

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ**  
на подключение (технологическое присоединение) существующей и (или) проектируемой сети газораспределения к сетям газораспределения

(на основании запроса вх. N \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

о предоставлении технических условий)

N 04 " 01 " 04 20 22 г.

1. АО «Газпром газораспределение Петрозаводск»

(наименование исполнителя (газораспределительной организации), выдавшего технические условия)

2. АО «Газпром газораспределение Петрозаводск»

(полное наименование заявителя - юридического лица)

3. Проектируемая сеть газораспределения

«Газораспределительные сети Кааламского сельского поселения (п. Рюттю, п. Кааламо, п. Рускеала, п. Партала, п. Маткаселья, п. Пуйккойла) Сортавальского района» (далее - сеть газораспределения),

(наименование сети газораспределения по программе газификации)

расположенная по адресу: Республика Карелия, Сортавальский район, п. Рюттю, п. Кааламо, п. Рускеала, п. Партала, п. Маткаселья, п. Пуйккойла

Ситуационная-схема (Приложение №1)

(место нахождения сети газораспределения по программе газификации)

4. Срок подключения (технологического присоединения) сети газораспределения к сетям газораспределения - не позднее окончания срока действия настоящих технических условий.

5. Максимальный объем транспортировки газа по сети газораспределения в точках подключения:

ШРП п. Рюттю	- 70,3	куб. метров в час;
ГРПБ п. Кааламо	- 1056,2	куб. метров в час;
ГРПБ п. Рускеала	- 779,27	куб. метров в час;
ШРП п. Партала	-	определить проектом куб. метров в час.
ШРП п. Маткаселья	- 97,1	куб. метров в час
ГРПБ п. Пуйккола	- 381,15	куб. метров в час

6. Давление газа в точках подключения:

- на выходах из ГРПБ  
(3шт.) и ГРПШ (3 шт.)  
максимальное

0,0025 МПа;

- фактическое на вводе у  
потребителей

0,0020 МПа.

7. Точки подключения

- надземная стальная заглушка в пределах ограждения ШРП на газопроводе-выходе из ШРП п. Рюттю диаметром Дн=89х3,5мм;
- надземная стальная заглушка в пределах ограждения ГРПБ на газопроводе-выходе из ГРПБ п. Кааламо диаметром Дн=159х4,5мм;
- надземная стальная заглушка в пределах ограждения ГРПБ на газопроводе-выходе из ГРПБ п. Рускеала диаметром Дн=108х4,0мм;
- надземная стальная заглушка в пределах ограждения ШРП на газопроводе-выходе из ШРП п. Партала диаметром Дн=89х3,5мм;
- надземная стальная заглушка в пределах ограждения ШРП на газопроводе-выходе из ШРП п. Маткаселья диаметром Дн=89х3,5мм;
- надземная стальная заглушка в пределах ограждения ГРПБ на газопроводе-выходе из ГРПБ п. Пуйккола диаметром Дн=108х4,0мм;

Координаты точек подключения принять в соответствии с проектом, выполненным ЗАО «ЛОРЕС» по объекту «Газопровод межпоселковый от ГРС Сортавала – с. Хелюля – п. Раутакангас – п. Хелюля – п. Рюттю – п. Кааламо – п. Рускеала – п. Партала с отводом на п. Лахденкюля, п. Маткаселья и п. Пуйккола Сортавальского района Республики Карелия».

#### 8. Основные инженерно-технические требования.

Проектная документация на сеть газораспределения должна быть разработана в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативно-технической документацией и должна пройти экспертизу с получением положительного заключения в установленном порядке, если она подлежит экспертизе в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности.

Проектная документация на сеть газораспределения должна предусматривать:

характеристики проектируемой сети газораспределения (диаметр, давление, материал труб, устройство футляров);

требования к установке пунктов редуцирования газа и отключающих устройств, защите от коррозии стальных газопроводов (преобразователь, кабельные линии, анодное заземление) и оснащению средствами автоматизации;

границы охранных зон газопроводов, пунктов редуцирования газа и установок электрохимической защиты;

срок эксплуатации газопроводов, технических и технологических устройств на проектируемой сети газораспределения;

установку знаков обозначения трассы проектируемого газопровода в соответствии с требованиями нормативной документации.

Строительно-монтажные и пусконаладочные работы на сети газораспределения должны быть выполнены организациями, допущенными к выполнению соответствующих видов работ в установленном порядке, в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и нормативными документами.

Материалы и оборудование должны иметь паспорта, сертификаты и иную разрешительную документацию в соответствии с нормативными документами.

Проектом предусмотреть строительство газопровода низкого давления от точек подключения (выходы газопроводов низкого давления из ГРПБ – 3шт. и ГРПШ – 3шт.) до границ земельных участков, на которых расположены индивидуальные жилые дома в указанных населенных пунктах, и до кранов (включительно) на фасадах многоквартирных жилых домов, подлежащих газификации или переводу с сжиженного газа на природный (газифицируемые объекты определить в рамках проектирования).

