

«СОГЛАСОВАНО»

Генеральный директор  
ООО «ЭнергоПроектСтрой»

«УТВЕРЖДАЮ»

Генеральный директор  
ООО «ЦУП ЖКХ»

«\_\_» \_\_\_\_\_ 2024г.

МП



**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ  
НА РАЗРАБОТКУ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ  
пароводогрейной котельной**

**по адресу: Московская область, Солнечногорский р-н, д. Замятино,  
г. о. Солнечногорск, д. Кривцово, КН 50:09:0030706:624**

1. Общие данные

1.1	Наименование и адрес объекта	Пароводогрейная производственная котельная, расположенная по адресу: Московская область, Солнечногорский р-н, д. Замятино,
-----	------------------------------	--

		г. о. Солнечногорск, д. Кривцово, КН 50:09:0030706:624
1.2	Основание для разработки проектной документации	Решение застройщика о разработке проектной документации, Договор №
1.3	Заказчик	ООО «ЦУП ЖКХ»
1.4	Стадийность проектирования	Двухстадийное. Первая стадия - «Проектная документация» Вторая стадия – «Рабочая документация»
1.5	Вид строительства	Новое. Здание котельной блочно-модульное, отдельностоящее, каркасное, некапитальное.
1.6	Назначение, номенклатура и мощность производства	<p>Котельная предназначена для выработки тепловой энергии в виде пара и горячей воды. Присоединяемые тепловые нагрузки:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- <b>пар технологический</b> – 6 т.п./ч, до 16 атм., 200 гр. С – (4,987 Гкал/час),</li> <li>- <b>отопление и вентиляция</b> – 2,580 Гкал/час, включая потери в сетях;</li> <li>- <b>ГВС (макс.)</b> – 0,688 Гкал/ч,</li> <li>- <b>ГВС (ср.)</b> – 0,2 Гкал/час;</li> <li>- собственные технолог. нужды котельной</li> </ul> <p><b>Общая мощность котельной – 8,255 Гкал/час (9,6 Мвт).</b></p> <p>Рассмотреть варианты применения в проекте котлов российских производителей Энтророс, КЗКО - жаротрубные, трехходовые, с экономайзером, а также с обязательным использованием деаэратора.</p> <p>КПД котлов вместе с экономайзером не должна быть ниже 92%.</p> <p>Возврат конденсата от технологических нужд должен составляет 60-80%.</p>
1.7	Указание о выделении пусковых комплексов, их состав	Без выделения пусковых комплексов.
1.8	Сроки начала и окончания работ	2024г.
1.9	Источник финансирования строительства	
1.10	Категория сложности объекта	2-ая
1.11	Исходно-разрешительная документация	<p>До начала проектирования Заказчик предоставляет исходные данные для проектирования:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Анализ исходной воды.</li> <li>2. ТУ на газификацию.</li> </ol>

		<p>3. ТУ на присоединение к сетям предприятия.</p> <p>4. Справка о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосфере в районе предприятия (Гидрометцентр).</p> <p>5. Климатическая характеристика района в районе предприятия (Гидрометцентр).</p> <p>6. Выкопировка из генплана предприятия в районе строительства котельной и внешних сетей с обозначением ближайших зданий и сооружений.</p> <p>7. Ситуационный план в районе предприятия в масштабе 1:2000 или 1:5000 с обозначением ближайших зданий и сооружений.</p> <p>8. Отчет об инженерно-геодезические изыскания на площадке строительства котельной.</p> <p>9. Отчет об инженерно-геологические изыскания на площадке строительства котельной.</p>
1.12	Объемы проектирования	<p>1. Объекты проекта</p> <p>1.1. Котельная.</p> <p>1.2. Дымовые трубы.</p> <p>1.3. Наружные сети</p> <p>2. Разделы проекта:</p> <p><b>2.1. Проектная документация стадия «П», оформленная по 87-му ПП РФ в следующем составе:</b></p> <p>Раздел 1 "Пояснительная записка".</p> <p>Раздел 2 "Схема планировочной организации земельного участка" (в части проектируемой котельной).</p> <p>Раздел 3 "Архитектурные решения".</p> <p>Раздел 4 "Конструктивные и объемно-планировочные решения".</p> <p>Раздел 5 "Сведения об инженерном оборудовании, о сетях инженерно-технического обеспечения, перечень инженерно-технических мероприятий, содержание технологических решений" в составе следующих подразделов:</p> <p>а) подраздел "Система электроснабжения". Внутренние сети котельной. Наружные сети (от ВРУ предприятия, не более 150п.м.);</p> <p>б) подраздел "Система водоснабжения". Внутренние сети котельной, ХВО котельной и ХВО предприятия. Наружные сети водоснабжения (не более 250 п.м.);</p> <p>в) подраздел "Система водоотведения" (включая колодец-охладитель);</p> <p>г) подраздел "Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха, тепловые сети" Внутренние сети котельной. Наружные сети паропровода, конденсатопровода, отопления, вентиляции и ГВС от котельной до ИТП корпуса, включая несущую эстакаду;</p>

