

**Приложение № 1 к договору о подключении № 40/13-ТУ от 15.08.2022 г.  
(технологическом присоединении) газоиспользующего оборудования и объектов  
капитального строительства к сети газораспределения**

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ №13-10/ 8253 от 15.08.2022  
на подключение (технологического присоединение)**

**газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сети газораспределения**

- |   |   |
|---|---|
| <b>1. Наименование газораспределительной организации (исполнителя) выдавшая технические условия:</b>  | Филиал АО «Газпром газораспределение Сыктывкар»<br>в г. Ухта          |
| <b>2. Полное наименование заявителя:</b>  | МУ УКС  |
| <b>3. Объект капитального строительства:</b>  | блочно-модульная котельная  |
|   | (наименование объекта капитального                                    |
| <b>расположенный по адресу:</b>   | Республика Коми, г. Ухта, пгт. Ярега, ул.<br>Шахтинская, участок № 16 |
|   | (местонахождение объекта капитального строительства)                  |
| <b>4. Величина максимального часового расхода газа (мощности) газоиспользующего оборудования (подключаемого и ранее подключаемого газоиспользующего оборудования), в том числе (в случае одной точки подключения):</b>  | 460, 16 м3/час  |
| <b>5. Величина максимального часового расхода газа (мощности) подключаемого газоиспользующего оборудования в час:</b>   | 460,16 м3/час   |
| <b>6. Величина максимального часового расхода газа (мощности) газоиспользующего оборудования, ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования:</b>  | 0 м3/час  |
| <b>7. Давление газа в точке подключения:</b><br>максимальное: 0,6 МПа;<br>фактическое (расчетное): 0,4 МПа.   |   |
| <b>8. Срок подключения (технологического присоединения) к сетям газораспределения объекта капитального строительства составляет к сети газораспределения (далее - мероприятия по подключению (технологическому присоединению) и пуску газа составляет 1,5 года со дня заключения настоящего договора.</b> |   |
| <b>9. Информация о газопроводе в точке подключения:</b>   | d-110 мм, полиэтилен  |
|   | (диаметр, материал труб, способ прокладки,                            |
| подземный способ прокладки, Р <sub>мах</sub> - 0,6 МПа, Р <sub>факт</sub> (расч) - 0,4 МПа, ЭХЗ нет,<br>глубина заложения ≈ 2,0 м., протяженность – 250 м   |   |
| тип защитного покрытия, максимальное рабочее давление, фактическое (расчетное) давление, наличие электрохимзащиты, протяженность)   |   |
| <b>8. Величина максимального часового расхода газа (мощности) газоиспользующего оборудования (подключаемого и ранее подключенного) по каждой из точек подключения (если их несколько):</b>  |   |

Точка подключения (планируемая)	Срок подключения (технологического присоединения) к сетям газораспределения (рабочих дней) с даты заключения договора о подключении (технологическом присоединении) объектов капитального строительства к сети газораспределения	Итоговая величина максимального часового расхода газа (мощности) газоиспользующего оборудования (подключаемого и ранее подключенного) (куб. метров в час) <*>	Величина максимального расхода газа (мощности) подключаемого газоиспользующего оборудования (куб. метров в час)	Величина максимального расхода газа (мощности) газоиспользующего оборудования, ранее присоединенного в данной точке подключения	Давление газа в точке подключения: максимальное (МПа); фактическое (расчетное) (МПа)	Наименование существующей сети газораспределения, к которой осуществляется подключение (место нахождения сети газораспределения, диаметр, материал труб и тип защитного покрытия)
1	1,5 года со дня заключения настоящего договора	460,2	460,2	0,00	$P_{\max} - 0,6$ МПа, $P_{\text{факт}} (расч) - 0,4$ МПа	подземный газопровод к зданию лесосушки и склада сухих материалов объект № 58, НШ№1, пгт. Ярега, г. Ухта, d-110*10 мм, ГОСТ Р 50838-2009

9. Точка подключения (планируемая) - указана на ситуационном плане (план прилагается).

