемая
- Электроснабжения**
- — — — — Существующая (высоковольтная)
- — — — — Существующая (низковольтная)
- - - - - Проектируемая
- — — — — Существующие линии связи
- - - - - Проектируемые линии связи
- ⊙ Автоматическая телефонная станция - существующая
- ⊙ Водозабор
- ⊞ Тр. Трансформаторная подстанция

СОГЛАСОВАНО  
Генеральный директор  
АО «Спиритизация»  
И.И. Пинегин  
2019г.

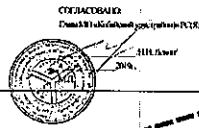


СОГЛАСОВАНО  
Генеральный директор  
АО «Спиритизация»  
Н.К. Мамров  
2019г.  
МП

УТВЕРЖДЕНО  
Министерства экономики и развития РС(Я)  
М.В. Тарасов  
2019г.  
МП

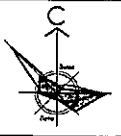


# Схема газоснабжения с.Кобяй Кобяйского улуса Республики Саха (Якутия)



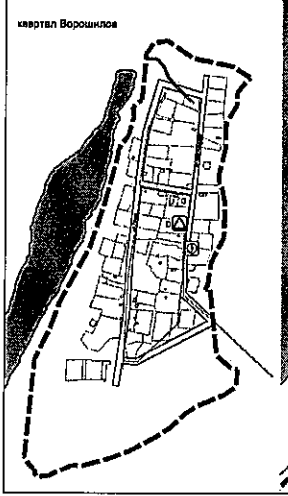
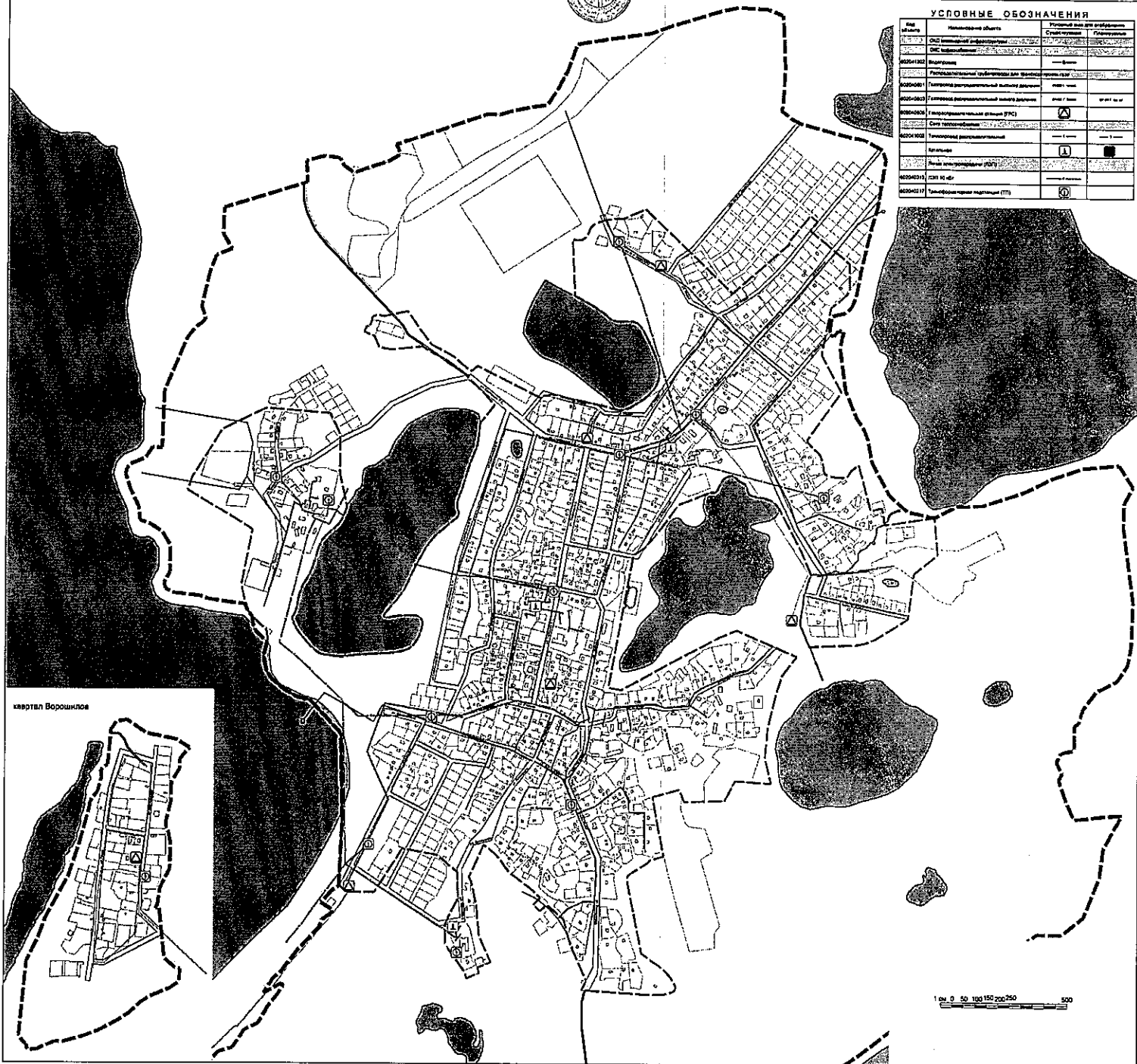
СОБЛАСОВАНИЕ  
 Проектный отдел  
 АО «Сагаургаз»  
 2019 г.

УТВЕРЖДЕНО  
 Министром природных ресурсов и экологии РЕСП.  
 2019 г.



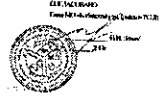
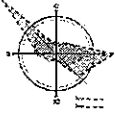
## УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Код	Наименование объекта	Условный знак для обозначения	
		Символика	Габариты
00000001	ОГН (определённый район)	[Symbol]	[Symbol]
00000002	ОС (определённый объект)	[Symbol]	[Symbol]
00000003	Водоем	[Symbol]	[Symbol]
00000004	Технологический объект для производства ГПЗ	[Symbol]	[Symbol]
00000005	Газовый распределительный пункт (ГРП)	[Symbol]	[Symbol]
00000006	Газовый распределительный пункт (ГРП)	[Symbol]	[Symbol]
00000007	Сеть газораспределения	[Symbol]	[Symbol]
00000008	Технологический объект	[Symbol]	[Symbol]
00000009	Металлический	[Symbol]	[Symbol]
00000010	Сеть газораспределения (СГР)	[Symbol]	[Symbol]
00000011	СГР 10 м	[Symbol]	[Symbol]
00000012	Технологический объект (ТО)	[Symbol]	[Symbol]



1 см = 50 м 100 150 200 250 300 350 400 450 500

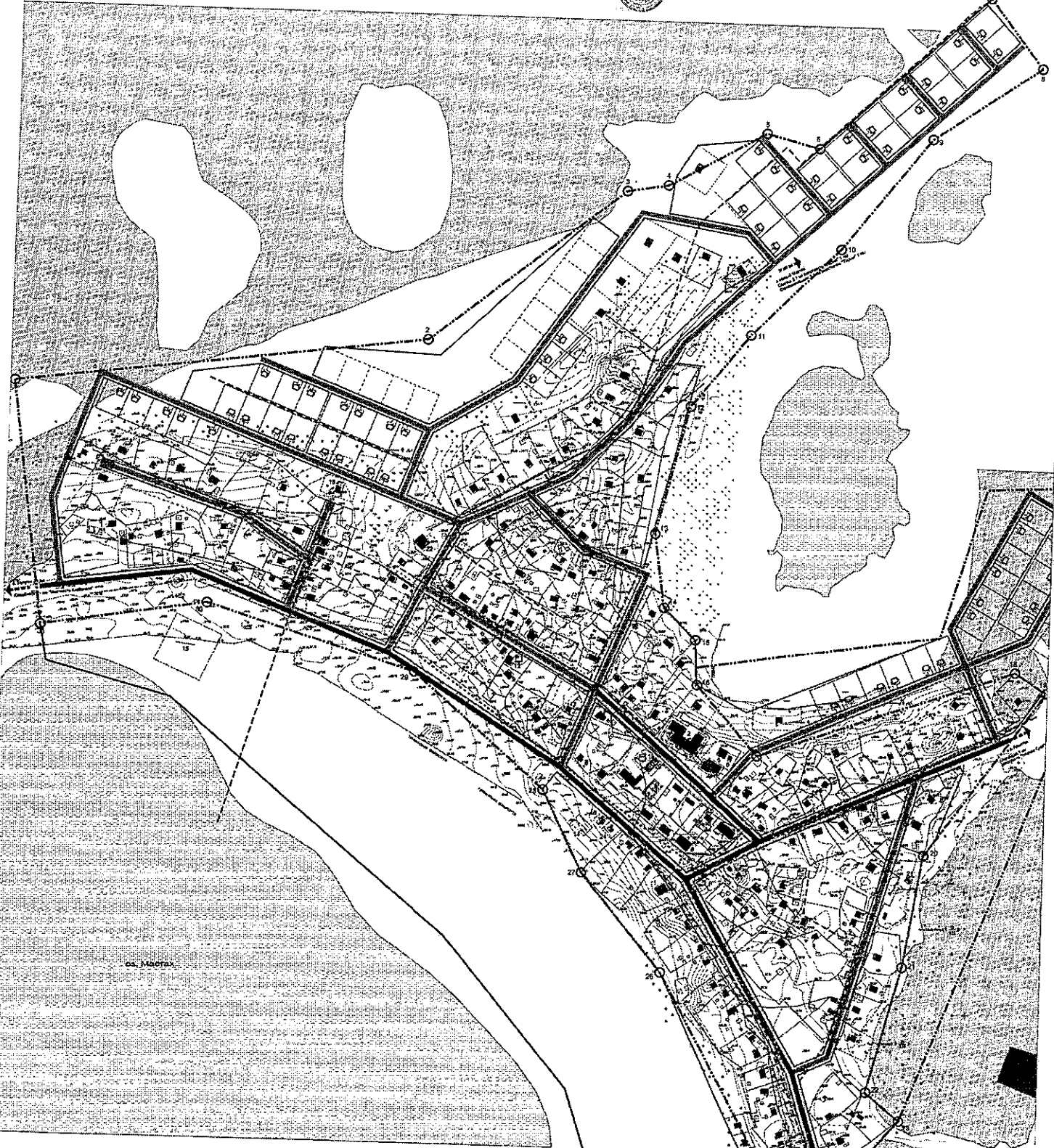
# Схема газоснабжения с. Мастах Кобяйского улуса Республики Саха (Якутия)



СЛ. УЧАСТКОВ  
 С. 101-102/103  
 С. 101-102/103  
 С. 101-102/103

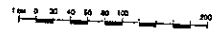
С. 101-102/103  
 С. 101-102/103  
 С. 101-102/103

УЧАСТКИ  
 М. 101-102/103  
 М. 101-102/103  
 М. 101-102/103



## УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- |  |  |
|--|--|
| <ul style="list-style-type: none"> <li> Здания и сооружения</li> <li> Существующие линии</li> <li> Планируемые линии</li> <li> - Котловая (улиц.)</li> <li> - Трам. остановка</li> <li> - Автоматическая телефонная станция (улиц.)</li> <li> Черта высшего порядка</li> <li> Планируемая черта и, п.</li> <li> Котловая улиц</li> <li> Планируемые улицы</li> <li> Водоемы</li> <li> Ледяные массы</li> </ul> | <ul style="list-style-type: none"> <li> ————— Существующие линии связи</li> <li> - - - - - Планируемые линии связи</li> <li> ..... Существующие газопроводные сети</li> <li> ..... Планируемые газопроводные сети</li> <li> Электрические подстанции</li> <li> ————— Существующие линии электропередачи высокого напряжения</li> <li> - - - - - Планируемые линии электропередачи высокого напряжения</li> <li> ..... Существующие линии электропередачи среднего напряжения</li> <li> ..... Планируемые линии электропередачи среднего напряжения</li> <li> Воздушные линии электропередачи</li> <li> - - - - - Лесной высоковольтный</li> <li> - - - - - Лесной высоковольтный (проект)</li> </ul> |
|--|--|







