



Республика Крым
Белогорский район
Белогорский городской совет

РЕШЕНИЕ

24 апреля 2019 года

№ 667

Об утверждении Программы комплексного развития системы коммунальной инфраструктуры муниципального образования городское поселение Белогорск Белогорского района Республики Крым до 2030 года

Руководствуясь статьей 26 Градостроительного кодекса Российской Федерации, Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Уставом муниципального образования городское поселение Белогорск Белогорского района Республики Крым, Белогорский городской совет

РЕШИЛ:

1. Утвердить прилагаемую Программу комплексного развития системы коммунальной инфраструктуры городского поселения Белогорск Белогорского района Республики Крым до 2030 года согласно приложения с прилагаемым графическим материалом (приложение 1, приложение 2, приложение 3).
2. Настоящее решение подлежит обнародованию на официальном Портале Правительства Республики Крым в разделе «Муниципальные образования», на странице «Белогорск» муниципального образования городское поселение Белогорск Белогорского района (<http://belogorsk.rk.gov.ru/>) и на информационном стенде, расположенном по адресу: 297600, Республика Крым, Белогорский район, г. Белогорск, ул. Луначарского, д.13.
3. Контроль за исполнением настоящего решения возложить на главу администрации города Белогорск и постоянную комиссию по вопросам депутатской деятельности, этике, регламенту, законности и правопорядку (Заднепровский О.И.).

Депутата Белогорского городского совета
на постоянной основе



И.В. Бойченко

Приложение
к решению Белогорского городского
совета «Об утверждении Программ
комплексного развития системы
коммунальной инфраструктуры
муниципального образования городское
поселение Белогорск Белогорского
района Республики Крым
от 24.04.2019 года № 667



**Программа комплексного развития системы
коммунальной инфраструктуры городского
поселения Белогорск Белогорского района
Республики Крым до 2030 года**

ОГЛАВЛЕНИЕ

1. Паспорт программы.....
2. Пояснительная записка.....
3. Графические материалы

1. ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ

<p>1. Общие положения</p>	<p>Программа разработана на базе комплексного анализа и оценки:</p> <ul style="list-style-type: none"> – состояния и прогнозов социально-экономического развития городского поселения Белогорск Белогорского района; – динамики жилищного и промышленного строительства, а также объектов социальной сферы, потребления коммунальных ресурсов; – текущего состояния сетей и систем ресурсоснабжения (водоснабжения, водоотведения, теплоснабжения, газоснабжения, электроснабжения); – решения проблем сбора и утилизации ТКО; – эффективности решения задач по энергосбережению, в т.ч. установки приборов учета потребления ресурсов и ресурсосбережения; – прогнозов появления дефицита ресурсов, текущего наличия резервных мощностей генерации и транспортировки ресурсов; – степени воздействия систем и объектов коммунальной инфраструктуры на окружающую среду.
<p>2. Целевые установки Программы</p>	<ul style="list-style-type: none"> • Качественное и надежное обеспечение потребителей коммунальными услугами наиболее экономичным образом при соответствии требованиям действующих нормативов и стандартов. • Реализация мероприятий генерального плана городского поселения Белогорск в части обеспечения развития систем и объектов коммунальной инфраструктуры в соответствии с потребностями жилищного и промышленного строительства. • Обеспечение эффективности производства, транспортировки и использования / потребления энергетических и других ресурсов. • Улучшение экологической обстановки на территории городского округа.
<p>3. Задачи Программы</p>	<p>В качестве основных задач, определяющих содержание Программы, выделены:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Планирование развития системы коммунальной инфраструктуры наиболее экономичным образом. • Комплексная модернизация и реконструкция существующей системы коммунальной инфраструктуры. • Инженерно-техническая оптимизация функционирования системы коммунальной инфраструктуры в городском поселении. • Повышение надежности и качества работы системы коммунальной инфраструктуры. • Формирование и совершенствование экономических и организационных механизмов для развития системы коммунальной инфраструктуры и повышения эффективности их работы. • Повышение инвестиционной привлекательности системы коммунальной инфраструктуры. • Обеспечение сбалансированности интересов организаций коммунального комплекса.

	<ul style="list-style-type: none"> • Координация действий организаций, функционирующих в сфере коммунального комплекса. • Развитие конкурентных отношений между структурными подразделениями и организациями коммунального комплекса в сфере электроснабжения, водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод, тепло- и газоснабжения, утилизации (захоронения) твердых коммунальных отходов. • Формирование обоснованного прогноза спроса на коммунальные ресурсы на основании принятых показателей по перспективе развития городского поселения, а также с учетом изменения качества потребления коммунальных ресурсов. • Определение прогноза потребности в увеличении мощностей генерации и транспортировки коммунальных ресурсов на базе результатов анализа прогнозов социального и экономического развития, существующего состояния каждой из подсистем коммунальной инфраструктуры и с учетом эффективности использования существующих мощностей. • Уточнение принятых направлений развития и модернизации системы коммунальной инфраструктуры, включая объекты утилизации (захоронения) ТКО с учетом планов территориального и социально-экономического развития городского поселения, а также прогнозов по объемам образования ТКО. • Обоснование перечня и количественного уровня целевых характеристик развития системы коммунальной инфраструктуры, которые должны быть достигнуты на каждом этапе реализации Программы. • Актуализация перечня мероприятий инвестиционных проектов по каждой из составляющей коммунальной инфраструктуры, обеспечивающих достижение целевых показателей ее развития. • Определение источников финансирования (инвестирования Программы), в т.ч. с учетом: <ul style="list-style-type: none"> – прогноза динамики уровня тарифов на коммунальные услуги, платы (тарифов) за подключение (технологическое присоединение) на весь период действия Программы; – сравнительного анализа критериев доступности для населения коммунальных услуг с целевыми показателями критериев доступности на период реализации Программы.
<p>4. Ключевые показатели</p>	<p>4.1. Доступность коммунальных услуг:</p> <p>4.1.1. Снижение удельного показателя платежей за жилищно-коммунальные услуги (ЖКУ) в совокупном доходе семей.</p> <p>4.1.2. Динамика снижения доли семей, нуждающихся в субсидиях.</p> <p>4.1.3. Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальным инженерным сетям, %.</p> <p>4.2. Сравнительные показатели соотношения спроса на коммунальные ресурсы и объемов реализации услуг в инфраструктурных секторах:</p> <ul style="list-style-type: none"> • теплоснабжения; • водоснабжения; • электроснабжения; • газоснабжения; • водоотведения хозяйственно-бытовых стоков.

4.2.1. Удельный показатель индекса строительства / реконструкции сетей теплоснабжения, %.

4.2.2. Удельный показатель индекса строительства / реконструкции сетей водоснабжения, %.

4.2.3. Удельный показатель индекса строительства / реконструкции сетей электроснабжения, %.