10. Обязательства по подготовке сети газопотребления и к размещению газоиспользующего оборудования:

сеть газопотребления с подключенным газоиспользующим оборудованием должна пройти контрольную опрессовку воздухом с избыточным давлением, равным 5 кПа, в течение 5 минут (падение давления воздуха за время проведения опрессовки не должно превышать 200 Па);

газоиспользующее оборудование необходимо установить в помещении с вентиляцией, оборудованным обособленными дымоходами и вентиляционными каналами;

применение газоиспользующего оборудования, технических устройств и материалов, имеющих сертификаты соответствия, паспорт изготовителя;

наличие акта первичного обследования дымоходов и вентканалов, выполненного специализированной организацией;

обеспечение объекта капитального строительства приборами учета газа, которые соответствуют обязательным требованиям, установленным законодательством Российской Федерации о техническом регулировании.

11. Исполнитель осуществляет: проектирование и строительство (реконструкция) газопровода от существующей сети газораспределения (указывается газопровод, от которого осуществляется подключение, а также его характеристики: диаметр, материал труб, максимальное рабочее давление, протяженность и собственник указанного газопровода) до точки подключения газопровод диаметром 110\*10 мм, протяженностью 182,80 м, материалом труб: полиэтилен максимальным рабочим давлением 0,6 МПа, тип прокладки: подземный по адресу: Республика Коми, г. Ухта, пгт. Ярега, НШ№1, объект №58.

проектирование и строительство пункта редуцирования газа - не требуется;

проектирование и строительство отключающего - не устанавливается;

проектирование и строительство (реконструкция) станции катодной защиты - не требуется;

получение разрешения на строительство газопроводов и определение охранных зон газопроводов на земельных участках, принадлежащих иным лицам.

12. Заявитель осуществляет:

предоставление схемы расположения сети газопотребления (с указанием длины, диаметра и материала трубы), а также размещение подключаемого газоиспользующего оборудования;

строительство (реконструкцию) сети газопотребления от точки подключения до газоиспользующего оборудования, по адресу: Республика Коми, г. Ухта, пгт. Ярега, ул. Шахтинская, участок № 16.



обеспечение подключаемого объекта капитального строительства газоиспользующим оборудованием и приборами учета газа, которые соответствуют обязательным требованиям, установленным законодательством Российской Федерации о техническом регулировании. Рекомендовано к применению интеллектуальных приборов учета газа в качестве производства ООО "Техномера" в г. Арзамас.

проектирование и строительство пункта редуцирования газа - требуется при необходимости;

**13. Срок действия настоящих технических условий составляет 1,5 года со дня заключения настоящего договора о подключении (технологическом присоединении) газоиспользующего оборудования и объекта капитального строительства к сети газораспределения**

Исполнитель:

Главный инженер филиала

АО "Газпром

газораспределение

Сыктывкар" в г. Ухте



Старцев Евгений Николаевич

(фамилия, имя, отчество исполнителя)