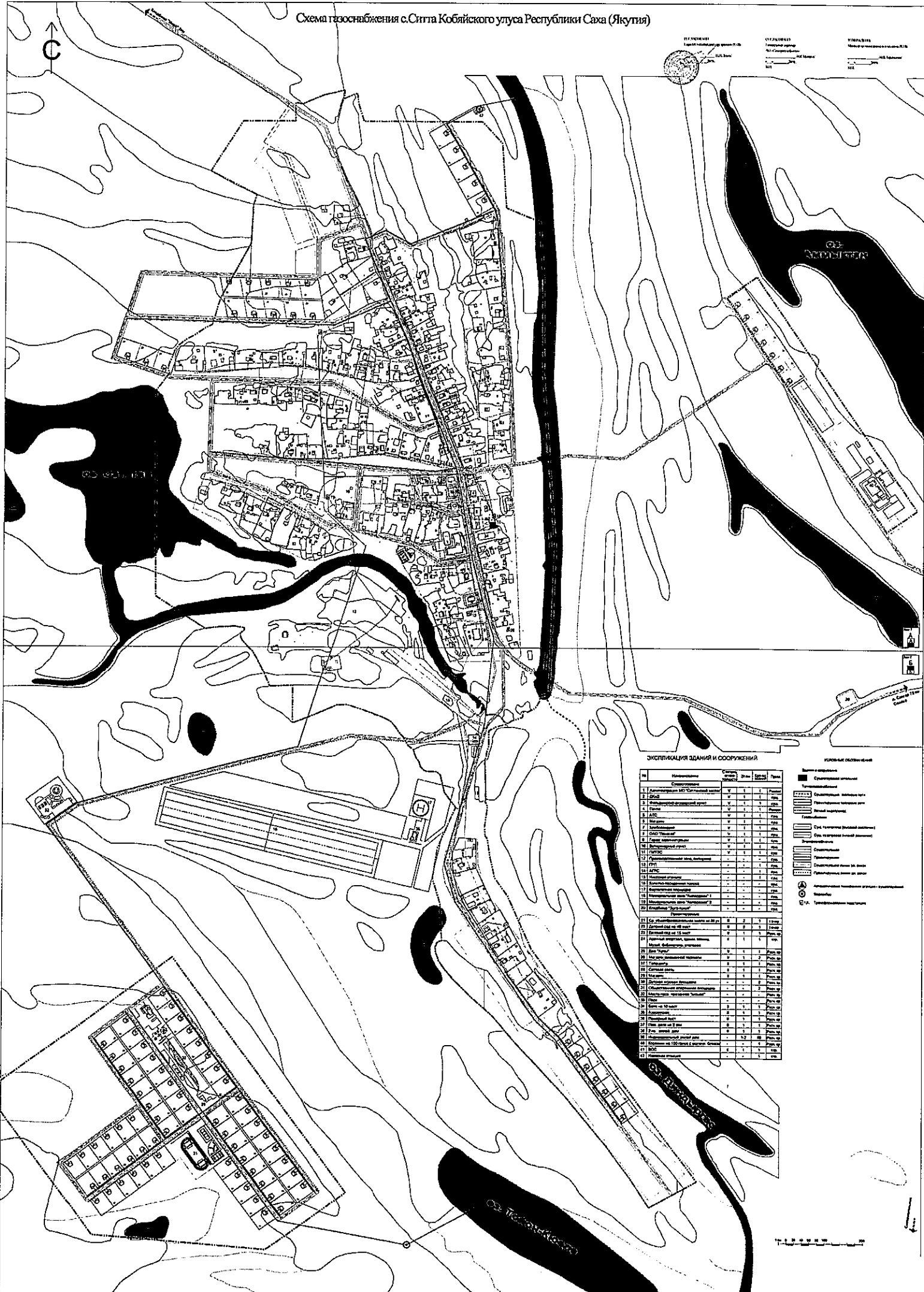
# Схема газоснабжения с. Сита Кобяйского улуса Республики Саха (Якутия)



УТВЕРЖДЕНО  
 [Signature]  
 [Date]

УТВЕРЖДЕНО  
 [Signature]  
 [Date]

УТВЕРЖДЕНО  
 [Signature]  
 [Date]

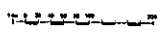


### ЭКСПЛИКАЦИЯ ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ

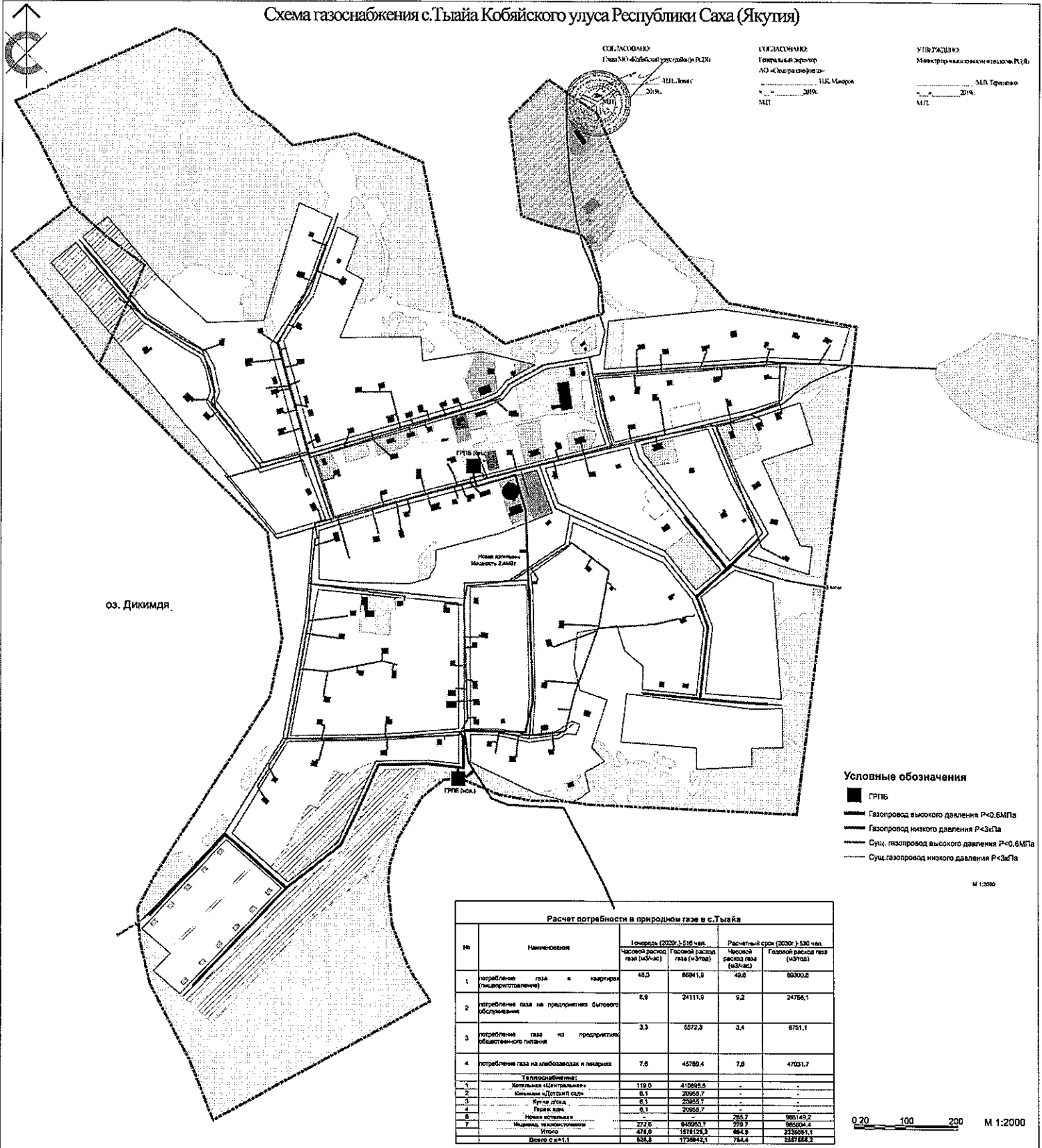
№	Наименование	Экспл. площадь, кв. м	Экспл. объём, куб. м	Статус
1	Административное здание	150	1500	П
2	Здание школы	200	2000	П
3	Здание детского сада	100	1000	П
4	Здание фельдшерско-акушерского пункта	120	1200	П
5	Здание библиотеки	80	800	П
6	Здание клуба	150	1500	П
7	Здание магазина	100	1000	П
8	Здание почты	60	600	П
9	Здание столовой	120	1200	П
10	Здание банно-душевой комнаты	80	800	П
11	Ванная	30	300	П
12	Солариум	150	1500	П
13	Средняя школа	250	2500	П
14	Детский сад	150	1500	П
15	Фельдшерско-акушерский пункт	120	1200	П
16	Библиотека	80	800	П
17	Клуб	150	1500	П
18	Магазин	100	1000	П
19	Почта	60	600	П
20	Столовая	120	1200	П
21	Банно-душевая комната	80	800	П
22	Ванная	30	300	П
23	Солариум	150	1500	П
24	Средняя школа	250	2500	П
25	Детский сад	150	1500	П
26	Фельдшерско-акушерский пункт	120	1200	П
27	Библиотека	80	800	П
28	Клуб	150	1500	П
29	Магазин	100	1000	П
30	Почта	60	600	П
31	Столовая	120	1200	П
32	Банно-душевая комната	80	800	П
33	Ванная	30	300	П
34	Солариум	150	1500	П
35	Средняя школа	250	2500	П
36	Детский сад	150	1500	П
37	Фельдшерско-акушерский пункт	120	1200	П
38	Библиотека	80	800	П
39	Клуб	150	1500	П
40	Магазин	100	1000	П
41	Почта	60	600	П
42	Столовая	120	1200	П
43	Банно-душевая комната	80	800	П
44	Ванная	30	300	П
45	Солариум	150	1500	П
46	Средняя школа	250	2500	П
47	Детский сад	150	1500	П
48	Фельдшерско-акушерский пункт	120	1200	П
49	Библиотека	80	800	П
50	Клуб	150	1500	П
51	Магазин	100	1000	П
52	Почта	60	600	П
53	Столовая	120	1200	П
54	Банно-душевая комната	80	800	П
55	Ванная	30	300	П
56	Солариум	150	1500	П
57	Средняя школа	250	2500	П
58	Детский сад	150	1500	П
59	Фельдшерско-акушерский пункт	120	1200	П
60	Библиотека	80	800	П
61	Клуб	150	1500	П
62	Магазин	100	1000	П
63	Почта	60	600	П
64	Столовая	120	1200	П
65	Банно-душевая комната	80	800	П
66	Ванная	30	300	П
67	Солариум	150	1500	П
68	Средняя школа	250	2500	П
69	Детский сад	150	1500	П
70	Фельдшерско-акушерский пункт	120	1200	П
71	Библиотека	80	800	П
72	Клуб	150	1500	П
73	Магазин	100	1000	П
74	Почта	60	600	П
75	Столовая	120	1200	П
76	Банно-душевая комната	80	800	П
77	Ванная	30	300	П
78	Солариум	150	1500	П
79	Средняя школа	250	2500	П
80	Детский сад	150	1500	П
81	Фельдшерско-акушерский пункт	120	1200	П
82	Библиотека	80	800	П
83	Клуб	150	1500	П
84	Магазин	100	1000	П
85	Почта	60	600	П
86	Столовая	120	1200	П
87	Банно-душевая комната	80	800	П
88	Ванная	30	300	П
89	Солариум	150	1500	П
90	Средняя школа	250	2500	П
91	Детский сад	150	1500	П
92	Фельдшерско-акушерский пункт	120	1200	П
93	Библиотека	80	800	П
94	Клуб	150	1500	П
95	Магазин	100	1000	П
96	Почта	60	600	П
97	Столовая	120	1200	П
98	Банно-душевая комната	80	800	П
99	Ванная	30	300	П
100	Солариум	150	1500	П

**СВОЙСТВА ОБЪЕКТОВ**

- Свойства объектов (линии)
- Свойства объектов (площади)
- Свойства объектов (объемы)
- Свойства объектов (различные материалы)
- Свойства объектов (различные типы)
- Свойства объектов (различные цвета)
- Свойства объектов (различные размеры)
- Свойства объектов (различные формы)
- Свойства объектов (различные текстуры)
- Свойства объектов (различные свойства)



# Схема газоснабжения с.Тыяя Кобяйского улуса Республики Саха (Якутия)



СОГЛАСОВАНО:  
Глава МО Кобяйского улуса (и.п.в.) Р.В.И.  
И.И.Хорош  
2019.