		<p>д) подраздел "Сети связи";</p> <p>е) подраздел "Система газоснабжения";</p> <p>ж) подраздел "Технологические решения".</p> <p>Раздел 6 "Проект организации строительства" (в части проектируемой котельной).</p> <p>Раздел 8 "Перечень мероприятий по охране окружающей среды" (в части проектируемой котельной).</p> <p>Раздел 9 "Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности" (в части проектируемой котельной).</p> <p>Раздел 10_1 "Мероприятия по обеспечению соблюдения требований энергетической эффективности и требований оснащенности зданий, строений и сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов" (в части проектируемой котельной).</p> <p><b>2.2.Стадия «Р»</b> Стадия «Р» в следующем составе:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Архитектурные решения.</li> <li>- Конструкции железобетонные.</li> <li>- Конструкции металлические здания котельной.</li> <li>- Конструкции металлические несущей эстакады наружных трубопроводов.</li> <li>- Тепломеханические решения, включая дымоходы.</li> <li>- Отопление и вентиляция котельной.</li> <li>- Водоснабжение и канализация котельной.</li> <li>Наружные сети водоснабжения котельной.</li> <li>- Внутреннее газоснабжение котельной, включая техническое решения по коммерческому узлу учета газа.</li> <li>- Автоматизация комплексная.</li> <li>- Электроснабжение, молниезащита, заземление.</li> <li>Наружные сети электроснабжения от ВРУ предприятия до котельной.</li> <li>- Охранно-пожарная сигнализация.</li> <li>- Задания смежным проектным организациям на отверстия, ввод коммуникаций и т.д.</li> </ul>
--	--	--

## 2. Основные требования к проектным решениям

2.1	Градостроительные решения, генплан, благоустройство, озеленение	Предусмотреть эффективное использование участка
2.2	Архитектурно- планировочные	Здание для размещения котельной – отдельностоящее

	<p>решения</p>	<p>каркасное, некапитальное.</p> <p>Габариты здания – определить проектом, но не более 14.7*34м с учётом отмостки и размещения дымовых труб вдоль длинной стороны.</p> <p>Пол внутри котельной выполнить с насечкой. Утеплитель – по расчёту, но не менее 80мм</p> <p>Каркас выполнить из металлоконструкций. Ограждающие конструкции – типа «сэндвич». Применяемые цвета: RAL 6018 и RAL 9006, аналогично АР основного сооружения. Решение согласовать с заказчиком.</p> <p>Фундамент – железобетонная армированная плита.</p> <p>Предусмотреть помещение для хранения реагентов и расходных материалов для котельной не менее 10 м2.</p> <p>Предусмотреть помещение для обслуживающего персонала от 15 м2</p> <p>При необходимости изменения площади помещения котельной возможно увеличение за счет использования соседнего участка №8 (согласно чертежа ПЗУ).</p>
<p>2.3</p>	<p>Технологические решения и оборудование (отечественное или импортное)</p>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Подтвердить данные из теплотехнического расчета годовой величины тепла и топлива и максимального часового расхода газа ООО «СпецСтройСервис» от 2023г.</li> <li>2. В проекте использовать котлы российских производителей Энтророс, КЗКО - жаротрубные, трехходовые, с экономайзером, а также с обязательным использованием деаэратора.</li> <li>3. Рассмотреть дублирование сложного оборудования, имеющего критическое значение для непрерывного производства.</li> <li>4. Горелки котлов должны иметь бесступенчатое плавное регулирование.</li> <li>5. Нужна проработка технического решения: 1 рабочий + 1 рабочий (без резерва по 3т пара/час), 2 рабочих + 1 резервный (по 3 т пара в час), 1 рабочий + 1 резервный (по 4 - 4,5 т пара в час) и обосновать выбор технического решения.</li> </ol> <p>Для нужд отопления и ГВС - 1 водогрейный трехконтурный котел (отопление + ГВС), работающего в нормальном режиме, а также просчитать возможность отбора тепла от линии возврата конденсата.</p> <p>Работа 1 парового котла: на производство, подпитка паром деаэратора, подпитка системы отопления через контур теплообменников пар-вода, при остановке водогрейного отопительного котла.</p>