Диаметры проектируемых газопроводов определить проектом исходя из максимального часового расхода газа и давления газа в точках подключения с учетом перспективы подключения к сетям вновь строящихся жилых объектов или перспективных участков жилой застройки, входящих в границы указанных населенных пунктов;

Предусмотреть преимущественно прокладку газопроводов подземным способом из полиэтиленовых труб ПЭ 100 с показателем SDR не более 11;

Для определения месторасположения полиэтиленового газопровода в период эксплуатации - сигнальный изолированный медный провод (сечением 4 мм<sup>2</sup>) с выводом под ковер в характерных точках, в концевых точках у границ земельных участков с выводом на забор;

Предусмотреть установку стальных отключающих устройств подземного исполнения с выводом штока управления в «фальшь-колодец» в местах, где установка таковых обусловлена нормативно-технической документацией – шаровых кранов с классом герметичности «А», оборудованных свечами для продувки газопровода (до и после крана по ходу газа). Продувочные свечи и привод крана вывести в единый «фальшь-колодец». Места установки крановых узлов согласовать с АО «Газпром газораспределение Петрозаводск» в процессе проектирования;

Предусмотреть установку электроизолирующих соединений в соответствии с требованиями НТД. Применять электроизолирующие соединения неразъемные по диэлектрику;

При необходимости применения автоматизированных систем управления технологическим процессом, средства АСУТП и перечень контролируемых параметров разработать в соответствии с требованиями СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 2.12-2016 «Автоматизированные системы управления технологическим процессом распределения газа» и согласовать их с АО «Газпром газораспределение Петрозаводск». Данные с объектов должны передаваться по каналам GSM связи в существующий диспетчерский пульт АО «Газпром газораспределение Петрозаводск»;

Срок действия настоящих технических условий составляет 3 года.

Исполнитель



(подпись)

**Ведущий инженер ПТО Михайлов Алексей Юрьевич**

(должность, фамилия, имя, отчество исполнителя)

Согласовано



(подпись)

**Заместитель генерального директора-главный инженер  
Петрушенков Сергей Викторович**

(должность, фамилия, имя, отчество исполнителя)