СВЯЗАННО:  
Генеральный директор  
АО «Сахагазсэбэ»  
И.С.Медведев  
2019.  
МП

УТВЕРЖДЕНО:  
Министр-глава улуса Кобяйского улуса Р.В.И.  
М.П. Третьяков  
2019.  
МП

### Условные обозначения

- ГРПБ
- Газопровод высокого давления P<0,6МПа
- Газопровод низкого давления P<0,3МПа
- Сущ. газопровод высокого давления P<0,6МПа
- Сущ. газопровод низкого давления P<0,3МПа

M 1:2000




Расчет потребности в природном газе в с.Тыяя

№	Наименование	Генераль (2020) > 516 чел.		Расчетный срок (2030) > 530 чел.	
		Часовой расход газа (м³/час)	Газовой расход газа (м³/год)	Часовой расход газа (м³/час)	Газовой расход газа (м³/год)
1	потребление газа в квартирах (индивидуальное)	48,3	86941,9	49,8	89300,6
2	потребление газа на предприятиях бытового обслуживания	6,9	24111,9	9,2	24756,1
3	потребление газа на предприятиях общественного питания	3,3	6572,8	3,4	6751,1
4	потребление газа на автозаправках и гаражах	7,8	45789,4	7,8	47031,7
<b>Теплопотребность:</b>					
1	Жилая застройка	119,0	412895,5	-	-
2	Канализация (Детский сад)	6,1	20955,7	-	-
3	Жилая застройка	6,1	20955,7	-	-
4	Пилорама	8,1	27055,7	-	-
5	Новая котельная	-	-	265,7	989149,2
6	Машинное отделение	272,0	840003,7	279,7	980004,4
7	Итого	470,0	1871124,3	604,9	2135011,1
<b>Всего с п.1.1</b>		<b>638,8</b>	<b>1739842,1</b>	<b>744,4</b>	<b>2287668,2</b>

0 20 100 200 M 1:2000



**СХЕМА ГАЗИФИКАЦИИ ОБЪЕКТОВ ПОТРЕБЛЕНИЯ НА ПЕРИОД с 2019 по 2029 гг.  
НА ТЕРРИТОРИИ ГО "Жатай"**

- Направление 1-   
общий расход газа 3036 тыс. м3  
Направление 2-   
общий расход газа 4802 тыс. м3  
Направление 3-   
общий расход газа 2738 тыс. м3

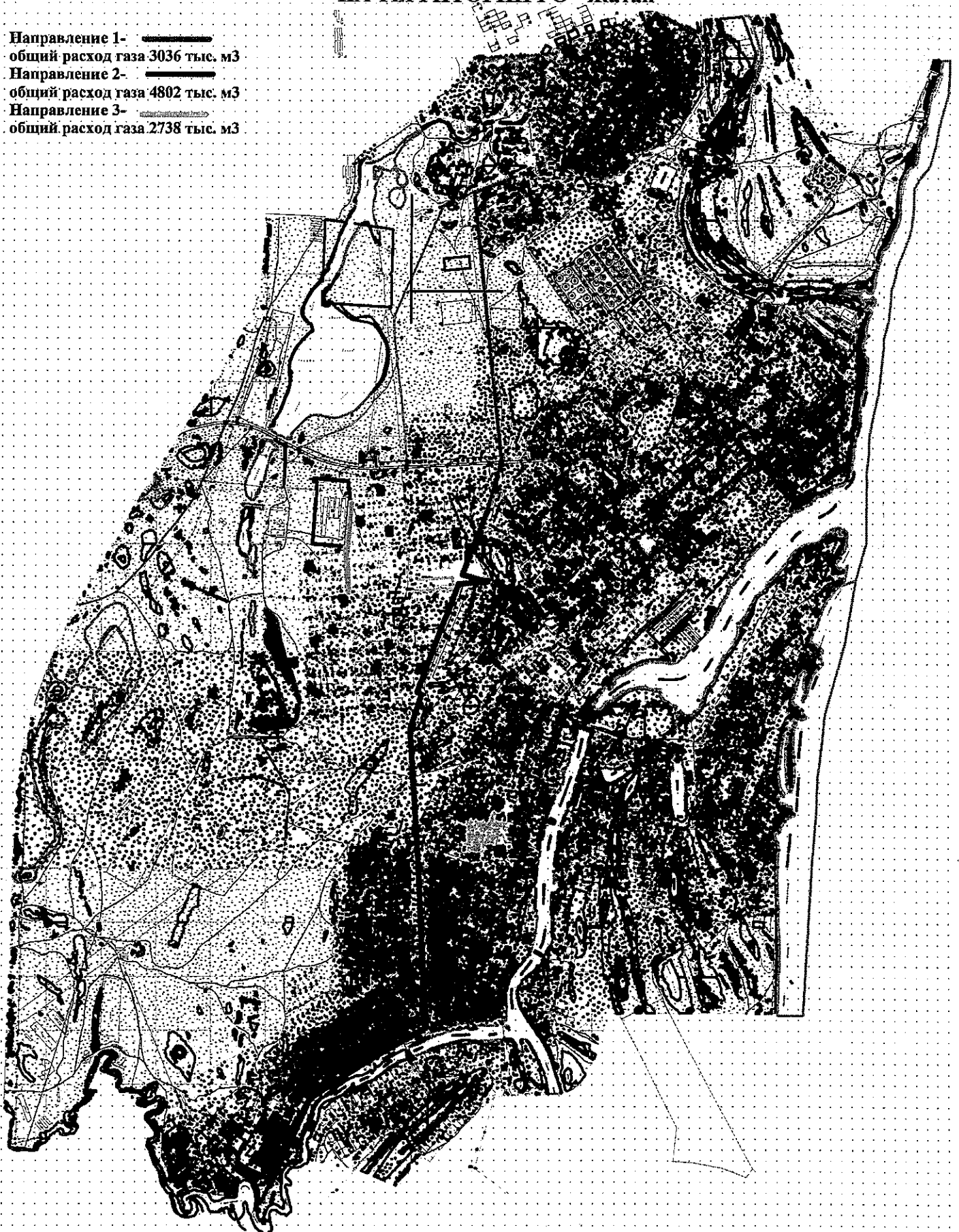
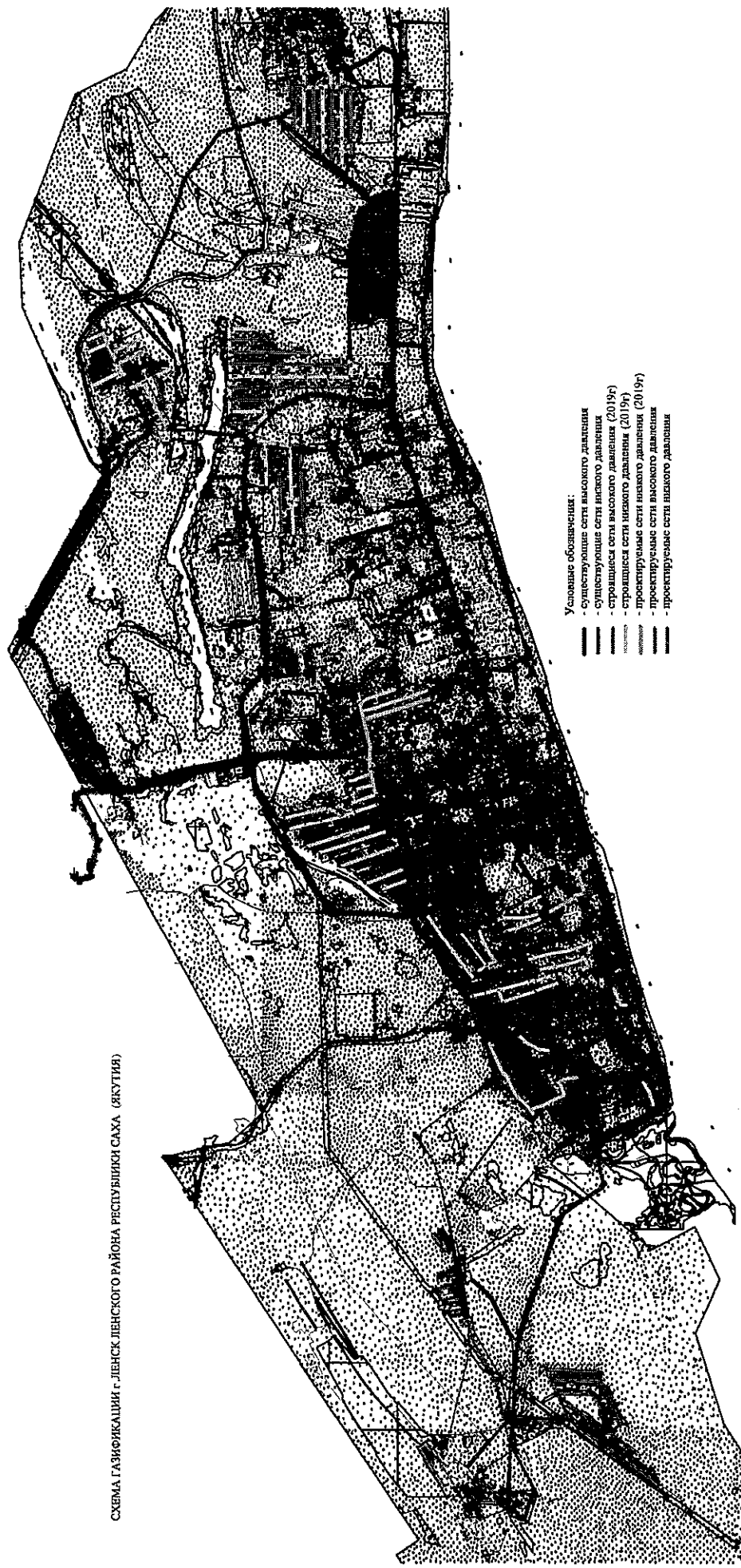


СХЕМА ГАЗИФИКАЦИИ Г. ЛЕНСК ЛЕНСКОГО РАЙОНА РЕСПУБЛИКИ САХА (ЯКУТИЯ)



Условные обозначения:

- существующие сети высокого давления
- существующие сети низкого давления
- строящиеся сети высокого давления (2019г)
- строящиеся сети низкого давления (2019г)
- проектируемые сети высокого давления (2019г)
- проектируемые сети низкого давления

**СХЕМА ГАЗОСНАБЖЕНИЯ ЛЕВОБЕРЕЖНЫХ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ  
ВЕРХНЕВИЛДЫЙСКОГО УЛУСА**



**ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ**

НАИМЕНОВАНИЕ	протяженность км	Ру, МПа	Ду, МПа	РАСХОД м³/час	СТОИМОСТЬ		
					СМР (3 кв. 2019), тыс. рублей	ПНР (3 кв. 2019), тыс. рублей	ВСЕГО тыс. рублей
<b>1 ПУСКОВОЙ КОМПЛЕКС</b>							
Магистральный газопровод км 0 - км 56,1	56,1	7,5	159x8		748 056	33 660	781 716
ГО с АГРС "Харбала"	2	7,5	108x5		54 580	7 200	61 780
МПГ АГРС "Харбала" - с.Бугулу	28,4	1,2	159x4,5		170 400	11 360	181 760
МПГ с.Бугулу - с.Кетердах	12,6	0,6	108x4		68 400	6 300	74 700
МПГ с.Кетердах - с.Багда	8,1	0,6	108x4		44 550	4 455	49 005
ВПС с.Бугулу	19,8	0,003...0,6		1400	107 030	9 900	116 930
ВПС с.Харбала	10,4	0,003...0,6		700	58 750	5 200	63 950
ВПС с.Кетердах	5,9	0,003...0,6		200	37 320	3 540	40 860
ВПС с.Багда	12,3	0,003...0,6		1100	76 550	6 150	82 700
<b>ИТОГО</b>	<b>155,6</b>			<b>3 400</b>	<b>1 365 636</b>	<b>87 765</b>	<b>1 453 401</b>
<b>2 ПУСКОВОЙ КОМПЛЕКС</b>							
Магистральный газопровод км 56,1 - км 81,5	25,4	7,5	159x6		338 692	16 510	355 202
ГО с АГРС "Далир"	4,6	7,5	108x5		63 180	8 300	71 480
МПГ АГРС "Далир" - с.Кирзыкый	26,5	0,6	159x4,5		159 000	13 250	172 250
МПГ АГРС "Далир" - с.Сайылмак	14	1,2	159x4,5		84 000	7 000	91 000
МПГ с.Сайылмак - с.Бичеуцгадан	7,2	0,6	108x4		39 650	4 320	43 970
МПГ с.Сайылмак - с.Липпе-Атха	16,8	0,6	108x4		92 460	8 400	100 860
ВПС с.Кирзыкый	9,9	0,003...0,6		900	57 250	5 445	62 695
ВПС с.Далир	24,9	0,003...0,6		1500	149 400	12 450	161 850
ВПС с.Липпе-Атха	16,2	0,003...0,6		900	97 200	8 100	105 300
ВПС с.Бичеуцгадан	8,4	0,003...0,6		200	50 400	4 620	55 020
ВПС с.Сайылмак	12,5	0,003...0,6		1100	76 800	6 250	83 050
<b>ИТОГО</b>	<b>166,4</b>			<b>4 400</b>	<b>1 208 032</b>	<b>94 645</b>	<b>1 302 677</b>
<b>3 ПУСКОВОЙ КОМПЛЕКС</b>							
Магистральный газопровод км 81,5 - км 103,3 (АГРС "Долшико")	21,8	7,5	159x6		332 569	19 080	351 649
МПГ АГРС "Долшико" - с.Хомуцка	19	0,6	108x4		104 300	9 500	113 800
МПГ АГРС "Долшико" - с.Хоро	20	0,6	159x4,5		120 000	10 000	130 000
ВПС с.Хомуцка	10,5	0,003...0,6		400	58 800	5 250	64 050
ВПС с.Долшико	27,8	0,003...0,6		2000	166 700	13 900	180 600
ВПС с.Хоро	30,6	0,003...0,6		2000	182 600	18 360	200 960
<b>ИТОГО</b>	<b>129,7</b>			<b>4 400</b>	<b>964 969</b>	<b>76 090</b>	<b>1 041 059</b>
<b>ВСЕГО</b>	<b>451,7</b>				<b>3 538 637</b>	<b>258 500</b>	<b>3 797 137</b>

**УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ**

—	Магистральный газопровод (7,5 МПа)
—	Газопровод высокого давления (1,2 МПа)
—	Газопровод среднего давления (0,6 МПа)
△	Газораспределительная станция
□	Головной газорегуляторный пункт
○	Населенный пункт

**СХЕМА ГАЗОСНАБЖЕНИЯ**  
**с. Майя М-Кангаласского улуса: кв.ХДСУ, ул.Лесная, кв.Молодежный, ул.Стадионная.**

УТВЕРЖДАЮ:  
 Министр промышленности и геологии  
 Республики Саха (Якутия)  
 \_\_\_\_\_ М.В.Терещинко  
 \_\_\_\_\_ 2019 г.