6. Потребность в теплоэнергии, согласно теплотехническому расчету, составляет:

**Отопление – 2,58 Гкал/ч (3 МВт);**

**Горячее водоснабжение – 0,688 Гкал/ч (0,8 МВт);**

**Технологические нужды (пар) – 4,987 Гкал/ч (5,8 МВт).**

Максимальное пиковое потребление пара на гофроагрегате составляет 4,5 т пара в час и достигается при работе на максимально возможных скоростях, 220-250 м\мин на несколько минут, либо при резком наборе скорости после запланированных или не запланированных остановок.

**Всего общая мощность котельной составит: 8,255 Гкал/час (9,6 МВт).**

7. Максимальный расход газа составляет: **1000 м3/час.**

Котлы должны быть оборудованы системами безопасности согласно норм и правил законодательства РФ и РТН:

- Автоматикой безопасности, которая обеспечивает автоматическое прекращение подачи топлива в камеру сгорания.
- Аварийная сигнализация превышения допустимого уровня воды (для паровых котлов).
- Группа автоматической продувки (для паровых котлов) автоматическая периодическая и постоянная (нижняя, верхняя).
- Автоматизированными горелками с автоматикой безопасности и газовой линией, состоящей из элементов, необходимых для работы в автоматическом режиме – устройства управления, контроля и безопасности.

8. Предусмотреть в котельной установку вспомогательного оборудования:

а) Насосное оборудование (рабочий + резервный с автоматическим переключением в аварийном режиме и по времени 12/24 часа).

б) Деаэрационная установка (желательно или совместимая с применяемыми котлами по рекомендации завода-изготовителя).

в) Конденсатный бак, объемом 6 м<sup>3</sup> (проработать вопрос о снижении объема конденсатного бака и места его расположения)

г) Химводоподготовку, на нужды котельной

		<p>производительностью 6 м<sup>3</sup>/ч в составе:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- добавить систему обезжелезивания воды перед системой умягчения, учесть разбор обезжелезненной воды для нужд производства и хоз. быт в объеме от 50 м<sup>3</sup>/сутки;</li> <li>- автоматическая установка умягчения непрерывного действия (проработать вопрос режима работы установки с возможностью промывки при работе котельной);</li> <li>- автоматическая установка умягчения периодического действия (проработать ступени очистки – 1я, 2я ступень);</li> <li>- комплекс пропорционального дозирования.</li> </ul> <p>Разработать схему водоотведения (лотки, колодец) от ХВП, а также из котельного зала.</p> <p>Предусмотреть место для хранения соли в мешках для промывки катионитной ионообменной смолы.</p> <p>На трубопроводе подачи очищенной воды с водоподготовки в деаэратор установить систему мониторинга проводимости воды (установить датчик солесодержания с выводом данных в систему мониторинга).</p> <p>д) Дымовые трубы котельной – в виде индивидуальных утепленных газоходов из нержавеющей стали. Учесть, что котельная будет находиться рядом со строящимся производственным корпусом 9000м<sup>2</sup>.</p> <p>Одна индивидуальная несущая конструкция для водогрейных котлов и одна индивидуальная несущая конструкция для паровых котлов.</p> <p>е) Теплообменное оборудование контуров отопления и ГВС - пластинчатые разборные теплообменники.</p> <p>ж) Конденсатопровод и паропровод – из 09Г2С бесшовная в ППУ изоляции</p>
2.4	Система теплоснабжения	<p>Закрытая, шеститрубная:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- технологический контур – 2 трубопровода (паропровод и конденсатопровод).</li> <li>- контур отопления и вентиляции, (погодозависимое регулирование) – 2 трубопровода (подающий и обратный), теплоноситель - вода.</li> <li>- контур ГВС – 2 трубопровода (подающий и циркуляционный), теплоноситель - вода.</li> </ul> <p>Все трубопроводы пара, конденсата, горячей воды и отопления должны иметь термоизоляцию. Температура самых горячих поверхностей не должна быть выше 45<sup>0</sup>С.</p>
2.5	Надежность электроснабжения	<p>Категория по надежности электроснабжения котельной – 2 (вторая). Определить место в котельной под РП.</p>