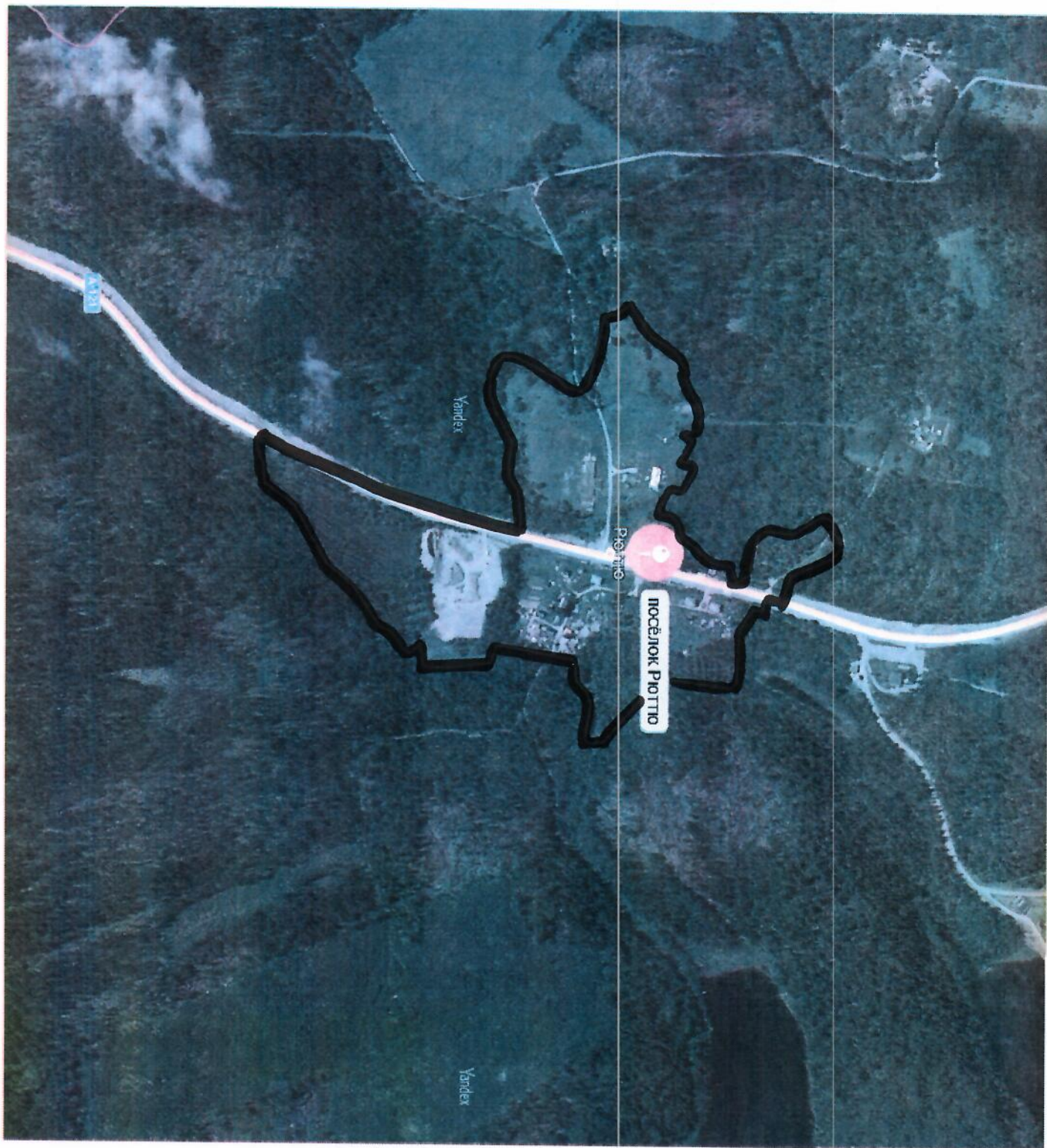
Согласовано



(подпись)

**Заместитель генерального директора по строительству и  
инвестициям  
Блатков Павел Валентинович**

(должность, фамилия, имя, отчество исполнителя)



Примечание №1 пункт 1



03.