СОГЛАСОВАНО:  
 Глава  
 МР "Миньин-Кангаласский улус"  
 Н.П.Сторожикин  
 \_\_\_\_\_ 2019 г.

СОГЛАСОВАНО:  
 Генеральный директор  
 АО "Совтрансэнергия"  
 М.А.Матвеев И.К.  
 \_\_\_\_\_ 2019 г.

**проектируемый газопровод**

№	Наименование	Ед. изм.
1	Проектируемый газопровод 100 мм, Р=0,4	км
2	Проектируемый газопровод 50 мм, Р=0,4	км
3	Проектируемый ПУГВ	шт
4	Проектируемые для монтажа газопроводы, приборы	шт



**УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ**

- Проектируемая сеть газоснабжения (поиск, прокладка)
- Существующая сеть газоснабжения (поиск, прокладка)
- Проектируемая сеть газоснабжения (поиск, прокладка) (поиск, прокладка)
- Проектируемая сеть газоснабжения (поиск, прокладка) (поиск, прокладка)
- Проектируемая сеть газоснабжения (поиск, прокладка) (поиск, прокладка)
- Проектируемая сеть газоснабжения (поиск, прокладка) (поиск, прокладка)
- Проектируемая сеть газоснабжения (поиск, прокладка) (поиск, прокладка)
- Проектируемая сеть газоснабжения (поиск, прокладка) (поиск, прокладка)

№	Дата	Масштаб	Масштаб
1	2019	1:500	1:500
2	2019	1:500	1:500
3	2019	1:500	1:500
4	2019	1:500	1:500
5	2019	1:500	1:500
6	2019	1:500	1:500
7	2019	1:500	1:500
8	2019	1:500	1:500
9	2019	1:500	1:500
10	2019	1:500	1:500
11	2019	1:500	1:500
12	2019	1:500	1:500
13	2019	1:500	1:500
14	2019	1:500	1:500
15	2019	1:500	1:500
16	2019	1:500	1:500
17	2019	1:500	1:500
18	2019	1:500	1:500
19	2019	1:500	1:500
20	2019	1:500	1:500
21	2019	1:500	1:500
22	2019	1:500	1:500
23	2019	1:500	1:500
24	2019	1:500	1:500
25	2019	1:500	1:500
26	2019	1:500	1:500
27	2019	1:500	1:500
28	2019	1:500	1:500
29	2019	1:500	1:500
30	2019	1:500	1:500
31	2019	1:500	1:500
32	2019	1:500	1:500
33	2019	1:500	1:500
34	2019	1:500	1:500
35	2019	1:500	1:500
36	2019	1:500	1:500
37	2019	1:500	1:500
38	2019	1:500	1:500
39	2019	1:500	1:500
40	2019	1:500	1:500
41	2019	1:500	1:500
42	2019	1:500	1:500
43	2019	1:500	1:500
44	2019	1:500	1:500
45	2019	1:500	1:500
46	2019	1:500	1:500
47	2019	1:500	1:500
48	2019	1:500	1:500
49	2019	1:500	1:500
50	2019	1:500	1:500
51	2019	1:500	1:500
52	2019	1:500	1:500
53	2019	1:500	1:500
54	2019	1:500	1:500
55	2019	1:500	1:500
56	2019	1:500	1:500
57	2019	1:500	1:500
58	2019	1:500	1:500
59	2019	1:500	1:500
60	2019	1:500	1:500
61	2019	1:500	1:500
62	2019	1:500	1:500
63	2019	1:500	1:500
64	2019	1:500	1:500
65	2019	1:500	1:500
66	2019	1:500	1:500
67	2019	1:500	1:500
68	2019	1:500	1:500
69	2019	1:500	1:500
70	2019	1:500	1:500
71	2019	1:500	1:500
72	2019	1:500	1:500
73	2019	1:500	1:500
74	2019	1:500	1:500
75	2019	1:500	1:500
76	2019	1:500	1:500
77	2019	1:500	1:500
78	2019	1:500	1:500
79	2019	1:500	1:500
80	2019	1:500	1:500
81	2019	1:500	1:500
82	2019	1:500	1:500
83	2019	1:500	1:500
84	2019	1:500	1:500
85	2019	1:500	1:500
86	2019	1:500	1:500
87	2019	1:500	1:500
88	2019	1:500	1:500
89	2019	1:500	1:500
90	2019	1:500	1:500
91	2019	1:500	1:500
92	2019	1:500	1:500
93	2019	1:500	1:500
94	2019	1:500	1:500
95	2019	1:500	1:500
96	2019	1:500	1:500
97	2019	1:500	1:500
98	2019	1:500	1:500
99	2019	1:500	1:500
100	2019	1:500	1:500



УТВЕРЖДАЮ:  
 Министр промышленности и геологии  
 Республики Саха (Якутия)  
 \_\_\_\_\_ М.В.Тарасов  
 \_\_\_\_\_ 2019 г.

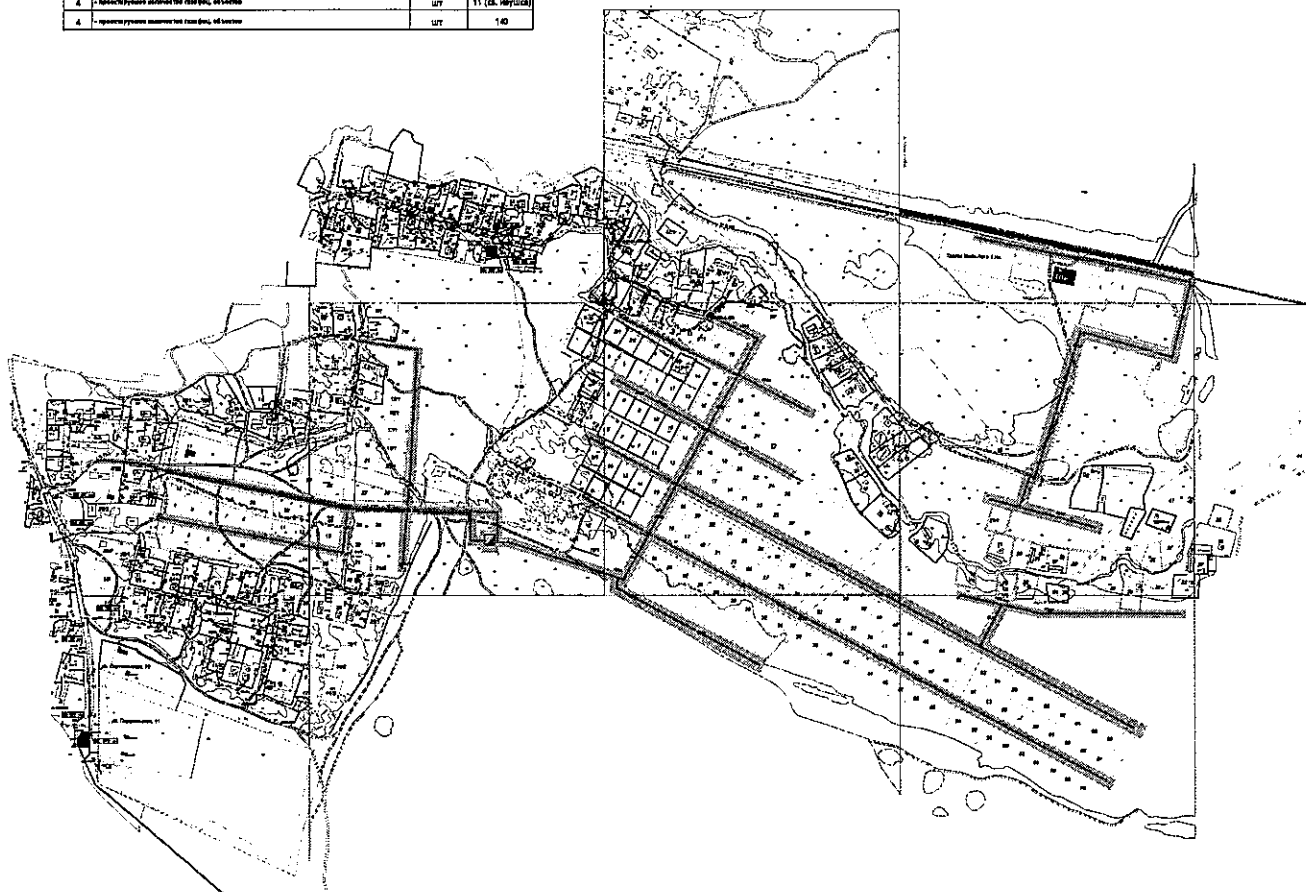
**СХЕМА ГАЗОСНАБЖЕНИЯ**  
 с.Майя М-Кангаласского улуса: ул.Гимназическая,  
 ул.Скрябина, ул.Егорова, ул.Колосова, Трасса Майя - Амга 1км.  
 ул.Сергеляхская, ул.Таежная, кв.Ивушка.

СОГЛАСОВАНО:  
 Глава  
 МР "Меглен-Кангаласский улус"  
 \_\_\_\_\_ Н.Л.Старостин  
 \_\_\_\_\_ 2019 г.

СОГЛАСОВАНО:  
 Генеральный директор  
 АО "Сахатрансгаз"  
 \_\_\_\_\_ Макаров И.К.  
 \_\_\_\_\_ 2019 г.

проектируемый газопровод

№	Наименование	Ед. изм.	Длина
1	проектируемый газопровод, от ГРП до ГРП	км	7,8
2	проектируемый газопровод, от ГРП до ГРП	км	0,73
3	проектируемый ГРП	шт	1
4	проектируемые объекты по газификации, объекты	шт	11 (с. Мегино)
4	проектируемые объекты по газификации, объекты	шт	140



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- Проектируемый газопровод с регулирующим давлением
- Проектируемый газопровод с регулирующим давлением
- Проектируемый газопровод с регулирующим давлением
- Газовый вентиль
- Объект газификации (ГРП, ГРП)
- Проектируемый газопровод с регулирующим давлением
- Проектируемый газопровод с регулирующим давлением
- Проектируемый газопровод с регулирующим давлением

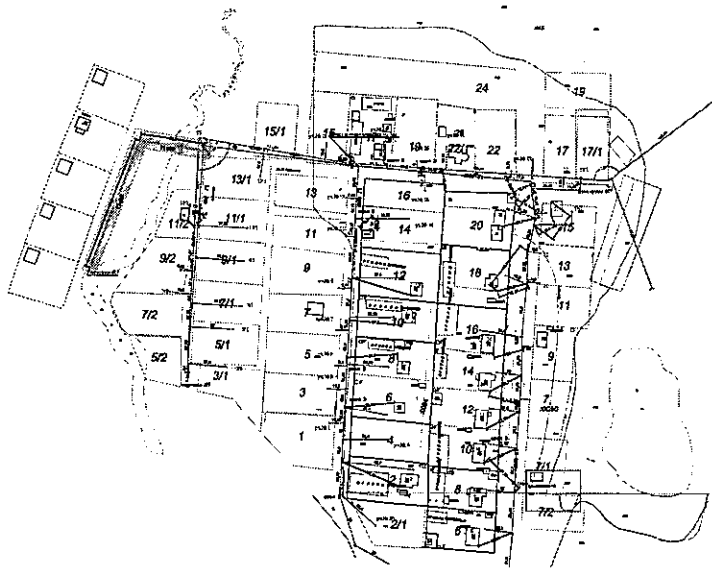
№ документа	ТМД	Дата	Место, компания	ИПС АО
№ документа	ТМД	Дата	Место, компания	
№ документа	ТМД	Дата	Место, компания	ИПС АО
№ документа	ТМД	Дата	Место, компания	

УТВЕРЖДАЮ:  
 Министр промышленности и геологии  
 Республики Саха (Якутия)

\_\_\_\_\_ М.В.Терещенко  
 \_\_\_\_\_ 2019 г.

СОГЛАСОВАНО:  
 Глава  
 МР "Мегино-Кангаласский улус"  
 \_\_\_\_\_ Н.П.Старостин  
 \_\_\_\_\_ 2019 г.