		<p>Предусмотреть АВР для аварийного режима работы и пропадания питания на рабочем вводе. Предусмотреть источники бесперебойного питания в шкафах управления котлами и системой автоматики. Все шкафы и щиты управления должны быть IP60.</p>
2.6	Технологические решения	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Топливо основное – сетевой природный газ.</li> <li>2. Топливо резервное – не требуется.</li> <li>3. Учесть потери тепла, возврат конденсата при замкнутой системе работы системы технологического цикла. Температура конденсата не более 99°C.</li> <li>4. Максимальное давление пара на выходе из котельной 16 кг/см<sup>2</sup>, рабочее давление 12 – 14 кг/см<sup>2</sup>.</li> <li>5. Предусмотреть накопительную емкость для подпиточной воды Деаэратора после системы водоподготовки.</li> <li>6. Схема теплоснабжения – закрытая.</li> <li>7. Предусмотреть накопительные емкости для подпитки ГВС и Отопления.</li> <li>8. Температурный график системы отопления и вентиляции – 90°C/70°C (график погодозависимый). Предусмотреть автоматическое регулирование температуры теплоносителя относительно внешней температуры.</li> <li>9. Температурный график в контуре ГВС - 60°C/5°C (предусмотреть возможность регулировки т.к. в начале линии будет 60<sup>0</sup>С, а в конце линии подачи 50<sup>0</sup> С).</li> <li>10. Давление в тепловой сети на выходе из котельной: <ul style="list-style-type: none"> <li>- в прямом трубопроводе 30 м.в.ст.</li> <li>- в обратном трубопроводе 15 м.в.ст.</li> <li>- статический напор 15 м.в.ст.</li> </ul> <p>Для проверки проекта отопления сделать гидродинамический расчет, включающий потери давления в линии и не необходимый нормативный расход теплоносителя в крайних точках подключения. Подобрать насосы с резервированием.</p> </li> <li>11. Гарантированное давление воды на входе в котельную 1.5 кгс/см<sup>2</sup>.</li> <li>12. Давление на системе ГВС и ХВС (после химводоочистки) – не менее 30 м.в.ст.</li> </ol>
2.7	Режим работы	круглогодично
2.8	Охрана окружающей среды	Выполнить проект "Перечень мероприятий по охране окружающей среды".
2.9	Источники обеспечения: - сырьем и материалами	От действующих сетей предприятия, в соответствии с техническими условиями на подключение к сетям и коммуникациям.