4.2.4. Удельный показатель индекса строительства / реконструкции сетей газоснабжения, %.

4.2.5. Удельный показатель индекса строительства / реконструкции сетей водоотведения хозяйственно-бытовых стоков, %.

4.3. Показатели надежности системы ресурсоснабжения:

4.3.1. Тепловая энергия:

- Доля сетей, нуждающихся в замене / капитальном ремонте, %.
- Индекс замены оборудования / теплопроводов с выработанным эксплуатационным ресурсом, %.
- Показатель перебоев в снабжении потребителей тепловой энергией и горячим водоснабжением - час*чел.
- Удельный показатель аварийности подсистемы теплоснабжения, авар. / км.

4.3.2. Водоснабжение:

- Удельный показатель аварийности подсистемы водоснабжения, авар. / км.
- Удельный показатель потерь питьевой воды, м³/км.
- Индекс замены узлов / трубопроводов с выработанным эксплуатационным ресурсом, %.
- Доля сетей, нуждающихся в замене (реконструкции) / капитальном ремонте / санации, %.
- Процентное отношение проб с нормативными показателями к фактическому количеству произведенных анализов проб в распределительной сети водоснабжения (питьевая вода):
 - по микробиологическим показателям, %;
 - по обобщенным показателям и содержанию вредных химических веществ, %.

4.3.3. Электроснабжение:

- Индекс замены изношенного оборудования питающих центров, %.
- Индекс замены оборудования трансформаторных подстанций и распределительных пунктов, %.
- Индекс замены кабельных линий электропередач высокого напряжения, %.
- Показатель перебоев в снабжении потребителей электроэнергией - час*чел.

3.4. Газоснабжение:

- Индекс замены надземных / подземных газопроводов с выработанным эксплуатационным ресурсом, %.
- Индекс замены распределительного и регулирующего оборудования с выработанным эксплуатационным ресурсом, %;
- Показатель перебоев в снабжении потребителей природным газом для бытовых нужд - час*чел.

	<p>4.3.5. Водоотведение хозяйственно-бытовых стоков:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Удельный показатель аварийности системы водоотведения, авар. /км. • Индексы замены узлов и трубопроводов с выработанным эксплуатационным ресурсом, %. • Доля нормативно очищенных сточных вод в общем объеме принятых сточных вод, %. <p>4.3.6. Утилизация (захоронение) твердых коммунальных отходов:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Доля твердых коммунальных отходов, направленных на сортировку, %; • Доля утилизированных твердых коммунальных отходов, %; • Коэффициент заполняемости полигона твердых коммунальных отходов, %; • Доля твердых коммунальных отходов, прошедших весовой контроль, %.
<p>5. Сроки и этапы реализации Программы</p>	<p>Сроки реализации Программы: - 2019-2023 годы – 1-я очередь; - 2024-2030 годы – расчетный срок.</p>
<p>6. Объемы требуемых капиталовложений</p>	<p>Финансовые потребности на реализацию Программы определены в размере – 14714543,1 тыс. руб., в том числе по источникам финансирования:</p> <p>Республиканские бюджетные средства – 11771634,5 тыс. руб., в т.ч.:</p> <ul style="list-style-type: none"> – на 2019 – 2020 гг. - 10623921,7 тыс. руб.; – на 2021 г. – 10377567,3 тыс. руб.; – на 2022 г. – 67111,7 тыс. руб.; – на 2023 г. – 35190,6 тыс. руб.; – на 2024- 2030 гг. – 1247340,7 тыс. руб.; <p>Муниципальные бюджетные средства – 2942908,6 тыс. руб., в т.ч.:</p> <ul style="list-style-type: none"> – на 2019 – 2020 гг. – 2594391,7 тыс. руб.; – на 2021 г. – 16777,9 тыс. руб.; – на 2022 г. – 8797,6 тыс. руб.; – на 2023 г. – 11106,1 тыс. руб.; – на 2024- 2030 гг. – 311835,2 тыс. руб.; <p>Кроме того, по действующим республиканским программам: на 2019-2020 гг. – 77513,458 тыс. руб.</p>
<p>7. Ожидаемые результаты реализации Программы</p>	<p>7.1. Качественное и полноценное выполнение Программы направлено на реализацию мероприятий генерального плана городского поселения Белогорск в части строительства и реконструкции объектов коммунальной инфраструктуры:</p> <ul style="list-style-type: none"> – с учетом обеспечения повышения качества проживания населения; – удовлетворения потребностей жилищного и промышленного строительства; – обеспечения надежности и качества коммунальных услуг для потребителей; – улучшения экологической обстановки на территории города. <p>7.2. Результаты реализации Программы будут оказывать влияние при формировании и определении тарифов на использование</p>

	коммунальных ресурсов, размеров плат за подключение (технологическое присоединение).
8. Законодательные и нормативные документы, регламентирующие структуру и содержание мероприятий Программы	<ul style="list-style-type: none"> • Градостроительный кодекс Российской Федерации. Федеральный закон от 29 декабря 2004 г. №190-ФЗ; • Жилищный кодекс Российской Федерации. Федеральный закон от 29 декабря 2004 г. №188-ФЗ; • Федеральный закон от 30.12.2004 №210-ФЗ "Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса"; • Федеральный закон от 27.07.2010 №190-ФЗ "О теплоснабжении"; • Федеральный закон от 07.12.2011 №416-ФЗ "О водоснабжении и водоотведении"; • Федеральный закон от 23.11.2009 №261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации"; • Федеральный закон от 10.01.2002 №7-ФЗ "Об охране окружающей среды"; • Федеральный закон от 31.03.1999 №69-ФЗ "О газоснабжении в Российской Федерации"; • Федеральный закон от 26.03.2003 №35-ФЗ "Об электроэнергетике"; • Постановление Правительства Российской Федерации от 14.06.2013 №502 "Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов"; • Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 06.05.2011 №204 "О разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований"; • Приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 01 октября 2013 г. №359/ГС "Об утверждении методических рекомендаций по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов"; • Закон Республики Крым от 22 декабря 2017 г. №447-ЗРК/2017 "О бюджете Республики Крым на 2018 год и на плановый период 2019 и 2020 годов" (с изменениями и дополнениями от: 29 января, 28 февраля, 30 марта, 26 апреля, 30 мая, 28 июня 2018 г.) • Распоряжение Совета министров Республики Крым от 14 февраля 2018 г. №137-р "Об утверждении бюджетного прогноза Республики Крым на долгосрочный период до 2030 года". • Постановление Совета министров Республики Крым от 25 декабря 2017 г. №700 "Об утверждении Государственной программы развития строительной отрасли Республики Крым на 2018 - 2020 годы" (с изменениями и дополнениями от 21 мая и 24 сентября 2018 г.); • Распоряжение Совета министров Республики Крым от 6 декабря 2017 г. №1425-р "Об утверждении Республиканской адресной инвестиционной программы и Плана капитального ремонта Республики Крым на 2018 - 2020 годы и признании утратившим силу распоряжения Совета министров Республики Крым от 09 декабря 2016 года №1562-р" (с изменениями и дополнениями от: 5, 22 февраля, 26, 28