**СХЕМА ГАЗОСНАБЖЕНИЯ  
 М-Кангаласского улуса, с.Мая  
 ул.Гермогенова**

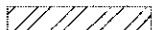


**проектируемый газопровод**

№	Наименование	Ед. изм.	
1	- проектируемый газопровод н/д (Р<3хПа)	м	129,0
2	- проектируемое количество газифиц. объектов	шт	5

СОГЛАСОВАНО:  
 Генеральный директор  
 АО "Сахатранснефтегаз"  
 \_\_\_\_\_ Макаров И.К.  
 \_\_\_\_\_ 2019 г.

**УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ**

- Планируемые сети газораспределения низкого давления
-  Охранная зона газопровода
- Существующие сети газораспределения низкого давления
- Земельные участки нуждающиеся в газификации

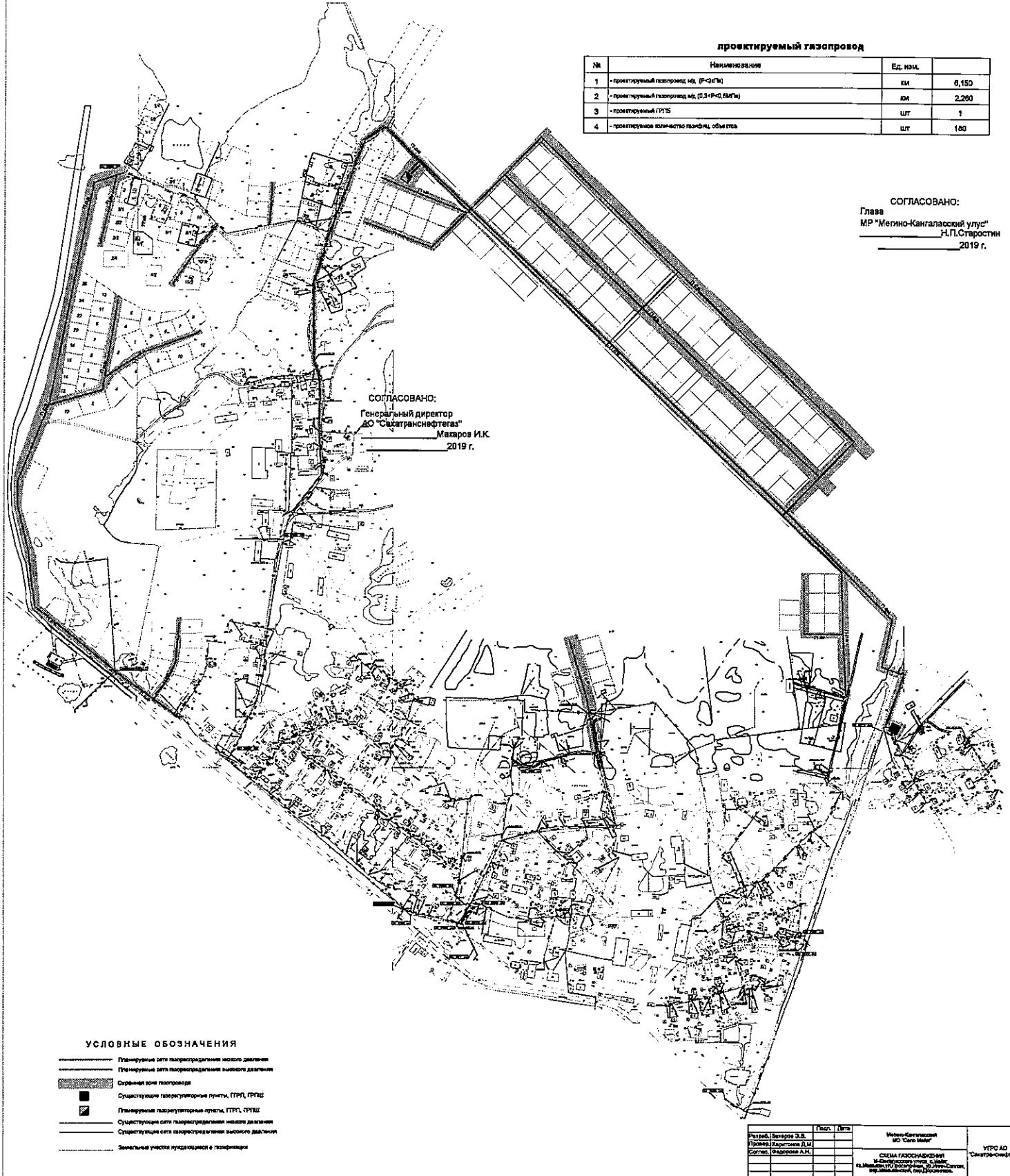
Подп.	Дата	Мегино-Кангаласский МО "Село Мая"	УГРС АО "Сахатранснефтегаз"
Разраб. Петров С.П.			
Провер. Харитонов Д.М.			
Соглас. Федорова А.Н.			

УТВЕРЖДАЮ:  
 Министр промышленности и геологии  
 Республики Саха (Якутия)

М.В.Терещенко  
 2019 г.

### СХЕМА ГАЗОСНАБЖЕНИЯ М-Кангаласского улуса, с.Майя: кв.Мамыкан, ул.Проселочная, ур.Илин-Сэппэн, пер.Мамыканский, пер.Дорожников.

СОГЛАСОВАНО:  
 Глава  
 МР "Мегино-Кангаласский улус"  
 Н.П.Старостин  
 2019 г.



СОГЛАСОВАНО:  
 Генеральный директор  
 АО "Сахаатранснефтегаз"  
 Макаров И.К.  
 2019 г.

проектируемый газопровод

№	Наименование	Ед. изм.	
1	проектируемый газопровод мд. (Р-СЗГ)	км	6,150
2	проектируемый газопровод мд. (СЗР-СЗГ, МГ)	км	2,260
3	проектируемый ГРПБ	шт.	1
4	проектируемое количество газифиц. объектов	шт.	180

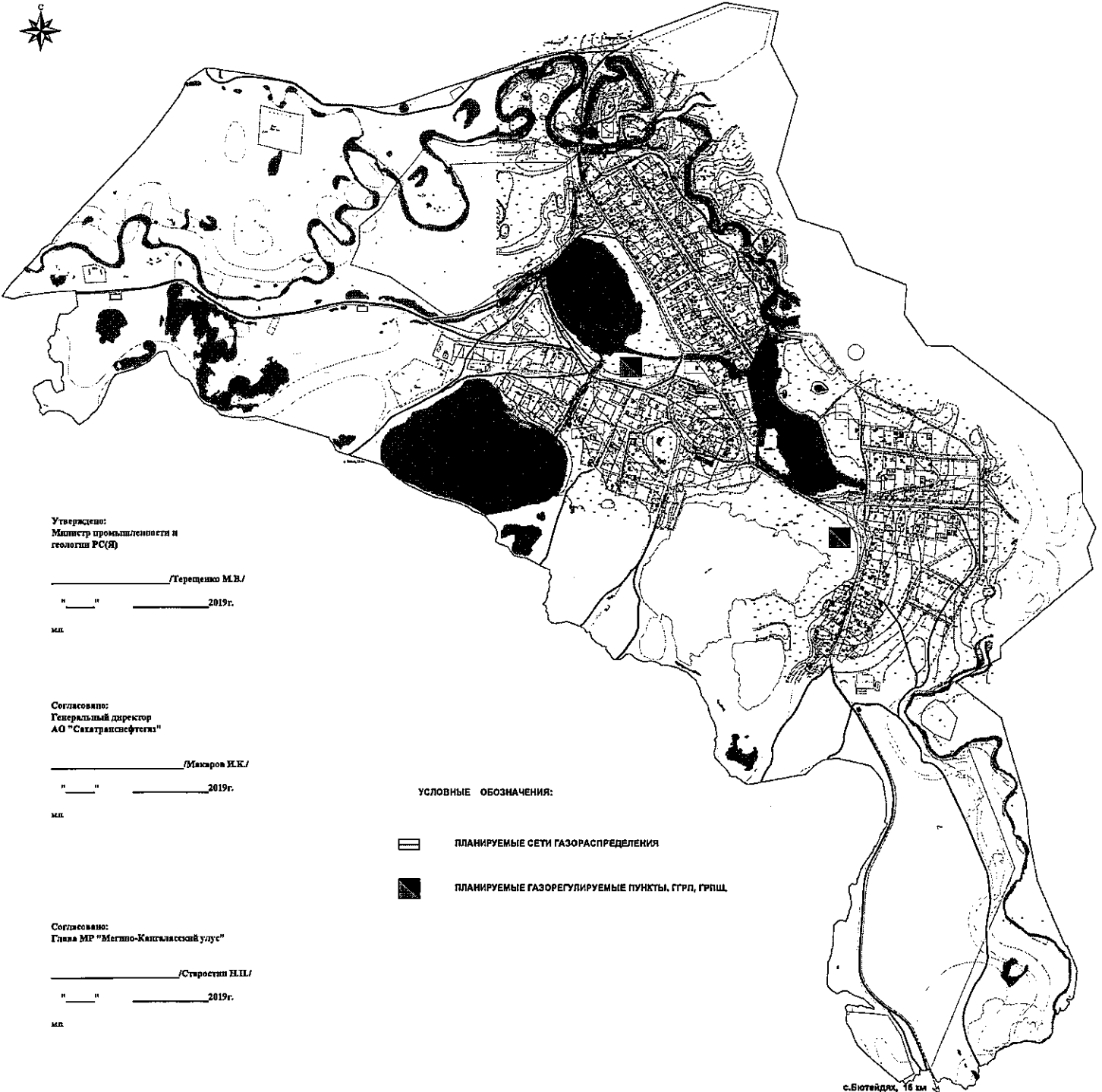
СОГЛАСОВАНО:  
 Глава  
 МР "Мегино-Кангаласский улус"  
 Н.П.Старостин  
 2019 г.

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- Планируемая сеть газораспределения среднего давления
- Планируемая сеть газораспределения высокого давления
- Ограниченная зона газоснабжения
- Существующие газорегуляторные пункты, ГРП, ГРПБ
- Планируемые газорегуляторные пункты, ГРП, ГРПБ
- Существующая сеть газораспределения среднего давления
- Существующая сеть газораспределения высокого давления
- Занятые участки подлежащие газификации

Исполнители:	Иванов С.В.	Иванов С.В.	Иванов С.В.
Проверено:	Корова Е.И.	Корова Е.И.	Корова Е.И.
Согласовано:	Фадеева А.И.	Фадеева А.И.	Фадеева А.И.
Мегино-Кангаласский улус "Село Майя" СХЕМА ГАЗОСНАБЖЕНИЯ М-Кангаласского улуса, с.Майя, кв.Мамыкан, ул.Проселочная, ур.Илин-Сэппэн, пер.Мамыканский, пер.Дорожников.			
			УПРС АО "Сахаатранснефтегаз"

СХЕМА ГАЗИФИКАЦИИ с.ЕЛЕЧЕЙ МО "АЛТАНСКИЙ НАСЛЕГ", МЕГИНО-КАНГАЛАССКОГО УЛУСА РС(Я)



Утверждено:  
 Министр промышленности и  
 геологии РС(Я)

\_\_\_\_\_ /Терещенко М.В./

" " \_\_\_\_\_ 2019г.

мл.

Согласовано:  
 Генеральный директор  
 АО "Сахатрансгазотга"

\_\_\_\_\_ /Мажров Э.К./

" " \_\_\_\_\_ 2019г.

мл.

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:



ПЛАНИРУЕМЫЕ СЕТИ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЯ



ПЛАНИРУЕМЫЕ ГАЗОРЕГУЛИРУЕМЫЕ ПУНКТЫ, ГТРС, ГРПЦ

Согласовано:  
 Глава МР "Мегино-Кангаласский улус"

\_\_\_\_\_ /Стростин Н.П./

" " \_\_\_\_\_ 2019г.

мл.