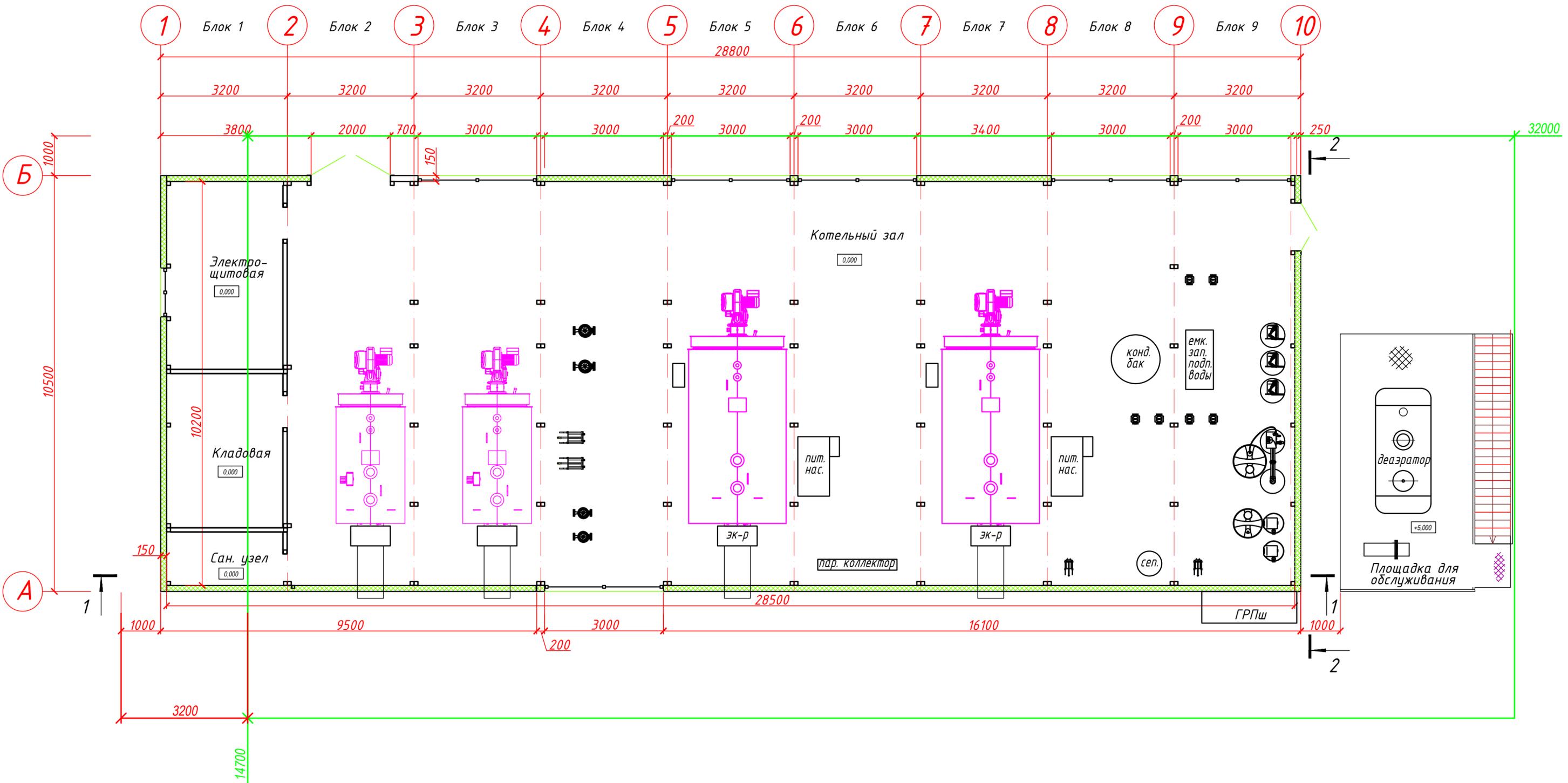
	- энергоносителями	<p>Газоснабжение – согласно ТУ АО «Мособлгаз».</p> <p>Предусмотреть применение ТМЦ аналогов заложенным в проекте (в указание материалов применить фразу «или аналоги»).</p>
2.10	Автоматизированная система управления производством	<p>В соответствии с действующими нормами и правилами.</p> <p>Котельная, автоматизированная без постоянного присутствия обслуживающего персонала с выводом сигналов на диспетчерский пункт, расположенный в помещении диспетчерской предприятия, дублирование сигнала оператору на сотовый телефон и дублированием на пост охраны.</p> <p>Предусмотреть оборудование, передающее сигнал при возникновении аварийных ситуаций.</p> <p>Предусмотреть визуализацию (мнемосхема) основных параметров на монитор компьютера в котельной и возможность передачи данных на диспетчерский пункт предприятия.</p>
2.11	Границы проектирования	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Граница территории определяется границей территории отчуждения здания котельной.</li> <li>2. Паропровод, конденсатопровод, тепловые сети – до ввода в ИТП предприятия.</li> <li>3. Газопровод – внутренняя поверхность стены здания котельной.</li> <li>4. Дренаж – до колодца-охладителя в непосредственной близости от котельной.</li> <li>5. Водопровод – наружные сети от точки присоединения (не более 250 м).</li> </ol>
2.12	Узлы учета.	<p>Проектом предусмотреть:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Узел учета газа общий коммерческий (природный газ) – по требованиям АО «Мособлгаз»;</li> <li>- Узел учета газа поагрегатный (на котлоагрегатах с расходом природного газа свыше 40 м<sup>3</sup>/ч);</li> <li>- Узел учета расхода пара на производство;</li> <li>- Узел учета воды общий, выполнить узел учета воды на вводе водопровода в котельную. Водомер выполнить с импульсным выходом;</li> <li>- Узел учета воды после ХВП;</li> <li>- Узел учета ХВС;</li> <li>- Узел учета ГВС;</li> <li>- Узел учёта электроэнергии;</li> <li>- Узел учета подачи воды от ХВП до деаэратора;</li> <li>- Узел учета возврата конденсата.</li> </ul>