	<p>марта, 23 апреля, 3, 23 мая, 18, 29 июня, 16 июля, 8 августа 2018 г.);</p> <ul style="list-style-type: none"> • Постановление Совета министров Республики Крым от 15 апреля 2016 г. №154 "Об утверждении государственной программы Республики Крым "Доступная среда" на 2016 - 2020 годы" (с изменениями и дополнениями от: 15 августа 2016 г., 13 марта, 26 декабря 2017 г., 18 июня 2018 г.); • Постановление Совета министров Республики Крым от 22 ноября 2016 г. №566 "Об утверждении Государственной программы развития водохозяйственного комплекса Республики Крым на 2017 - 2020 годы» (с изменениями и дополнениями от: 20 февраля, 12 декабря 2017 г., 19 июня 2018 г.); • Постановление Совета министров Республики Крым от 30 января 2018 г. №35 "Об утверждении Государственной программы реформирования жилищно-коммунального хозяйства Республики Крым на 2018 - 2020 годы" (с изменениями и дополнениями от 27 апреля 2018 г.); • Постановление Совета министров Республики Крым от 24 апреля 2018 г. №196 "Об утверждении Государственной программы Республики Крым «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Республике Крым на 2018 - 2019 годы и на перспективу до 2020 года»; • Постановление Совета министров Республики Крым от 5 декабря 2017 г. №658 "Об утверждении Государственной программы Республики Крым "Газификация населенных пунктов Республики Крым" (с изменениями и дополнениями от: 6 июля 2018 г.); • Постановление Совета министров Республики Крым от 27.01.2017 №25 "Об утверждении Государственной программы Республики Крым в области обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, на 2017 - 2021 годы".
9. Заказчик Программы	<p>Администрация города Белогорск Белогорского района Республики Крым. 297600 Республика Крым, Белогорский р-н, г. Белогорск, ул. Луначарского, д. 13</p>
10. Разработчик Программы	<p>Общество с ограниченной ответственностью "Научно-исследовательский институт перспективного градостроительства", Санкт-Петербург, наб. Черной Речки, д. 41, к. 2, лит. Б</p>
11. Ответственный исполнитель Программы	<p>Руководство администрации (РА) города Белогорск Белогорского района Республики Крым 297600 Республика Крым, Белогорский р-н, г. Белогорск, ул. Луначарского, д. 13</p>
12. Соисполнители Программы	нет
13. Управление Программой	<p>13.1. Основными функциями РА по реализации Программы являются:</p> <ul style="list-style-type: none"> – обеспечение реализации мероприятий Программы; – подготовка и уточнение перечня мероприятий Программы и финансовых потребностей на реализацию мероприятий

Программы;

- организационное, техническое и методическое содействие организациям, участвующим в реализации Программы;
- обеспечение взаимодействия органов местного самоуправления и организаций, участвующих в реализации Программы;
- обеспечение взаимодействия РА и уполномоченных органов исполнительной власти Республики Крым по заключению договоров (соглашений) на реализацию инвестиционных программ организаций, участвующих в реализации Программы;
- подготовка заключения об эффективности реализации Программы;
- осуществление мероприятий в сфере информационного освещения и сопровождения реализации Программы;
- организация оценки соответствия представленных инвестиционных программ организаций, участвующих в реализации Программы, установленным требованиям;
- сбор информации о ходе выполнения производственных и инвестиционных программ организаций, участвующих в реализации Программы, в рамках проведения мониторинга Программы;
- осуществление сбора информации о реализации Программы и использовании финансовых средств;
- систематизация статистических и расчетных данных текущих значений целевых показателей и индикаторов в периоды реализации Программы;
- участие в разработке инвестиционных программ и подготовке проектов соглашений с организациями, участвующими в реализацию инвестиционных программ

В рамках осуществляемых функций РА подготавливает соответствующие необходимые документы для использования организациями, участвующими в реализации Программы.

На основе результатов мониторинга выполнения Программы РА формирует информационную аналитическую базу об изменении целевых показателей Программы, которая используется для оценки Программы, а также для принятия решений о корректировке Программы.

Приложения:

Приложение 1

Таблица П1-1. Перечень относящихся к инженерной инфраструктуре мероприятий, предусмотренных к реализации в соответствии с республиканской инвестиционной программой

«Государственная программа реформирования жилищно-коммунального хозяйства Республики Крым на 2018-2020 годы».

Таблица П1-2 Перечень мероприятий, предусмотренных к реализации в соответствии с программой «Государственная программа Республики Крым «Газификация населенных пунктов республики Крым».

Приложение 2

Таблица П2-1. Сводные прогнозируемые показатели финансирования расходов на строительство и реконструкцию инженерной инфраструктуры на 2019-2030 г.г.

Таблица П2-2 Распределение сводных расходов на строительство и реконструкцию инженерной инфраструктуры на 2019-2030 г.г.

Приложение 3

Таблица П3-1. Мероприятия по строительству и реконструкции системы водоснабжения.

Приложение 4

Таблица П4-1. Мероприятия по строительству и реконструкции системы хозяйственно- бытовой канализации.

Приложение 5

Таблица П5-1. Мероприятия по строительству и реконструкции источников теплоснабжения

Приложение 6

Таблица П6-1. Мероприятия по строительству и реконструкции системы электроснабжения

Приложение 1
Таблица П1-1

Перечень относящихся к инженерной инфраструктуре мероприятий, предусмотренных к реализации в соответствии с соответствием с республиканской инвестиционной программой «Государственная программа реформирования жилищно-коммунального хозяйства Республики Крым на 2018-2020 годы»

Наименование мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок реализации	Расходы из бюджета Республики Крым, тыс. руб.
Реконструкция ГКНС г. Белогорск	Министерство жилищно-коммунального хозяйства Республики Крым	2019-2020	66 135,458

Таблица П1-2

Перечень мероприятий, предусмотренных к реализации в соответствии с программой «Государственная программа Республики Крым «Газификация населенных пунктов Республики Крым»

Наименование мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок реализации	Совокупные расходы из бюджета Республики Крым, федерального бюджета, млн. руб.
Газопроводы высокого и среднего давления для газификации г. Белогорска, третья очередь строительства	Министерство топлива и энергетики Республики Крым	2019	3 990,000
Строительство газопроводов низкого давления для газификации г. Белогорска от второй очереди строительства, 1 этап	Министерство топлива и энергетики Республики Крым	2019	7 388,000