с.Бютейда, 16 км

СТУДИЯ - ШУТ		СЛУЖБА ТЕХНИЧЕСКОГО ПРОЕКТИРОВАНИЯ		АО "САХАТРАНСГАЗОТГА"	
№	НАИМЕНОВАНИЕ	№	НАИМЕНОВАНИЕ	№	НАИМЕНОВАНИЕ
1	ПРОЕКТИРОВАНИЕ	1	ПРОЕКТИРОВАНИЕ	1	ПРОЕКТИРОВАНИЕ
2	ПРОЕКТИРОВАНИЕ	2	ПРОЕКТИРОВАНИЕ	2	ПРОЕКТИРОВАНИЕ
3	ПРОЕКТИРОВАНИЕ	3	ПРОЕКТИРОВАНИЕ	3	ПРОЕКТИРОВАНИЕ
4	ПРОЕКТИРОВАНИЕ	4	ПРОЕКТИРОВАНИЕ	4	ПРОЕКТИРОВАНИЕ
5	ПРОЕКТИРОВАНИЕ	5	ПРОЕКТИРОВАНИЕ	5	ПРОЕКТИРОВАНИЕ
6	ПРОЕКТИРОВАНИЕ	6	ПРОЕКТИРОВАНИЕ	6	ПРОЕКТИРОВАНИЕ
7	ПРОЕКТИРОВАНИЕ	7	ПРОЕКТИРОВАНИЕ	7	ПРОЕКТИРОВАНИЕ
8	ПРОЕКТИРОВАНИЕ	8	ПРОЕКТИРОВАНИЕ	8	ПРОЕКТИРОВАНИЕ
9	ПРОЕКТИРОВАНИЕ	9	ПРОЕКТИРОВАНИЕ	9	ПРОЕКТИРОВАНИЕ
10	ПРОЕКТИРОВАНИЕ	10	ПРОЕКТИРОВАНИЕ	10	ПРОЕКТИРОВАНИЕ

СХЕМА ГАЗИФИКАЦИИ с.ТАРАТ МО "АРАНГАЙСКИЙ НАСЛЕГ", МЕГИНО-КАНГАЛАСКОГО УЛУСА РС(Я)

Утверждено:  
 Министр промышленности и  
 геологии РС(Я)

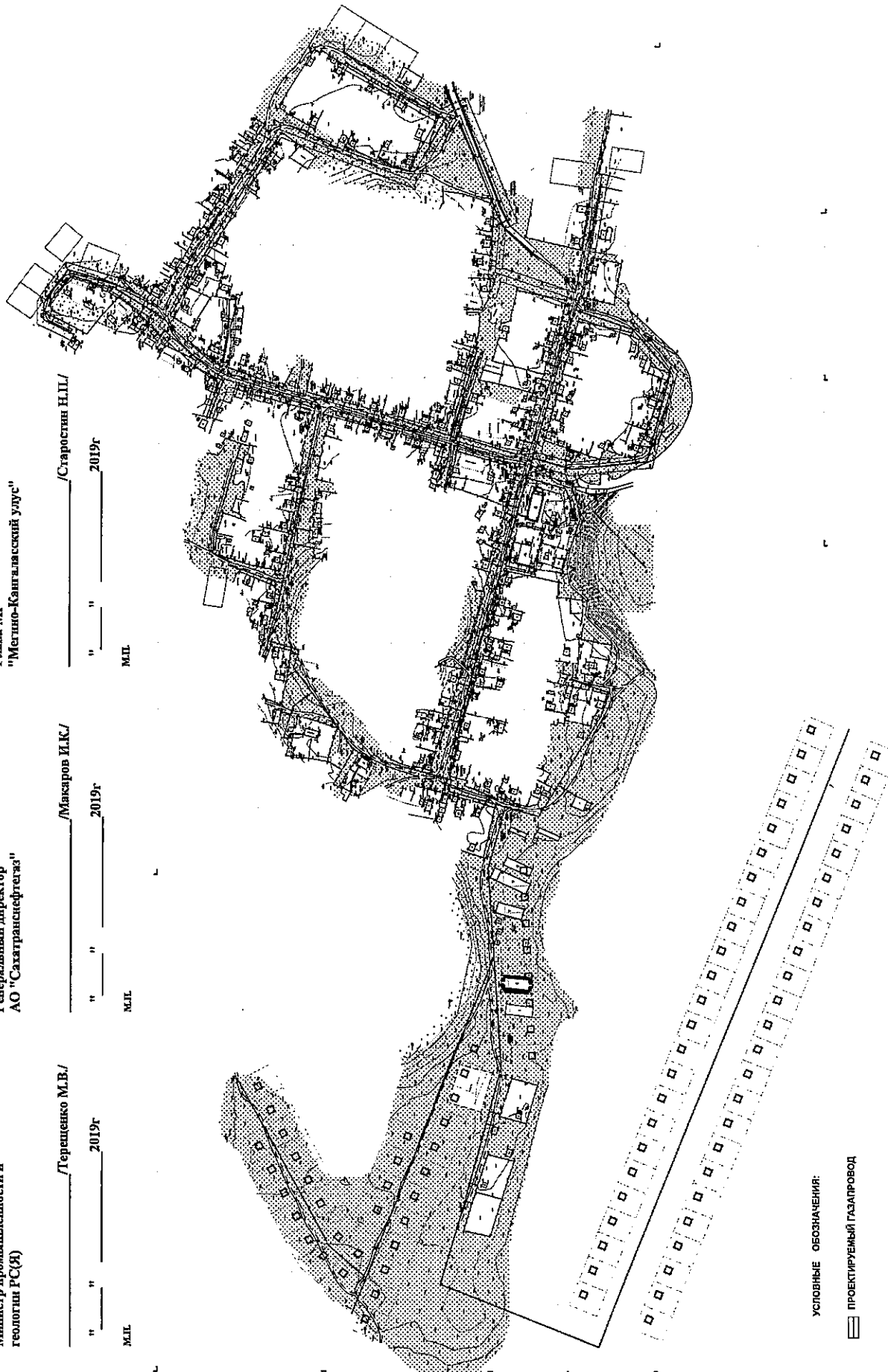
Согласовано:  
 Генеральный директор  
 АО "Сахагазсэбэһэ"

Согласовано:  
 Глава МР  
 "Мегино-Кангаласский улус"

" " " 2019г. /Терещенко М.В./  
 м.п.

" " " 2019г. /Макаров И.К./  
 м.п.

" " " 2019г. /Старостин Н.П./  
 м.п.



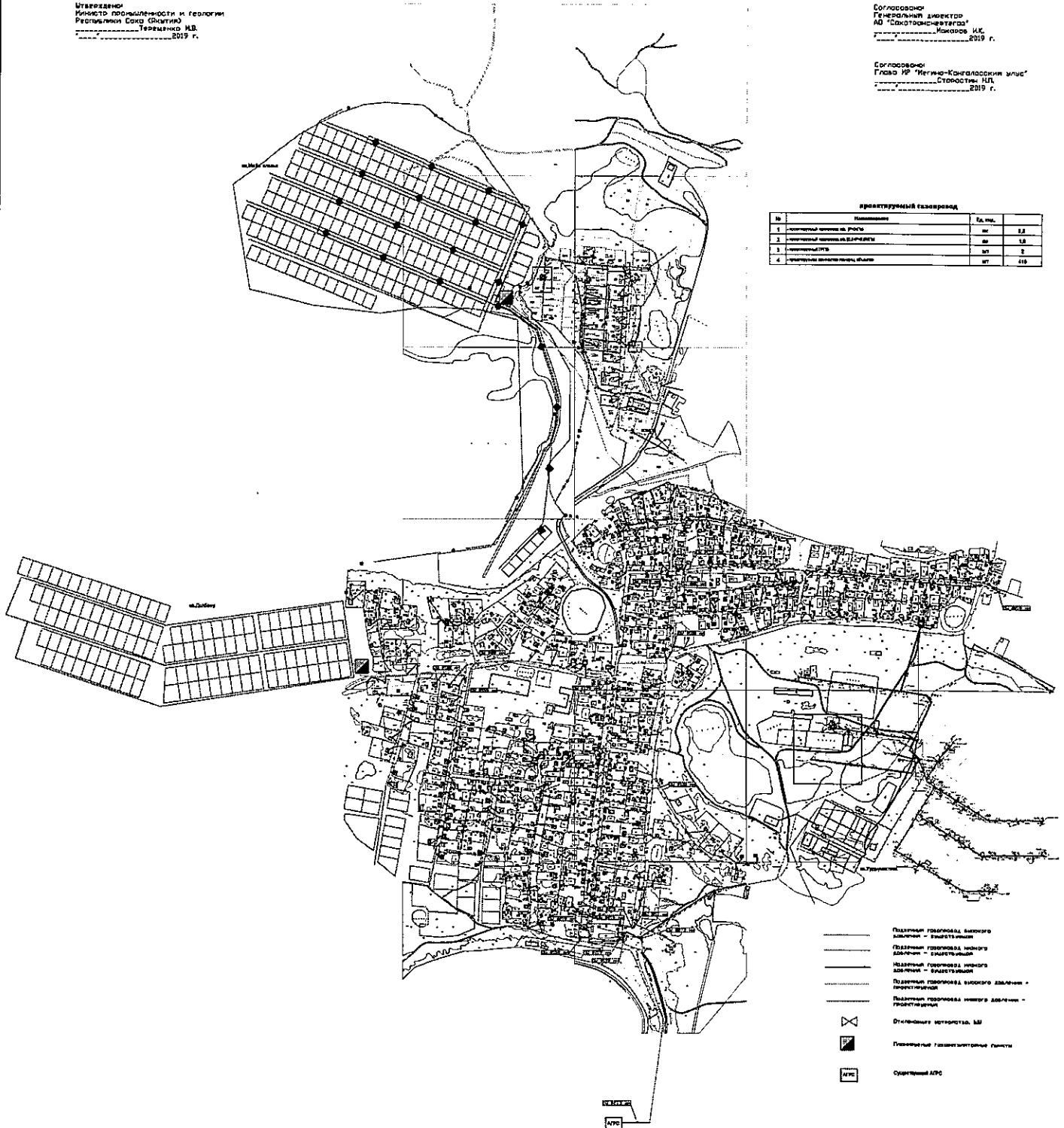
УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:  
 == ПРОЕКТИРУЕМЫЙ ГАЗПРОВОД

**Схема газификации с.Петровка(кв.Майа алааба, кв.Долбону,  
кв.Урдьунэхтээх, ул.50 лет Победы, ул.Васильева, ул.Григорьева.**

Итгээхтэн  
Министр промышлености и геологии  
Республики Саха (Якутия)  
Теремко И.В.  
2019 г.

Согласовано  
Генеральный директор  
АО "Сахагаасгаас" *И.К.*  
Искаров И.К.  
2019 г.

Согласовано  
Глава ИР "Кеҥис-Кинигаларкин улус"  
Сторожаев И.В.  
2019 г.



**структурный газоразвод**

№	Назначение	Ед. изм.	Количество
1	подземный газопровод	км	3,8
2	подземный газопровод	км	1,8
3	подземный газопровод	км	1
4	подземный газопровод	км	418

- Подземный газопровод высокого давления - магистральный
- Подземный газопровод низкого давления - магистральный
- Надземный газопровод низкого давления - магистральный
- Подземный газопровод среднего давления - распределительный
- Подземный газопровод низкого давления - распределительный
- ⊗ Отключающий клапан, ИР
- Газорегулирующая станция
- Смотровый АРС

Утверждено:  
Глава МР  
"Мегино-Кангаласский улус"



# ХАПТАГАЙ

Схема газоснабжения МО Хаптагайский наслег



\_\_\_\_\_/Старостин Н.П./

2019г

М.П.

Согласовано:  
Министр промышленности и  
геологии РС(Я)

\_\_\_\_\_/Герещенко М.В./

2019г

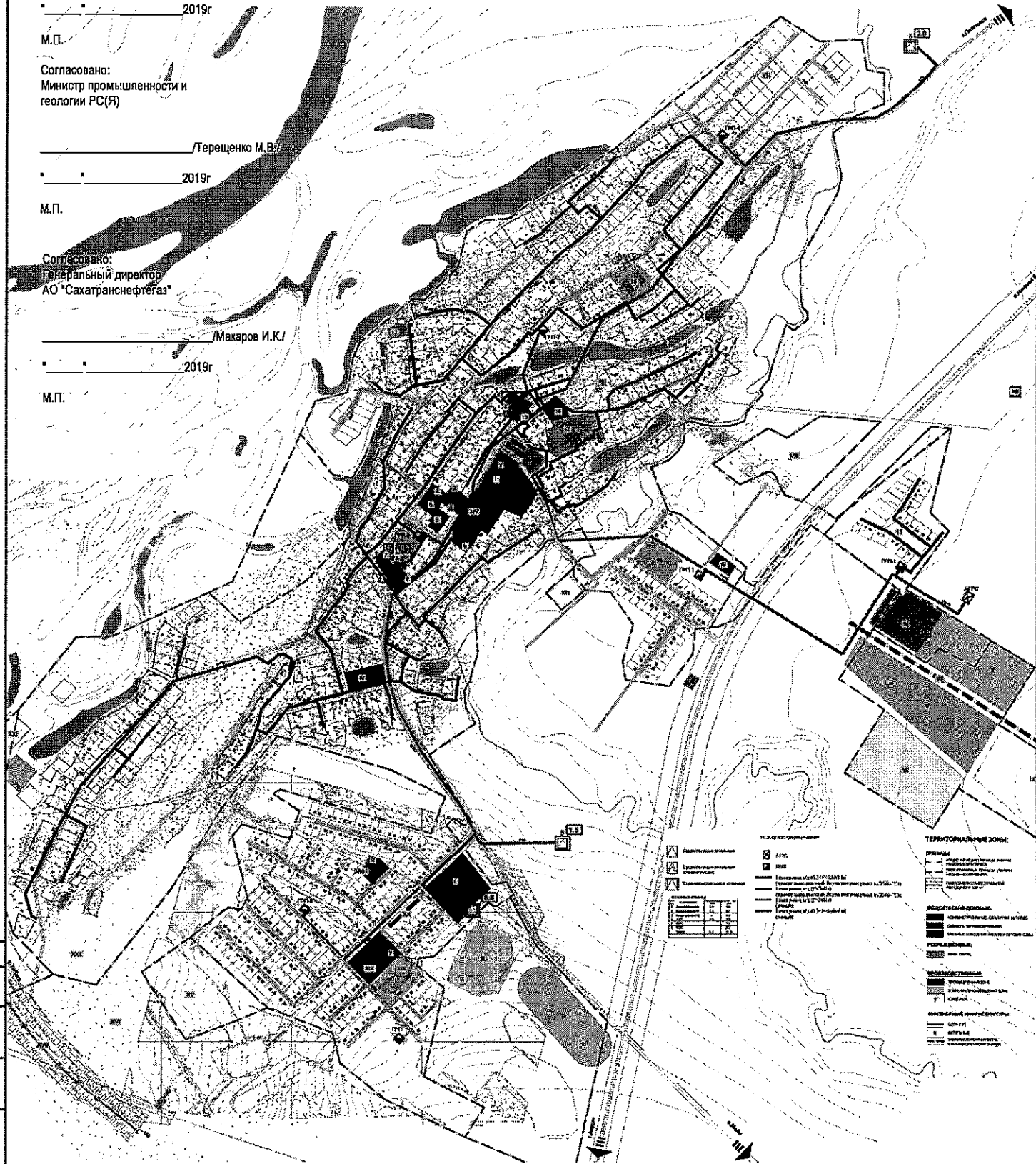
М.П.