	Предусмотреть импульсный выход для всех узлов учета.
--	--

### 3. Дополнительные требования

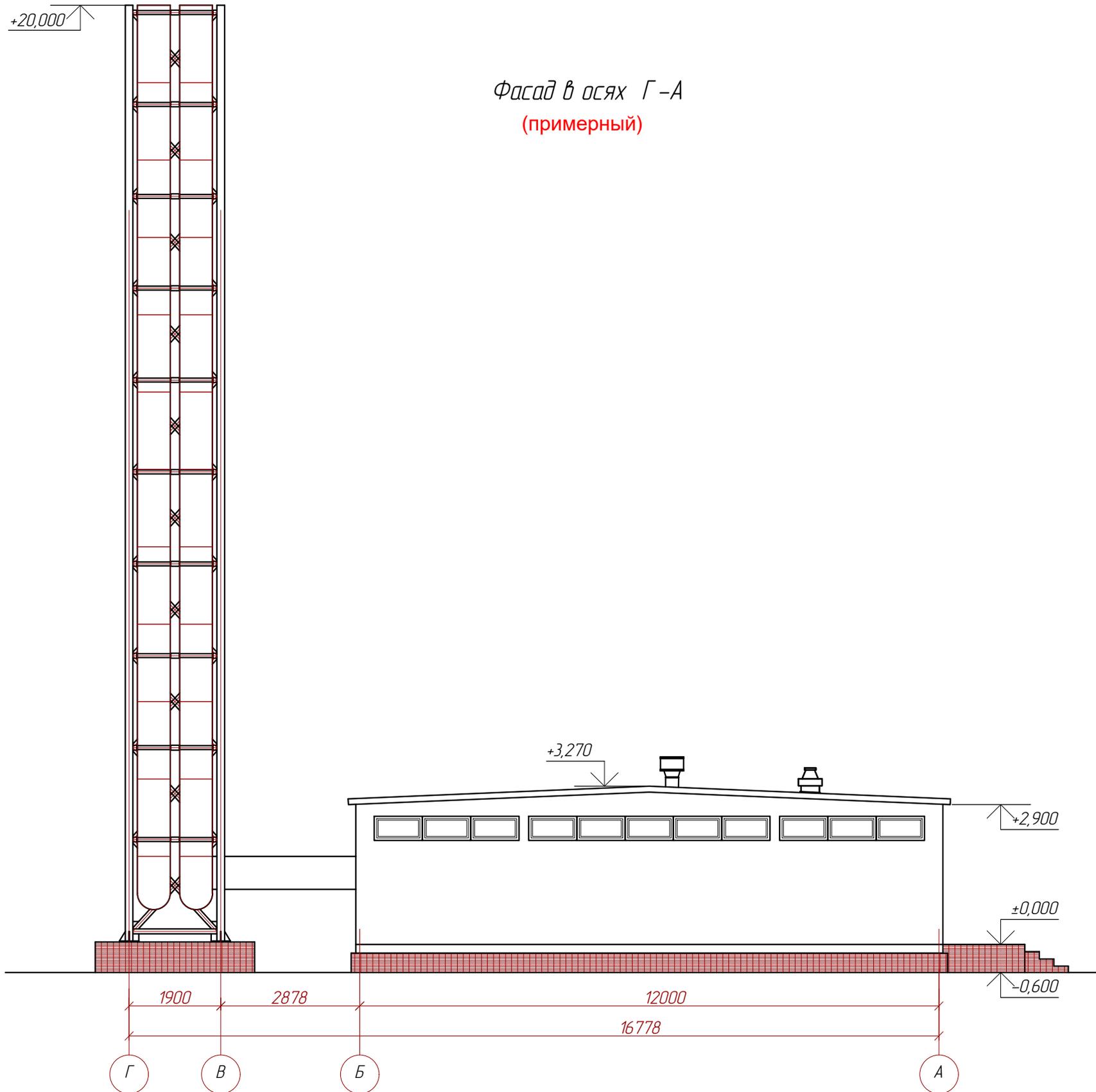
3.1	Выполнение экземпляров предпроектной документации или ее частей	2 экземпляра в бумажном виде и 1 экз. в электронном виде
3.2	Порядок согласования проекта	<p>Согласование тома ГСВ и технического решения на коммерческий узел учета газа в АО «Мособлгаз», проводится Подрядчиком.</p> <p>Негосударственная экспертиза проектной документации оплачивается Подрядчиком.</p> <p>Счета за согласование в АО «Мособлгаз», РТН, специализированные организации по освидетельствованию и декларированию оборудования и паропроводов оплачивает Заказчик.</p>
3.3	Дополнительные соглашения	Объемы работ сверх определенных настоящим тех. заданием выполняются по доп. соглашениям к договору.