Мероприятия по строительству и реконструкции системы водоснабжения

№ п/п	Код пока- загеля	Мероприятие	Мощность объекта	Измеритель объекта	Норматив це- ны строи- тельства на 01.01.2017, тыс. руб.	Коэффициент сейсмичности	Поправочные коэффициенты для расчета прокладки во- водов	Коэффициент к показателям НЦС на транс- портировку раз- работанного грунта с погруз- кой в автомо- биль-самосвал на расстояние 1 км, при устрой- стве траншей с креплением	Поправочные коэффициенты при прокладке трубопроводов в 2 и более ря- дов (нитей) в одной траншее
Срок начала проектирования - 2019-2020 гг.									
1	19-03-001-03	Реконструкция водопроводной насосной станции Исток	875 м3/час	875	15,16	1,04			
2	14-06-004-33	Строительство нового водовода от водопроводной насосной станции "Исток" до РЧВ	L=5 500м д426	5,5	14528,28		0,9	1,02	
3	14-06-004-33	Строительство второй нитки водовода от резервуара до города Белогорск	Д=426 мм, L=9300м	9,3	14528,28		0,9	1,02	1,63
Всего									
Срок начала проектирования - 2024-2030 гг.									
4	19-03-006-37	Строительство 2-го РЧВ	5000 куб.м	5000	9,8	1,03			
5	14-02-004-22	Реконструкция водовода от водозабора НС «Ис-_____»	2Д 426мм Г=4 500м	4,5	12 644,37		0,9	1,02	1,63

8	14-06-004-21	Реконструкция водовода от диспансера «Ласточкино гнездо» до автостанции		2,5	8392,19				
9	19-03-002-01	Реконструкция подкачивающей насосной станции	65м3/ч	65	57,02	1,04			
10	19-03-002-01	Строительство повысительной насосной станции водоснабжения (ул.Нижегородская 89)			2100,0	1,04			
11	14-06-004-06	Строительство сетей водоснабжения в мкрн. Южный, ул.Запрудная	L=800 м	0,8	6004,86			1,02	
12	19-03-002-01	Строительство повысительной станции водоснабжения по ул.Запрудная			2100,0	1,04			
13	Расчет	Строительство водонапорной башни по ул.Запрудная в том числе:							
13.1	Расчет	Водонапорная башня объемом 50м3 с учетом транспортных расходов	50 м3	50	700	1,04			
13.2	Расчет	Монтаж	объект	1	150				
13.3	Расчет	Фундамент	объект	1	150				
13.4	НЦС 81-02-16-2017	Ограждение зоны санитарной охраны водонапорной	100 м	100	337,21				

Мероприятия по строительству и реконструкции системы хозяйственно-бытовой канализации

№ п/п	Код заказчика	Мероприятие	Мощность объекта	Измеритель объема	Нормативы строительства на 01.01.2017, тыс. руб.	Коэффициент	Коэффициент к показателям НЦС на транспортировку разрабатанного грунта с погрузкой в автомобиль-самосвал на расстояние 1 км, при устройстве траншей с креплением	Поправочные коэффициенты при прокладке трубопроводов в 2 и более рядов (нитей) в одной траншее
Срок начала проектирования - 2019-2020 гг.								
1	14-07-004-10	Реконструкция напорного коллектора от ГКНС до КОС 2х300 мм, L=3 км	2х300 мм, L=3000 м	3	6 542,96		1,02	1,63
2	19-04-006	Реконструкция канализационных очистных сооружений с увеличением производительности в составе: -приемная камера- 1шт.; - песколовки с горизонтальным круговым движением воды с гидрозелеваторм (2 шт.)- 4 шт.; - отстойники первичные двухъярусные -9 шт.; - аэрофильтры-2 шт.; - отстойники вторичные вертикальные- 4 шт.; - насосная машинного отделения- 1 шт.; - иловые площадки- 5 шт.; - здание хлораторной-1 шт.; - здание насосной станции-1 шт.; - технологические трубопроводы и запорная арматура (илопроводы, трубы гидростатического давления) 800мм; - контактный резервуар-1 шт.	9500куб.м/сут	9500		1,04		

Мероприятия по строительству и реконструкции источников теплоснабжения

№ п/п	Наименование объекта строительства	Обоснование	Единица измерения	Кол.	Единичная расценка на 01.01.2017, тыс. руб.*	Региональный климатический коэффициент	Коэффициент сейсмичности	Прогр. декс. при от. нанси
срок начала проектирования - 2019 год								
Котельная ул. Красного Октября, 6								
1.	Котельная	НЦС 81-02-19-2017	МВт	3,44	4929,15		1,03	1
	Пс - верхний пограничный показатель из таблиц сборника				4888,79			
	Па - нижний пограничный показатель из таблиц сборника				4919,55			
	с - параметр для верхнего пограничного показателя				10			
	а - параметр для нижнего пограничного показателя				5			
2.	<u>Наружные инженерные сети</u>							
2.1	Энергоснабжение. Подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с алюминиевыми жилами типа ААБ 3x120-0,4 напряжением 0,4 кВ	НЦС 81-02-12-2017	км	0,7	1 590,27			1
2.2	Подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с медными жилами напряжением 10 кВ	НЦС 81-02-12-2017	км	0,5	733,66			1
2.3	Блочно-комплектная 2-х трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ	НЦС 81-02-21-2017	компл.	1	991,61	0,94	1,04	1
3.	<u>Элементы озеленения и благоустройства</u>							
3.1	Решетчатое ограждение по металлическим столбам из готовых металлических панелей	НЦС 81-02-16-2017	100 м	1,1	337,21			1

№ п/п	Наименование объекта строительства	Обоснование	Единица измерения	Кол.	Единичная расценка на 01.01.2017, тыс. руб.*	Региональный климатический коэффициент	Коэффициент сейсмичности	Прогресс декларируется при отпуске
4.2	Пс - верхний пограничный показатель из таблиц сборника				0,18			2
4.3	Па - нижний пограничный показатель из таблиц сборника				0,44			
4.4	с - параметр для верхнего пограничного показателя				1500			
4.5	а - параметр для нижнего пограничного показателя				500			
	Всего стоимость строительства котельной с учетом сейсмичности							
	Заплаты на подключение к инженерным сетям	расчет						
	Всего стоимость строительства							
Котельная ул. Нижегородская, 37 а								
1.	Котельная	НЦС 81-02-19-2017	МВт	2,58	9049,07		1,03	1
	Пс - верхний пограничный показатель из таблиц сборника				4919,55			
	Па - нижний пограничный показатель из таблиц сборника				8332,38			
	с - параметр для верхнего пограничного показателя				5			
	а - параметр для нижнего пограничного показателя				3			
2.	<u>Наружные инженерные сети</u>							
2.1	Энергоснабжение. Подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с алюминиевыми	НЦС 81-02-12-2017	км	0,7	1 590,27			1