Согласовано:  
Генеральный директор  
АО "Сахатранснефтегаз"

\_\_\_\_\_/Махаров И.К./

2019г

М.П.



Технические характеристики	
Наименование	Единица измерения
Длина газопровода	км
Объем газа	тыс. куб. м
Средняя скорость движения газа	м/сек
Максимальная скорость движения газа	м/сек
Среднее давление	МПа
Максимальное давление	МПа

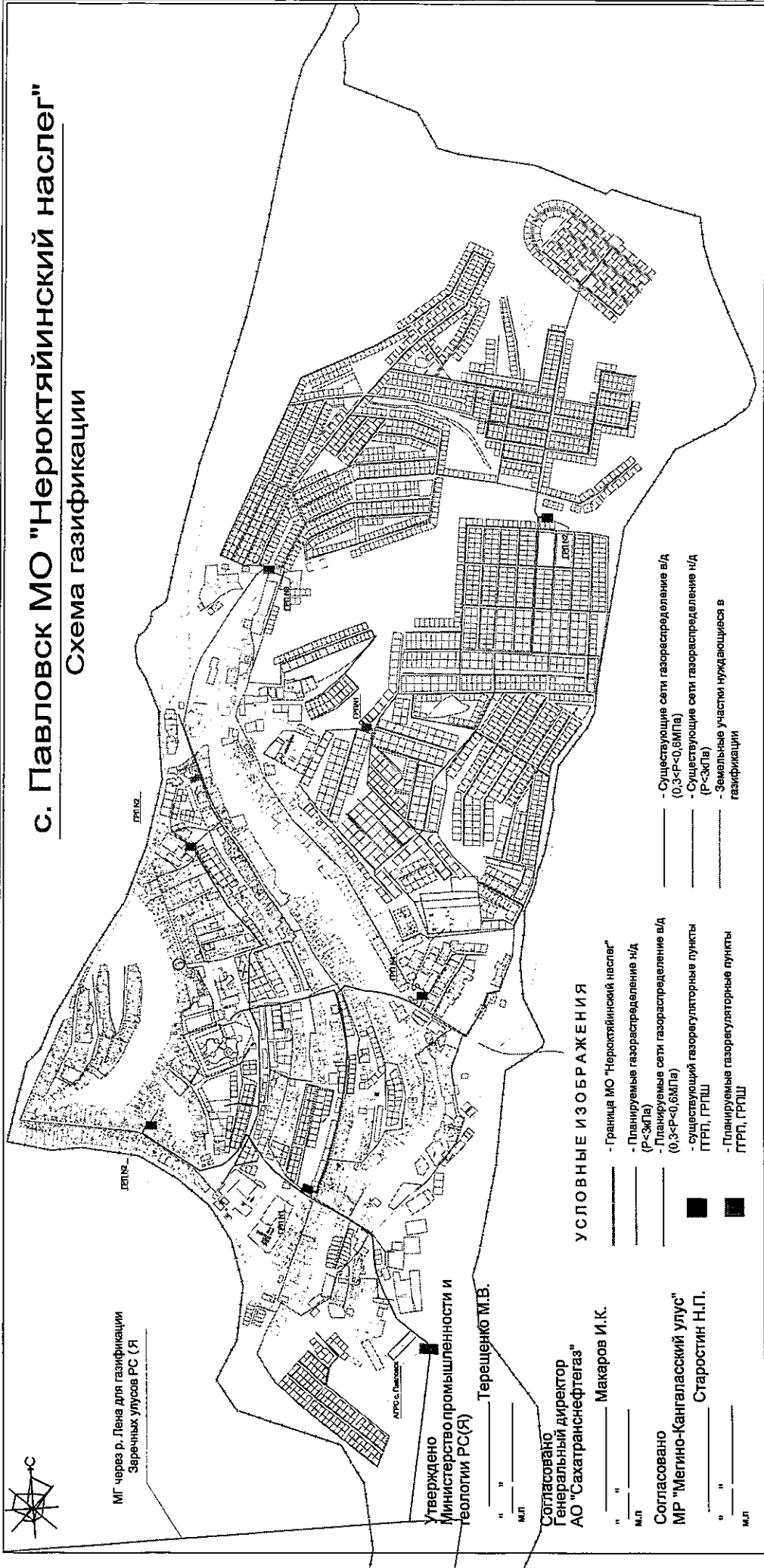
Технические характеристики	
Наименование	Единица измерения
Длина газопровода	км
Объем газа	тыс. куб. м
Средняя скорость движения газа	м/сек
Максимальная скорость движения газа	м/сек
Среднее давление	МПа
Максимальное давление	МПа

- Территориальные зоны:**
- Зона санитарной охраны
  - Зона охраны объектов культурного наследия
  - Зона охраны объектов историко-культурного наследия
  - Зона охраны объектов археологического наследия
  - Зона охраны объектов животного мира
  - Зона охраны объектов растительного мира
  - Зона охраны объектов почвенного наследия
  - Зона охраны объектов геологического наследия
  - Зона охраны объектов гидрологического наследия
  - Зона охраны объектов ландшафтного наследия
  - Зона охраны объектов биологического наследия
  - Зона охраны объектов культурного наследия
  - Зона охраны объектов историко-культурного наследия
  - Зона охраны объектов археологического наследия
  - Зона охраны объектов животного мира
  - Зона охраны объектов растительного мира
  - Зона охраны объектов почвенного наследия
  - Зона охраны объектов геологического наследия
  - Зона охраны объектов гидрологического наследия
  - Зона охраны объектов ландшафтного наследия
  - Зона охраны объектов биологического наследия

№ 1	№ 2	№ 3	№ 4	№ 5	№ 6	№ 7	№ 8	№ 9	№ 10	№ 11	№ 12	№ 13	№ 14	№ 15	№ 16	№ 17	№ 18	№ 19	№ 20
-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------

# с. Павловск МО "Нерюктяинский наслег"

## Схема газификации



МГ через р. Лена для газификации  
Заречных улусов РС (Я)

Утверждено  
Министерство промышленности и  
геологии РС(Я) \_\_\_\_\_ Терещенко М.В.  
" " \_\_\_\_\_  
М.П.

Согласовано  
Генеральный директор  
АО "Сахатранснефтегаз" \_\_\_\_\_  
" " \_\_\_\_\_  
М.П.

Макаров И.К.  
" " \_\_\_\_\_  
М.П.

Согласовано  
МР "Мегино-Кангаласский улус"  
" " \_\_\_\_\_  
" " \_\_\_\_\_  
М.П.

### УСЛОВНЫЕ ИЗОБРАЖЕНИЯ

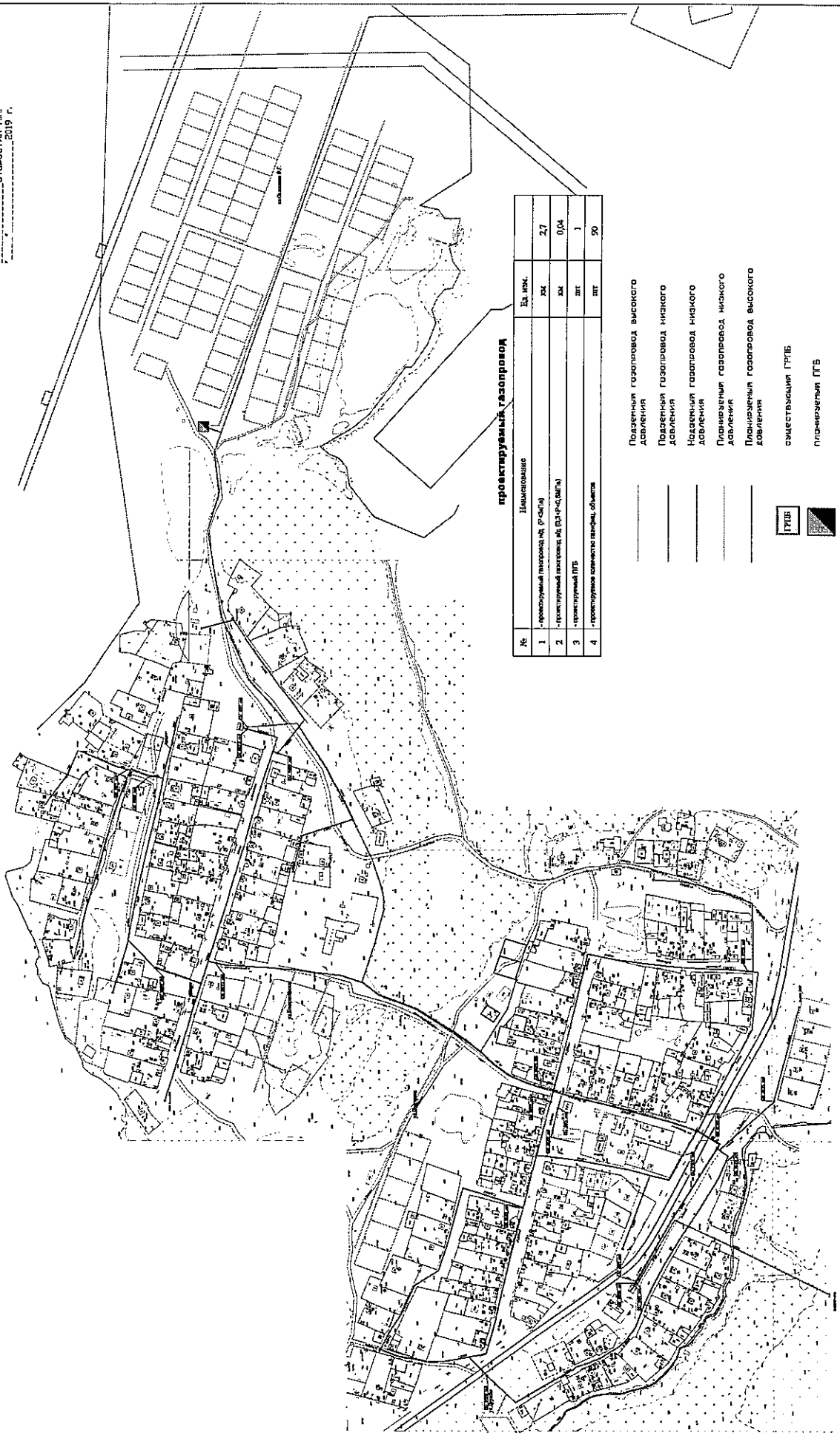
- Граница МО "Нерюктяинский наслег"
- Планируемые газораспределение МД (Р<3ЖПа)
- Планируемые сети газораспределение в/д (0,3<P<0,6МПа)
- существующий газорегуляторные пункты ГТР1, ГР1Ш
- Планируемые газорегуляторные пункты ГТР1, ГР1Ш
- Существующие сети газораспределение в/д (0,3<P<0,6МПа)
- Существующие сети газораспределение МД (Р<3ЖПа)
- Земельные участки нуждающиеся в газификации



с. Чуйя (ив. Охлопка Ф. Г., ул. Дружбы, ул. Комсомольская, ул. Подгорная, ул. Кузнецкая).

Утверждаю:  
 Начальник территориального управления  
 Республики Саха (Якутия)  
 "....." ..... 2019 г.

Согласовано:  
 Генеральный директор  
 АО "Сохотско-Кочетово"  
 "....." ..... 2019 г.  
 Согласовано:  
 Глава ИР "Игarka-Кыргысский улус"  
 "....." ..... 2019 г.