Ориентировочный компоновочный план котельной  
теплопроизводительностью 7896 кВт



+20,000

Фасад в осях Г-А  
(примерный)





Проектируемое здание-потребитель теплоты  
 Кадастровая граница земельного участка <sup>и пара</sup>

Земельный участок  
 КН 50:09:0030706:624

Согласовано

Взам. инв. N

Подпись и дата

Инв. N подл.

06/12/22-ПЗУ.ГЧ

Производственно-складское здание с административно-бытовыми помещениями по адресу: Московская область, Солнечногорский р-н, с.п. Кривцовское, д.Ермолино(Кривцова), КН 50:09:0030706:624

Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата

Строительство производственно-складского здания с административно-бытовыми помещениями

Стадия	Лист	Листов
П	2	3

Ситуационный план





Экспликация зданий и сооружений		
№ по плану	Наименование	Примечание
1	Производственно-складское здание	проект.
2	Площадка хранения автоладов	проект.
3	Места стоянок для грузовых автомобилей лабораторий 18,0x3,5 м общей числен 10 м/м	проект.
4	КТП	проект.
5	Модульная котельная	проект.
6	Очистные сооружения	проект.
7	Гараж для ремонта парсуриков	проект.
8	Навес	проект.
9	Навес для поддонов	проект.
10	Дополнительная площадка под мусор	проект.
11	Водоем	сух.
12	Локальные очистные сооружения (ЛОС)	проект.
13	Пожарный резервуар	проект.

- Условные обозначения**
- Кадатровая граница земельного участка
  - Граница 3л - максимальные отступы от границ земельного участка, в пределах которых разрешается строительство ОКС
  - Граница благоустройства территории за границей земельного участка
  - Проектируемое здание (капитальное)
  - Проектируемые вспомогательные сооружения (некапитальные)
  - Демонтируемые здания и сооружения на момент перспективного строительства
  - Вспомогательные площадки (проект)
  - Проезды и дорожки (проект)
  - Пешеходные зоны и аттракты (проект)
  - Озеленение (проект)
  - Водоем (сух)
  - Парковка (проект)
  - Пешеходный переход
  - Контейнеры ТБО с ограждением (проект)
  - Охранная зона электролинии 0,6м, согласно СП 4.2.13330.2016 п. 12.36
  - Перспективное строительство
  - Пожарный колодец
  - Пожарный гидрант
  - Пожарный резервуар
  - Планировый проезд с учетом перспективной застройки

Технико-экономические показатели				
№	Наименование	Ед. изм.	Кол-во	Примечание
Площадь участка				
1	Участок строительства	м <sup>2</sup>	31 353	проект.
Площадь застройки капитальных строений 8 830,4 м <sup>2</sup> в т.ч.				
1	Производственно-складское здание	м <sup>2</sup>	8 830,4	проект.
Процент застройки капитальных строений %				
			28,16	
Площадь застройки некапитальных строений 783,4 м <sup>2</sup> в т.ч.				
1	КТП	м <sup>2</sup>	46,8	проект.
2	Модульная котельная	м <sup>2</sup>	254	проект.
3	Помещение подготовки воды	м <sup>2</sup>	101,6	проект.
4	Очистные сооружения	м <sup>2</sup>	190,5	проект.
5	Гараж для ремонта парсуриков	м <sup>2</sup>	190,5	проект.
Процент застройки некапитальных строений %				
			24,9	
Площадь твердых покрытий 9 245,24 м <sup>2</sup> в т.ч.				
1	Асфальтовое покрытие	м <sup>2</sup>	7 216,73	проект.
2	Площадки хранения автоладов	м <sup>2</sup>	120,82	проект.
3	Дополнительная площадка под мусор	м <sup>2</sup>	60	проект.
4	Асфальтовое покрытие для вспомогательных площадок	м <sup>2</sup>	1 056,19	проект.
5	Покрытие из тротуарной плитки	м <sup>2</sup>	791,50	проект.
Процент твердых покрытий %				
			28,48	
Площадь озеленения 12 508,93 м <sup>2</sup> в т.ч.				
1	Проектируемый газон	м <sup>2</sup>	12 508,93	проект.
Процент озеленения %				
			39,87	