№ п/п	Наименование объекта строительства	Обоснование	Единица измерения	Кол.	Единичная расценка на 01.01.2017, тыс. руб.*	Региональный климатический коэффициент	Коэффициент сейсмичности	Прогресс декс-при от-нанси
3.1	Решетчатое ограждение по металлическим столбам из готовых металлических панелей высотой до 1,7 м	НЦС 81-02-16-2017	100 м	1,1	337,21			2
3.2	Площадки, дорожки, тротуары шириной от 2,6 м до 6 м из литой асфальтобетонной смеси однослойные	НЦС 81-02-16-2017	100 м ²	1,5	139,21			1
3.3	Наружное освещение с светильниками на железобетонных опорах	НЦС 81-02-16-2017	100 м ²	7,5	22,66		1,03	1
	Итого стоимость инженерных сетей и благоустройства							1
4.1	ГРП	НЦС 81-02-19-2017	м ³ /ч	308,17	0,49		1,03	1
4.2	Пс - верхний пограничный показатель из таблиц сборника				0,18			
4.3	Па - нижний пограничный показатель из таблиц сборника				0,44			
4.4	с - параметр для верхнего пограничного показателя				1500			
4.5	а - параметр для нижнего пограничного показателя				500			
	Всего стоимость строительства котельной с учетом сейсмичности							
	Заграты на подключение к инженерным сетям	расчет						
	Всего стоимость строительства							

№ п/п	Наименование объекта строительства	Обоснование	Единица измерения	Кол.	Единичная расценка на 01.01.2017, тыс. руб.*	Региональный климатический коэффициент	Коэффициент сейсмичности	Прогресс-дедлайн при отпуске
2.	<u>Наружные инженерные сети</u>							2
2.1	Энергоснабжение. Подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с алюминиевыми жилами типа ААБ 3х120-0,4 напряжением 0,4 кВ	НЦС 81-02-12-2017	км	0,7	1 590,27			1
2.2	Подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с медными жилами напряжением 10 кВ	НЦС 81-02-12-2017	км	0,5	733,66			1
2.3	Блочно-комплектная 2-х трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ	НЦС 81-02-21-2017	компл.	1	991,61	0,94	1,03	1
3.	<u>Элементы озеленения и благоустройства</u>							
3.1	Решетчатое ограждение по металлическим столбам из готовых металлических панелей высотой до 1,7 м	НЦС 81-02-16-2017	100 м	1,1	337,21			1
3.2	Площадки, дорожки, тротуары шириной от 2,6 м до 6 м из литой асфальтобетонной смеси однослойные	НЦС 81-02-16-2017	100 м ²	1,5	139,21			1
3.3	Наружное освещение с светильниками на железобетонных опорах	НЦС 81-02-16-2017	100 м ²	7,5	22,66		1,03	1
	Итого стоимость инженерных сетей и благоустройства							1
4.1	ГРП	НЦС 81-02-19-2017	м ³ /ч	1389,14	0,19		1,03	1
4.2	Пс - верхний пограничный показатель из таблиц сборника				0,06			

№ п/п	Наименование объекта строительства	Обоснование	Единица измерения	Кол.	Единичная расценка на 01.01.2017, тыс. руб.*	Региональный климатический коэффициент	Коэффициент сейсмичности	Прогр. декс-при от нансе
	Всего стоимость строительства							2
	Итого за 2019 год							

Срок начала проектирования - 2020 год

Котельная ул. Луначарского, 54

1.	Котельная	НЦС 81-02-19-2017	МВт	13,50	4867,26		1,04	1
	Пс - верхний пограничный показатель из таблиц сборника				4888,79			
	Па - нижний пограничный показатель из таблиц сборника				4919,55			
	с - параметр для верхнего пограничного показателя				10			
	а - параметр для нижнего пограничного показателя				5			
2.	Наружные инженерные сети							
2.1	Энергоснабжение. Подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с алюминиевыми жилами типа ААБ 3х120-0,4 напряжением 0,4 кВ	НЦС 81-02-12-2017	км	0,7	1 590,27			1
2.2	Подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с медными жилами напряжением 10 кВ	НЦС 81-02-12-2017	км	0,5	733,66			1
2.3	Блочная комплектная 2-х трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ	НЦС 81-02-21-2017	компл.	1	991,61	0,94	1,04	1
3.	Элементы озеленения и благоустройства							
	Решетчатое ограждение по							

№ п/п	Наименование объекта строительства	Обоснование	Единица измерения	Кол.	Единичная расценка на 01.01.2017, тыс. руб.*	Региональный климатический коэффициент	Коэффициент сейсмичности	Прогр. декс-при от-нанси
4.1	ГРП	НЦС 81-02-19-2017	куб. м/ч	1612,50	0,07		1,04	2
4.2	Пс - верхний пограничный показатель из таблиц сборника				0,04			1
4.3	Па - нижний пограничный показатель из таблиц сборника				0,06			
4.4	с - параметр для верхнего пограничного показателя				6000			
4.5	а - параметр для нижнего пограничного показателя				3000			
	Всего стоимость строительства котельной с учетом сейсмичности							
	Затраты на подключение к инженерным сетям	расчет						
	Всего стоимость строительства							

2026-2030 годы

Котельная мкр. Новый (Орешники) г. Белогорск

1.	Котельная	НЦС 81-02-19-2017	МВт	6,50	4910,322		1,03	1
	Пс - верхний пограничный показатель из таблиц сборника				4888,79			
	Па - нижний пограничный показатель из таблиц сборника				4919,55			
	с - параметр для верхнего пограничного показателя				10			
	а - параметр для нижнего пограничного показателя				5			

№ п/п	Наименование объекта строительства	Обоснование	Единица измерения	Кол.	Единичная расценка на 01.01.2017, тыс. руб.*	Региональный климатический коэффициент	Коэффициент сейсмичности	Прогр декс-при от нанси
3.	<u>Элементы озеленения и благоустройства</u>							2
3.1	Решетчатое ограждение по металлическим столбам из готовых металлических панелей высотой до 1,7 м	НЦС 81-02-16-2017	100 м	1,1	337,21			1
3.2	Площадки, дорожки, тротуары шириной от 2,6 м до 6 м из литой асфальтобетонной смеси однослойные	НЦС 81-02-16-2017	100 м ²	1,5	139,21			1
3.3	Наружное освещение с светильниками на железобетонных опорах	НЦС 81-02-16-2017	100 м ²	7,5	22,66		1,03	1
	Итого стоимость инженерных сетей и благоустройства							1
4.1	ГРП	НЦС 81-02-19-2017	м ³ /ч	776,39	0,37		1,03	1
4.2	Пс - верхний пограничный показатель из таблиц сборника				0,18			
4.3	Па - нижний пограничный показатель из таблиц сборника				0,44			
4.4	с - параметр для верхнего пограничного показателя				1500			
4.5	а - параметр для нижнего пограничного показателя				500			
	Всего стоимость строительства котельной с учетом сейсмичности							
	Затраты на подключение к инженерным сетям	расчет						