проектируемый газопровод

№	Наименование	Дл. инв.
1	- проектируемый газопровод от ГРС(П)	км 2,7
2	- проектируемый газопровод от ПУ-НС(а/п)	км 0,04
3	- проектируемый ПТС	шт 1
4	- проектируемая емкость газификации объекта	шт 50

- Подземный газопровод высокого давления
- Подземный газопровод низкого давления
- Надземный газопровод высокого давления
- Надземный газопровод низкого давления
- Планируемый газопровод высокого давления
- Планируемый газопровод высокого давления



ГРС(П)



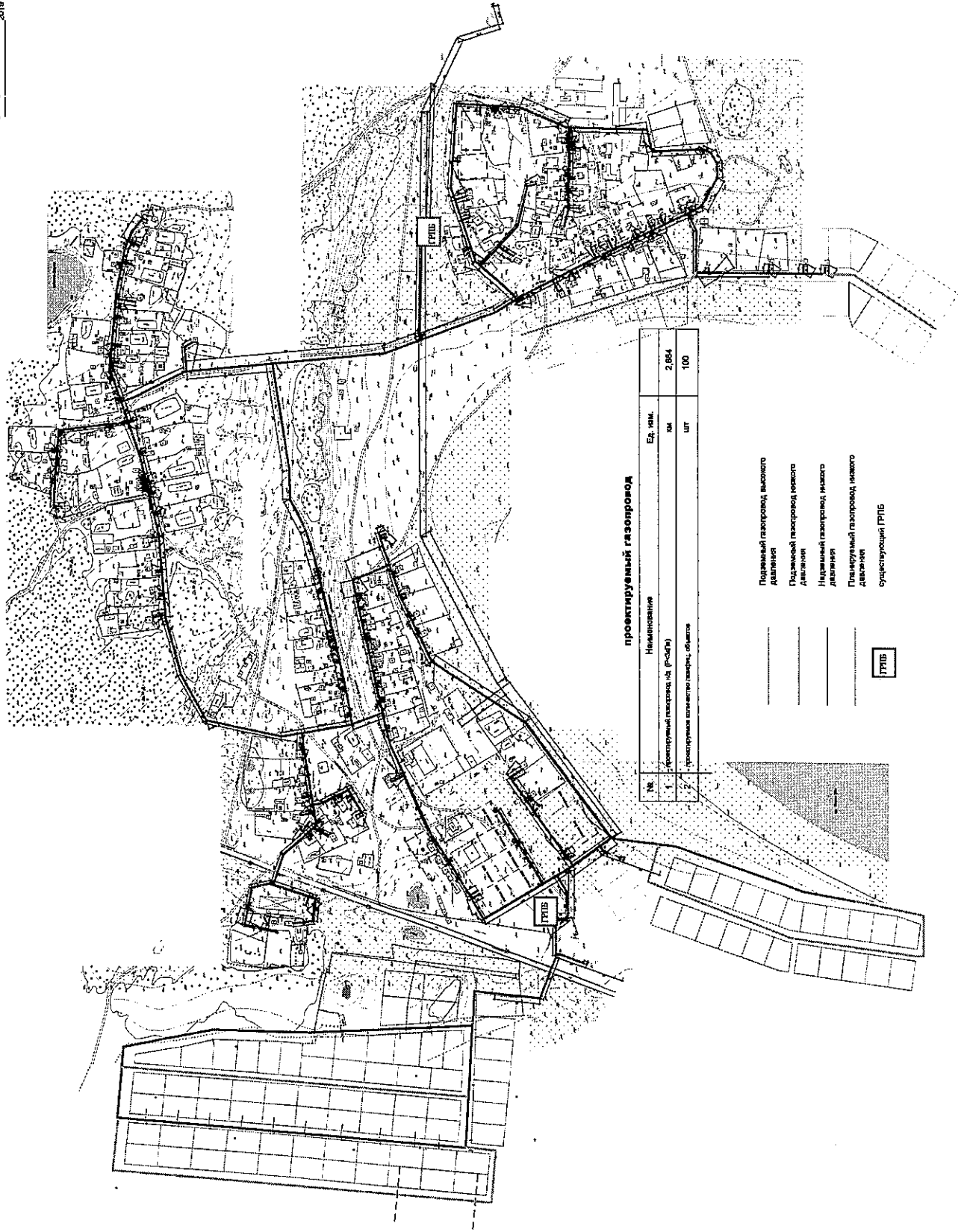
ПТС

Утверждаю:  
 Министр промышленности и энергетики  
 Республики Саха (Якутия) М.В.  
 Сергеев, 2019 г.

## Схема газификации с. Беке

Составлено:  
 Генеральный директор  
 АО "Сахэнтрейд" М.К.  
 Мухоморов, 2019 г.

Составлено:  
 Глава МР "Мэникс-Кылыскай улуус"  
 Степанов Н.П.,  
 2019 г.



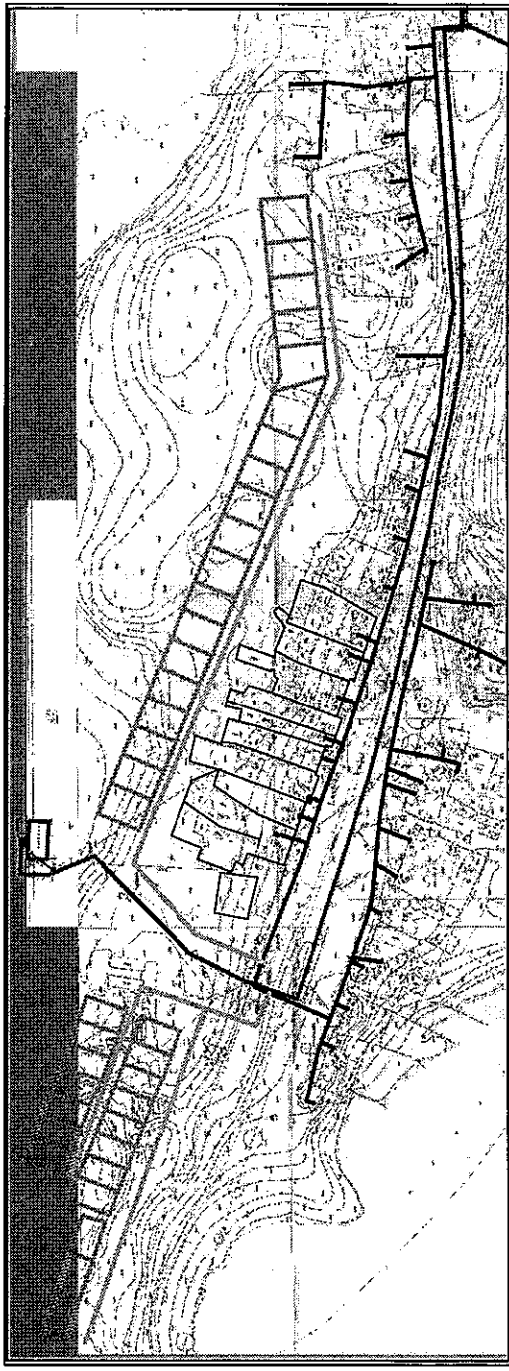
**проектируемый газопровод**

№	Наименование	Ед. изм.	2019 г.
1	проектируемый газопровод, 100 (Р-СНГ)	км	2,864
2	проектируемые запорные клапаны, обществ.	шт	100

- Подземный газопровод, высокого давления
- Подземный газопровод, среднего давления
- Надземный газопровод, низкого давления
- Проектируемый газопровод, низкого давления
- Проектируемый газопровод, среднего давления
- существующий ГРПБ



Проект газопровода  
 в населенном пункте  
 .....  
 2018 г.



.....  
 2018 г.

.....  
 .....  
 .....  
 .....  
 .....



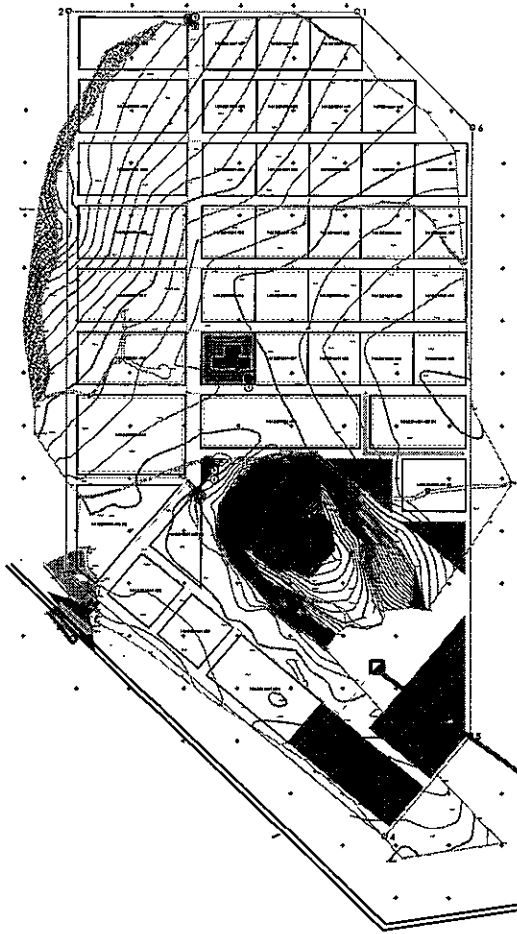
**проектируемый газопровод**

№ п/п	Содержание	Листы	Всего
1	.....	.....	2,26
2	.....	.....	.....
3	.....	.....	.....
4	.....	.....	30

ИЗЪЕМ  
 Институт проектирования и газопровод  
 Проектирование (СНП)  
 № 3/10/1000  
 1989 г.

Схема газификации с.Петровка  
 (кв.Майя впааа, кв.Долбону,  
 кв. Урдунахтээх, ул.50 лет победы,  
 ул. Васильева, ул. Григорьева)

ОГЛАВЛЕНИЕ  
 Проектный институт  
 № 3/10/1000  
 1989 г.  
 Проектный институт  
 № 3/10/1000  
 1989 г.



проектируемый газопровод

№	Наименование	Дл. км.	Диаметр
1	проектируемый газопровод (Ф-100)	0,5	1,7
2	проектируемый газопровод (Ф-200)	0,5	2,0
3	проектируемый ГРП	0,1	1
4	проектируемый диаметр газопровода, мм	0,1	1,7

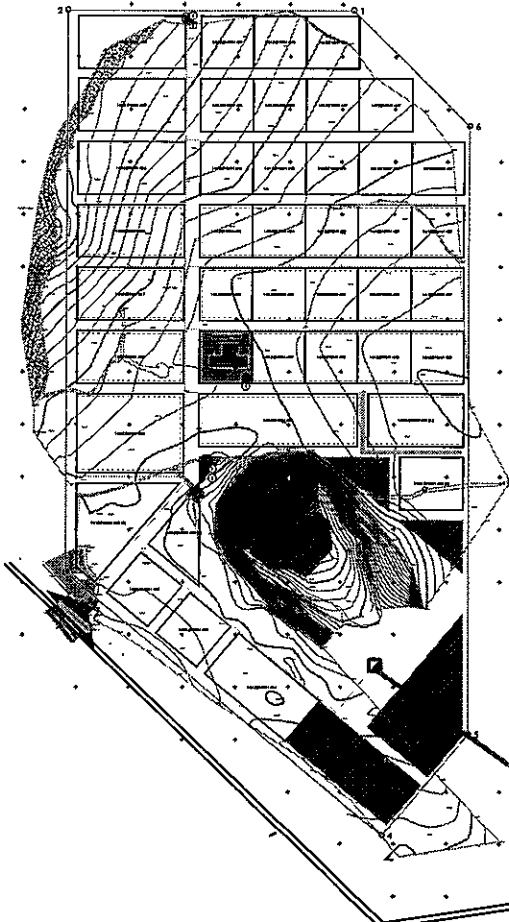
----- Проектируемый газопровод большого диаметра - проектируемый  
 ----- Проектируемый газопровод малого диаметра - проектируемый  
 [Symbol] Проектируемый ГРП



ИПЕРЖОА  
 Институт проектирования и газопроводов  
 Проектирование Сельского Газопровода  
 И.В. Тарасов  
 2009 г.

Схема газификации с.Петровка  
 (кв.Мая алаава, кв.Долбону,  
 кв. Урдунахтээх, ул.50 лет победы,  
 ул. Васильева, ул. Григорьева)

ОГАСВИНО  
 Газовый филиал  
 Ю "Самтунгагчиг" ОУП  
 Москва, ИД  
 2009 г.  
 ОГАСВИНО  
 Газ  
 ИР "Нэгдсэн Газарын газар"  
 Улаанбаатар, ИД  
 2009 г.



проектируемый газопровод

№	Назначение	Ед. изм.	Длина
1	проектируемый газопровод по участку	км	3,7
2	проектируемый газопровод по участку (Д.Э.Ф.Э.Э.Э.)	км	2,0
3	проектируемый ГРУ	шт	1
4	проектируемые запорные клапаны, обратные	шт	42

----- Проектируемый газопровод высокого давления - проектная линия  
 ----- Проектируемый газопровод низкого давления - проектная линия  
 [ ] Проектируемый ГРУ