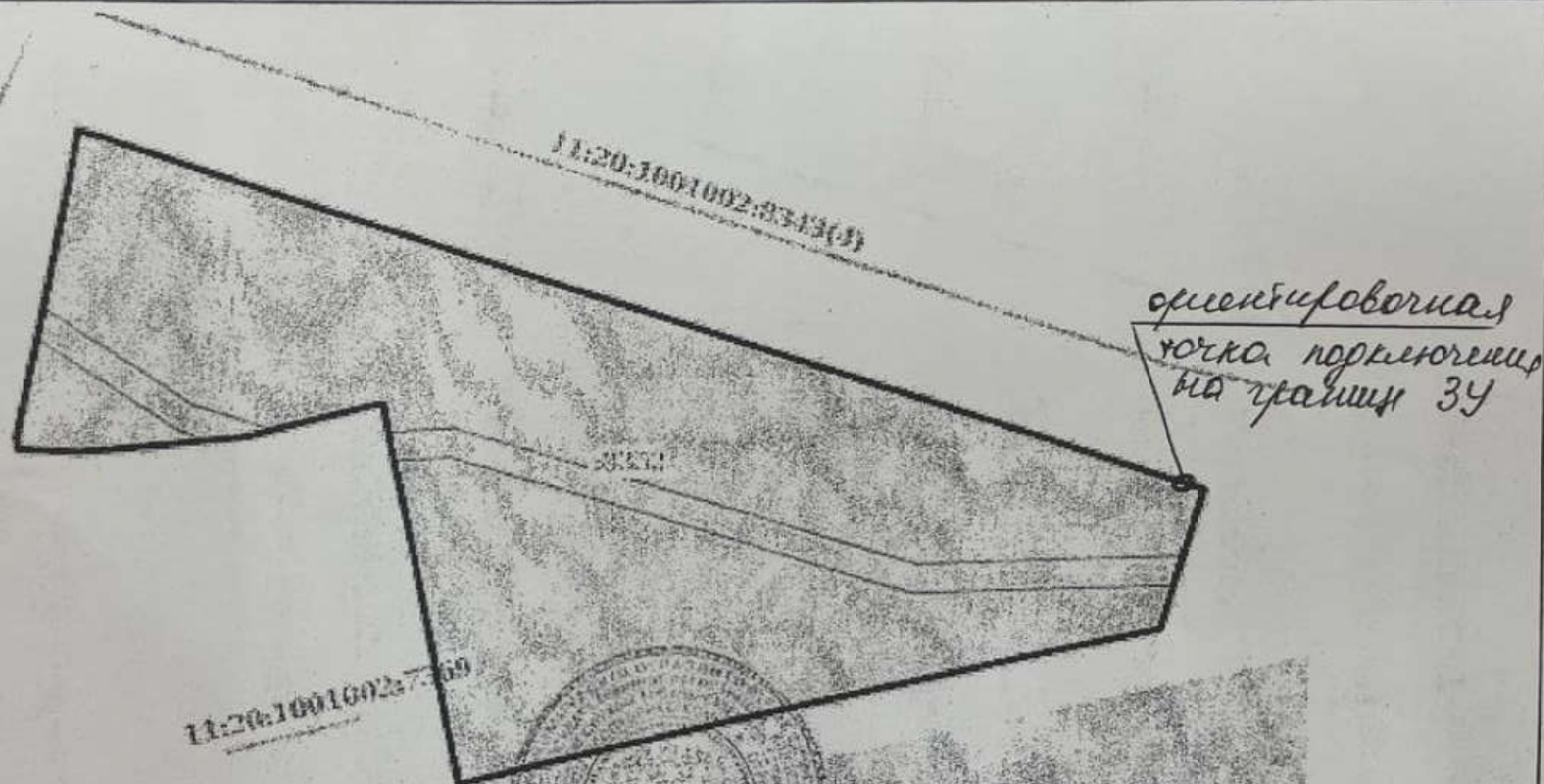
<\*> Итоговая величина максимального часового расхода газа (мощности) газоиспользующего оборудования (подключаемого и ранее подключенного) является суммой величины максимального часового расхода газа (мощности) подключаемого газоиспользующего оборудования и величины максимального часового расхода газа (мощности) газоиспользующего оборудования, ранее подключенного в данной точке подключения.

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости

Описание местоположения земельного участка

Земельный участок			
вид объекта недвижимости			
Лист №1 Раздел 3	Всего листов раздела 3: 1	Всего разделов: 3	Всего листов выписки: 3
31 августа 2020г.			
Кадастровый номер:		11:20:1001002:8352	

План (чертеж, схема) земельного участка



Масштаб 1:1000

Условные обозначения:

ЕДИНЫЙ РЕЕСТР

ПРАВ

наименование должности

подпись

М.П.

Е.Л. Забоева

инициалы, фамилия