№ п/п	Наименование объекта строительства	Обоснование	Единица измерения	Кол.	Единичная расценка на 01.01.2017, тыс. руб.*	Региональный климатический коэффициент	Коэффициент сейсмичности	Прогр. декс-при от. нанс
	а - параметр для нижнего пограничного показателя				5			2
2.	<u>Наружные инженерные сети</u>							
2.1	Энергоснабжение. Подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с алюминиевыми жилами типа ААБ 3х120-0,4 напряжением 0,4 кВ	НЦС 81-02-12-2017	км	0,7	1 590,27			1
2.2	Подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с медными жилами напряжением 10 кВ	НЦС 81-02-12-2017	км	0,5	733,66			1
2.3	Блочно-комплектная 2-х трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ	НЦС 81-02-21-2017	компл.	1	991,61	0,94	1,03	1
3.	<u>Элементы озеленения и благоустройства</u>							
3.1	Решетчатое ограждение по металлическим столбам из готовых металлических деталей высотой до 1,7 м	НЦС 81-02-16-2017	100 м	1,1	337,21			1
3.2	Площадки, дорожки, тротуары шириной от 2,6 м до 6 м из литой асфальтобетонной смеси однослойные	НЦС 81-02-16-2017	100 м ²	1,5	139,21			1
3.3	Наружное освещение с светильниками на железобетонных опорах	НЦС 81-02-16-2017	100 м ²	7,5	22,66		1,03	1
	Итого стоимость инженерных сетей и благоустройства							
4.1	ГРП	НЦС 81-02-19-2017	м ³ /ч	776,39	0,37		1,03	1

№ п/п	Наименование объекта строительства	Обоснование	Единица измерения	Кол.	Единичная расценка на 01.01.2017, тыс. руб. *	Региональный климатический коэффициент	Коэффициент сейсмичности	Прогрессивный индекс при отпуске
	Затраты на подключение к инженерным сетям	расчет						2
	Всего стоимость строительства							
Котельная Центр. р-н: ул. Семашко-ул. Чобан-Заде-ул. Мирошниченко-ул. Щорса								
1.	Котельная	НЦС 81-02-19-2017	МВт	9,00	4913,40		1,03	1
	Пс - верхний пограничный показатель из таблиц сборника				4919,55			
	Па - нижний пограничный показатель из таблиц сборника				4888,79			
	с - параметр для верхнего пограничного показателя				10			
	а - параметр для нижнего пограничного показателя				5			
2.	<u>Наружные инженерные сети</u>							
2.1	<u>Энергоснабжение. Подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с алюминиевыми жилами типа ААБ 3х120-0,4 напряжением 0,4 кВ</u>	НЦС 81-02-12-2017	км	0,7	1 590,27			1
2.2	<u>Подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с медными жилами напряжением 10 кВ</u>	НЦС 81-02-12-2017	км	0,5	733,66			1
2.3	<u>Блочная комплектная 2-х трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ</u>	НЦС 81-02-21-2017	компл.	1	991,61	0,94	1,03	1
3.	<u>Элементы озеленения и благоустройства</u>							
	<u>Решетчатое ограждение по</u>							

№ п/п	Наименование объекта строительства	Обоснование	Единица измерения	Кол.	Единичная расценка на 01.01.2017, тыс. руб.*	Региональный климатический коэффициент	Коэффициент сейсмичности	Прогр. декс-при от. нанси
4.1	ГРП	НЦС 81-02-19-2017	м ³ /ч	1075,00	0,21		1,03	2
4.2	Пс - верхний пограничный показатель из таблиц сборника				0,06			1
4.3	Па - нижний пограничный показатель из таблиц сборника				0,18			
4.4	с - параметр для верхнего пограничного показателя				3000			
4.5	а - параметр для нижнего пограничного показателя				1500			
	Всего стоимость строительства котельной с учетом сейсмичности							
	Затраты на подключение к инженерным сетям	расчет						
	Всего стоимость строительства							
Котельная р-н Сарасу (2 очередь) г. Белогорск								
1.	Котельная	НЦС 81-02-19-2017	МВт	13,30	4191,63		1,03	1
	Пс - верхний пограничный показатель из таблиц сборника				4888,79			
	Па - нижний пограничный показатель из таблиц сборника				3848,25			
	с - параметр для верхнего пограничного показателя				20			
	а - параметр для нижнего пограничного показателя				10			

№ п/п	Наименование объекта строительства	Обоснование	Единица измерения	Кол.	Единичная расценка на 01.01.2017, тыс. руб.*	Региональный климатический коэффициент	Коэффициент сейсмичности	Прогр декс-при от нанси
3.	<u>Элементы озеленения и благоустройства</u>							2
3.1	Решетчатое ограждение по металлическим столбам из готовых металлических панелей высотой до 1,7 м	НЦС 81-02-16-2017	100 м	1,1	337,21			1
3.2	Площадки, дорожки, тротуары шириной от 2,6 м до 6 м из литой асфальтобетонной смеси однослойные	НЦС 81-02-16-2017	100 м ²	1,5	139,21			1
3.3	Наружное освещение с светильниками на железобетонных опорах	НЦС 81-02-16-2017	100 м ²	7,5	22,66		1,03	1
	Итого стоимость инженерных сетей и благоустройства							1
4.1	ГРП	НЦС 81-02-19-2017	куб. м/ч	1588,61	0,14		1,03	1
4.2	Пс - верхний пограничный показатель из таблиц сборника				0,06			
4.3	Па - нижний пограничный показатель из таблиц сборника				0,18			
4.4	с - параметр для верхнего пограничного показателя				3000			
4.5	а - параметр для нижнего пограничного показателя				1000			
	Всего стоимость строительства котельной с учетом сейсмичности							
	Затраты на подключение к инженерным сетям	расчет						

№ п/п	Наименование объекта строительства	Обоснование	Единица измерения	Кол.	Единичная расценка на 01.01.2017, тыс. руб.*	Региональный климатический коэффициент	Коэффициент сейсмичности	Прогресс-дедлайн при отпуске
	а - параметр для нижнего пограничного показателя				10			2
2.	<u>Наружные инженерные сети</u>							
2.1	Энергоснабжение. Подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с алюминиевыми жилами типа ААБ 3х120-0,4 напряжением 0,4 кВ	НЦС 81-02-12-2017	км	0,7	1 590,27			1
2.2	Подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с медными жилами напряжением 10 кВ	НЦС 81-02-12-2017	км	0,5	733,66			1
2.3	Блочно-комплектная 2-х трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ	НЦС 81-02-21-2017	компл.	1	991,61	0,94	1,03	1
3.	<u>Элементы озеленения и благоустройства</u>							
3.1	Решетчатое ограждение по металлическим столбам из готовых металлических деталей высотой до 1,7 м	НЦС 81-02-16-2017	100 м	1,1	337,21			1
3.2	Площадки, дорожки, тротуары шириной от 2,6 м до 6 м из литой асфальтобетонной смеси однослойные	НЦС 81-02-16-2017	100 м ²	1,5	139,21			1
3.3	Наружное освещение с светильниками на железобетонных опорах	НЦС 81-02-16-2017	100 м ²	7,5	22,66		1,03	1
	Итого стоимость инженерных сетей и благоустройства							1
4.1	ГРП	НЦС 81-02-19-2017	куб. м/ч	1935,00	0,09		1,03	1