Зона благоустройства за границей участка с КИ 50-09-0030706-274, площадью 5 503,26 м <sup>2</sup>				
№	Наименование	Ед. изм.	Кол-во	%
1	Асфальтовое покрытие	м <sup>2</sup>	3 456	62,80
2	Проектируемый газон	м <sup>2</sup>	1 657,91	30,12
3	Водоем	м <sup>2</sup>	389,35	7,08
Площадь застройки некапитальных строений 471,0 м <sup>2</sup> в т.ч.				
1	Очистные сооружения	м <sup>2</sup>	190,5	46,3
2	Пожарные резервуары	м <sup>2</sup>	220,5	53,7

**Примечания:**  
Барьерный камень расположен между газоном и асфальтом, тротуаром. Лотки дождевые расположены около барьерного камня и около бортов.

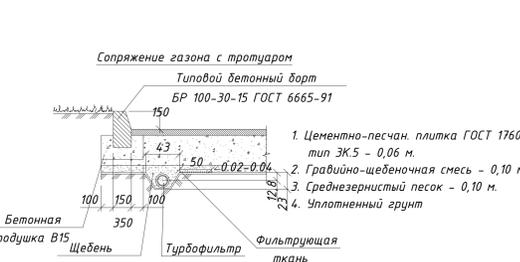
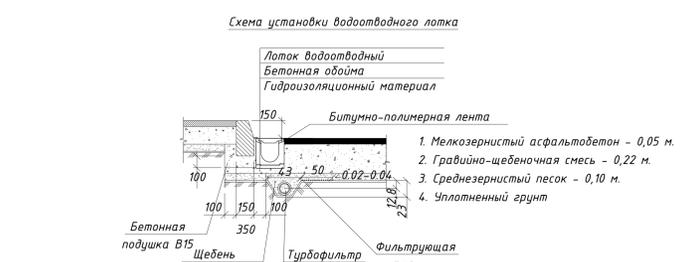
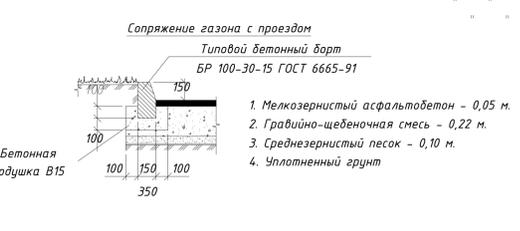
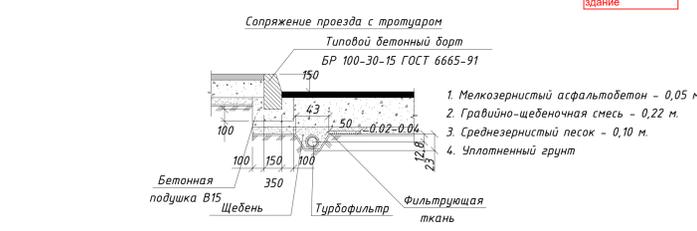
06/12/22-ПЗУ ГЧ				
Изм.	Лист	И.И.И.	Подпись	Дата
1	1	И.И.И.		06.12.22
2	1	И.И.И.		06.12.22
3	1	И.И.И.		06.12.22

Производственно-складское здание с административно-бытовыми помещениями по адресу: Московская область, Солнечногорский р-н, с/п. Крайковское, в/п. Сельскохозяйственная, КИ 50-09-0030706-274

Составитель: И.И.И. Проверенный: И.И.И. Дата: 06.12.22

Схема планировочной организации земельного участка М 1:500

Формат А0



Обновление размера санитарно-защитной зоны, распространяемого объекта, предусмотрено проектными решениями, в соответствии с п.3.12.  
Постановления Главного государственного санитарного врача РФ от 25.09.2007 №74 (ред. от 25.04.2014)  
"О введении в действие новой редакции санитарно-эпидемиологических правил и нормативов СанПиН 2.2.1/2.1.1.2000-03 "Санитарно-защитная зона и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов"  
(Зарегистрировано в Минюсте России 25.01.2008 №10995)