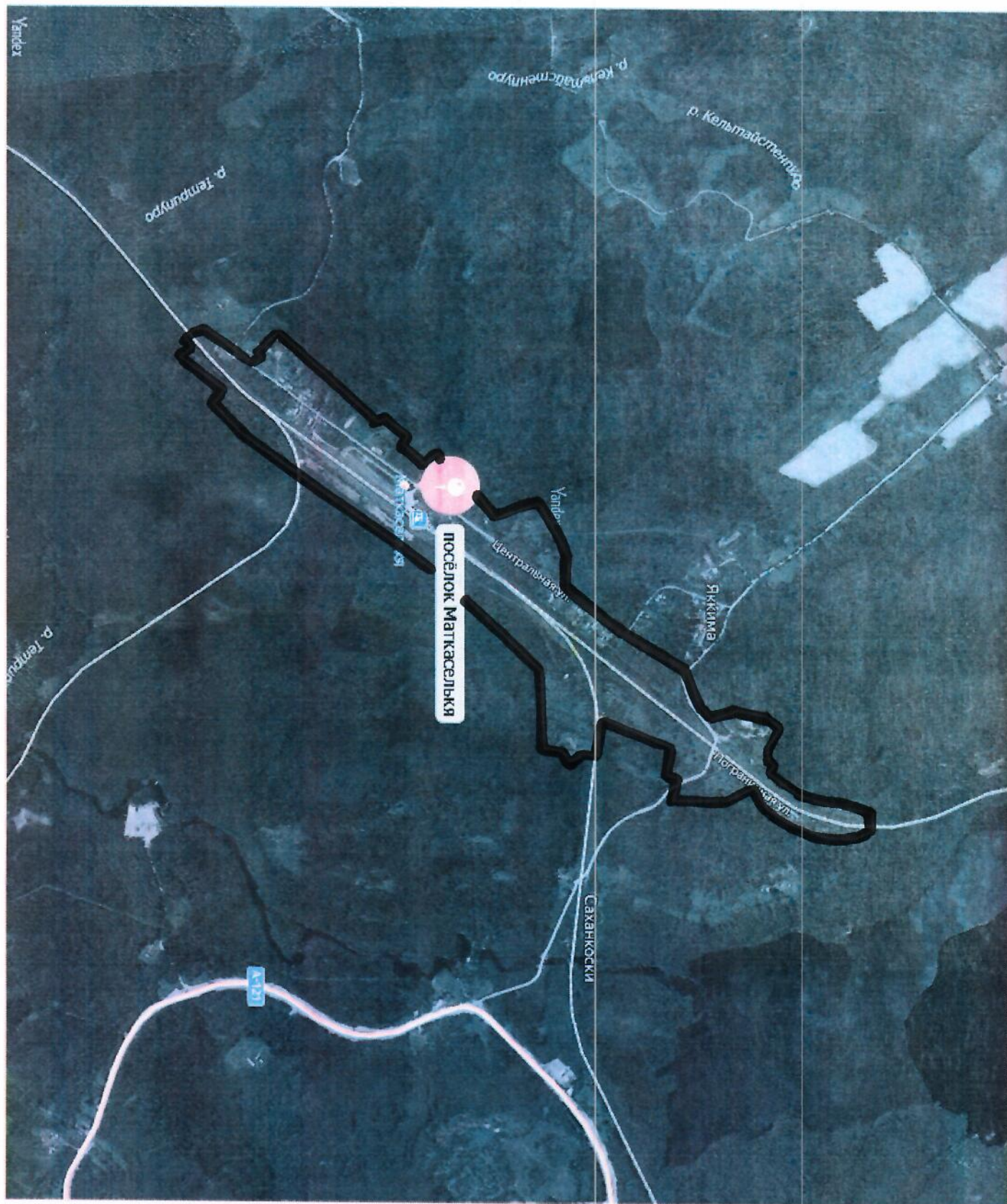
Приложение №1 лист 2



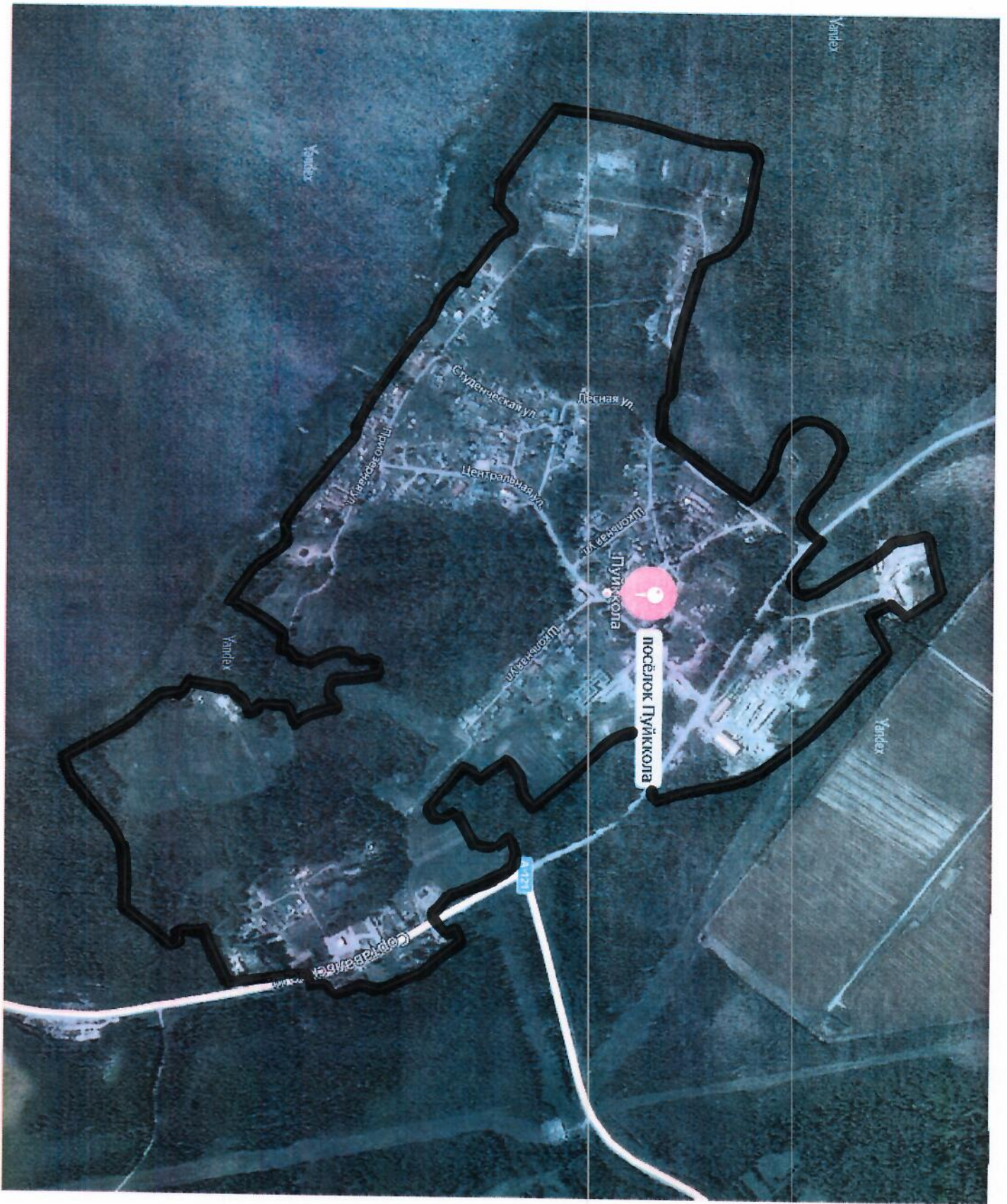
Приморская обл от З.М.



Приморское №1 лист 4 М3



Примечание №1 лист 5 П



Приложение №1 мест 6 П