№ п/п	Наименование объекта строительства	Обоснование	Единица измерения	Кол.	Единичная расценка на 01.01.2017, тыс. руб.*	Региональный климатический коэффициент	Коэффициент сейсмичности	Прогресс деконструкция при отпуске
	Затраты на подключение к инженерным сетям	расчет						2
	Всего стоимость строительства							
	Итого за 2026-2030 годы							

Мероприятия по строительству и реконструкции системы электроснабжения

№ п/п	Наименование объекта строительства	Обоснование	Единица измерения	Кол.	Единичная расценка на 01.01.2017, тыс. руб.*	Региональный климатический коэффициент	Коэффициент сейсмичности	Прогрессивный коэффициент
срок начала проектирования - 2019 год								
1.	Реконструкция ЗТП-7							
1.1.	Подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с алюминиевыми жилами типа ААБ 3x240-0,4 напряжением 0,4 кВ	НЦС 81-02-12-2017	км	0,5	2 303,23			1
1.2.	Подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с алюминиевыми жилами марки ААБ 3x240-10 напряжением 10 кВ	НЦС 81-02-12-2017	км	0,5	3 049,09			1
1.3.	Трансформаторная подстанция 1x250 кВА 10/0,4 кВ	НЦС 81-02-21-2017	компл.	1	435,71	0,94	1,04	1
Всего стоимость строительства								
2.	Реконструкция ЗТП-25							
2.1.	Подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с алюминиевыми жилами типа ААБ 3x240-0,4 напряжением 0,4 кВ	НЦС 81-02-12-2017	км	0,5	2 303,23			1
2.2.	Подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с алюминиевыми жилами марки ААБ 3x240-10 напряжением 10 кВ	НЦС 81-02-12-2017	км	0,5	3 049,09			1
2.3.	Трансформаторная подстанция 1x250 кВА 10/0,4 кВ	НЦС 81-02-21-2017	компл.	1	435,71	0,94	1,04	1
Всего стоимость строительства								
3.	Реконструкция ЗТП-31							
3.1.	Подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с алюминиевыми жилами типа ААБ 3x240-0,4 напряжением 0,4 кВ	НЦС 81-02-12-2017	км	0,5	2 303,23			1
3.2.	Подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с алюминиевыми жилами марки ААБ 3x240-10 напряжением 10 кВ	НЦС 81-02-12-2017	км	0,5	3 049,09			1

4.3.	Трансформаторная подстанция 1х250 кВА 10/0,4 кВ	НЦС 81-02-21-2017	КОМПЛ.	1	435,71	0,94	1,04	1
Всего стоимость строительства								
5.	Реконструкция ЗПП-78							
5.1.	Подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с алюминиевыми жилами типа ААБ 3х240-0,4 напряжением 0,4 кВ	НЦС 81-02-12-2017	км	0,5	2 303,23			1
5.2.	Подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с алюминиевыми жилами марки ААБ 3х240-10 напряжением 10 кВ	НЦС 81-02-12-2017	км	0,5	3 049,09			1
5.3.	Трансформаторная подстанция 1х100 кВА 10/0,4 кВ	НЦС 81-02-21-2017	КОМПЛ.	1	349,97	0,94	1,04	1
Всего стоимость строительства								
6.	Реконструкция ЗПП-240							
6.1.	Подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с алюминиевыми жилами типа ААБ 3х240-0,4 напряжением 0,4 кВ	НЦС 81-02-12-2017	км	0,5	2 303,23			1
6.2.	Подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с алюминиевыми жилами марки ААБ 3х240-10 напряжением 10 кВ	НЦС 81-02-12-2017	км	0,5	3 049,09			1
6.3.	Трансформаторная подстанция 1х400 кВА 10/0,4 кВ	НЦС 81-02-21-2017	КОМПЛ.	1	488,70	0,94	1,04	1
Всего стоимость строительства								
7.	Реконструкция ЗПП-708							
7.1.	Подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с алюминиевыми жилами типа ААБ 3х240-0,4 напряжением 0,4 кВ	НЦС 81-02-12-2017	км	0,5	2 303,23			1
7.2.	Подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с алюминиевыми жилами марки ААБ 3х240-10 напряжением 10 кВ	НЦС 81-02-12-2017	км	0,5	3 049,09			1
7.3.	Трансформаторная подстанция 1х160 кВА 10/0,4 кВ	НЦС 81-02-21-2017	КОМПЛ.	1	378,42	0,94	1,04	1
Всего стоимость строительства								

9.1.	Подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с алюминиевыми жилами типа ААБ 3х240-0,4 напряжением 0,4 кВ	НЦС 81-02-12-2017	км	0,5	2 303,23		1
9.2.	Подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с алюминиевыми жилами марки ААБ 3х240-10 напряжением 10 кВ	НЦС 81-02-12-2017	км	0,5	3 049,09		1
9.3.	Трансформаторная подстанция 2х250 кВА 10/0,4 кВ	НЦС 81-02-21-2017	КОМПЛ.	1	971,93	0,94	1,04
Всего стоимость строительства							
10.	Строительство КТП в районе пересечения ул. Шевченко и ул. Николая Бойко						
10.1.	Подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с алюминиевыми жилами типа ААБ 3х240-0,4 напряжением 0,4 кВ	НЦС 81-02-12-2017	км	0,5	2 303,23		1
10.2.	Подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с алюминиевыми жилами марки ААБ 3х240-10 напряжением 10 кВ	НЦС 81-02-12-2017	км	0,5	3 049,09		1
10.3.	Трансформаторная подстанция 2х250 кВА 10/0,4 кВ	НЦС 81-02-21-2017	КОМПЛ.	1	971,93	0,94	1,04
Всего стоимость строительства							
11.	Строительство КТП в районе СНТ Дружба-Тайган						
11.1.	Подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с алюминиевыми жилами типа ААБ 3х240-0,4 напряжением 0,4 кВ	НЦС 81-02-12-2017	км	0,5	2 303,23		1
11.2.	Подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с алюминиевыми жилами марки ААБ 3х240-10 напряжением 10 кВ	НЦС 81-02-12-2017	км	0,5	3 049,09		1
11.3.	Трансформаторная подстанция 2х250 кВА 10/0,4 кВ	НЦС 81-02-21-2017	КОМПЛ.	1	971,93	0,94	1,04
Всего стоимость строительства							
12.	Строительство КТП в районе СНТ Сокол						

13.1.	Прокладка воздушной линии изолированных самонесущим проводом по железобетонным опорам напряжением 10 кВ марки СИП-3 1x120	НЦС 81-02-12-2017	км	6	2 337,79	1
Всего стоимость строительства						
14.	Реконструкция ВЛ 10 кВ ПС «Белогорск» Л-1 оп.63-ТП 708					
14.1.	Прокладка воздушной линии изолированных самонесущим проводом по железобетонным опорам напряжением 10 кВ марки СИП-3 1x120	НЦС 81-02-12-2017	км	0,03	2 337,79	1
Всего стоимость строительства						
15.	Реконструкция ВЛ 10 кВ ПС «Белогорск» Л-11 ТП36 -оп.31					
15.1.	Прокладка воздушной линии изолированных самонесущим проводом по железобетонным опорам напряжением 10 кВ марки СИП-3 1x120	НЦС 81-02-12-2017	км	0,03	2 337,79	1
Всего стоимость строительства						
16.	Реконструкция ВЛ 10 кВ ПС «Белогорск» Л-1 оп.35 — ТП-32					
16.1.	Прокладка воздушной линии изолированных самонесущим проводом по железобетонным опорам напряжением 10 кВ марки СИП-3 1x120	НЦС 81-02-12-2017	км	0,06	2 337,79	1
Всего стоимость строительства						
17.	Реконструкция ВЛ 10 кВ ПС «Белогорск» Л-1 ТП 4 - ТП 5					
17.1.	Прокладка воздушной линии изолированных самонесущим проводом по железобетонным опорам напряжением 10 кВ марки СИП-3 1x120	НЦС 81-02-12-2017	км	0,32	2 337,79	1
Всего стоимость строительства						
18.	Реконструкция ВЛ 10 кВ ПС «Белогорск» Л-1 ТП 5 - ТП 6					
18.1.	Прокладка воздушной линии изолированных самонесущим проводом по железобетонным опорам напряжением 10 кВ марки СИП-3 1x120					

20.	Реконструкция ВЛ 10 кВ ПС «Белогорск» Л-4 БРТП - оп.1								
20.1.	Прокладка воздушной линии изолированных самонесущим проводом по железобетонным опорам напряжением 10 кВ марки СИП-3 1x120	км	0,1	2 337,79					1
Всего стоимость строительства									
21.	Реконструкция ВЛ 10 кВ ПС «Белогорск» Л-4 оп.6- ТП-648								
21.1.	Прокладка воздушной линии изолированных самонесущим проводом по железобетонным опорам напряжением 10 кВ марки СИП-3 1x120	км	0,12	2 337,79					1
Всего стоимость строительства									
22.	Реконструкция ВЛ 10 кВ ПС «Белогорск» Л-5 БРТП - оп.1								
22.1.	Прокладка воздушной линии изолированных самонесущим проводом по железобетонным опорам напряжением 10 кВ марки СИП-3 1x120	км	0,1	2 337,79					1
Всего стоимость строительства									
23.	Реконструкция ВЛ 10 кВ ПС «Белогорск» Л-6 БРТП -оп.1								
23.1.	Прокладка воздушной линии изолированных самонесущим проводом по железобетонным опорам напряжением 10 кВ марки СИП-3 1x120	км	0,1	2 337,79					1
Всего стоимость строительства									
24.	Реконструкция ВЛ 10 кВ ПС «Белогорск» Л-7 БРТП-оп.1								
24.1.	Прокладка воздушной линии изолированных самонесущим проводом по железобетонным опорам напряжением 10 кВ марки СИП-3 1x120	км	0,085	2 337,79					1
Всего стоимость строительства									
25.	Реконструкция РЛ 10 кВ ПС «Бело-								

Всего стоимость строительства						
27.	Реконструкция ВЛ 10 кВ ПС «Белогорск» Л-1 ТП-30 - ТП-17					
27.1.	Прокладка воздушной линии изолированных самонесущим проводом по железобетонным опорам напряжением 10 кВ марки СИП-3 1x120	км	0,4	2 337,79		1
Всего стоимость строительства						
28.	Реконструкция ВЛ 10 кВ ПС «Белогорск» Л-2 БРТП - оп.1					
28.1.	Прокладка воздушной линии изолированных самонесущим проводом по железобетонным опорам напряжением 10 кВ марки СИП-3 1x120	км	0,2	2 337,79		1
Всего стоимость строительства						
29.	Реконструкция ВЛ 10 кВ ПС «Белогорск» Л-1 оп.5- ТП-34					
29.1.	Прокладка воздушной линии изолированных самонесущим проводом по железобетонным опорам напряжением 10 кВ марки СИП-3 1x120	км	0,15	2 337,79		1
Всего стоимость строительства						
30.	Реконструкция ВЛ 10 кВ ПС «Белогорск» Л-2 оп.3 - ТП-29					
30.1.	Прокладка воздушной линии изолированных самонесущим проводом по железобетонным опорам напряжением 10 кВ марки СИП-3 1x120	км	0,025	2 337,79		1
Всего стоимость строительства						
31.	Реконструкция ВЛ 10 кВ ПС «Белогорск» Л-1 Белогорск оп 29-ТП-25					
31.1.	Прокладка воздушной линии изолированных самонесущим проводом по железобетонным опорам напряжением 10 кВ марки СИП-3 1x120	км	0,46	2 337,79		1
Всего стоимость строительства						

33.1.	Прокладка воздушной линии изолированных самонесущим проводом по железобетонным опорам напряжением 10 кВ марки СИП-3 1x120	НЦС 81-02-12-2017	км	0,24	2 337,79	1
Всего стоимость строительства						
34.	Строительство ВЛ 10 кВ в микрорайоне Сыры-Су					
34.1.	Прокладка воздушной линии изолированных самонесущим проводом по железобетонным опорам напряжением 10 кВ марки СИП-3 1x120	НЦС 81-02-12-2017	км	0,26	2 337,79	1
Всего стоимость строительства						
35.	Строительство ВЛ 10 кВ в районе мельной фабрики					
35.1.	Прокладка воздушной линии изолированных самонесущим проводом по железобетонным опорам напряжением 10 кВ марки СИП-3 1x120	НЦС 81-02-12-2017	км	0,237	2 337,79	1
Всего стоимость строительства						
36.	Строительство ВЛ 10 кВ в районе пересечения ул. Шевченко и ул. Николая Бойко					
36.1	Прокладка воздушной линии изолированных самонесущим проводом по железобетонным опорам напряжением 10 кВ марки СИП-3 1x120	НЦС 81-02-12-2017	км	0,658	2 337,79	1
Всего стоимость строительства						
37.	Строительство ВЛ 10 кВ в районе СНТ Дружба-Тайган					
37.1.	Прокладка воздушной линии изолированных самонесущим проводом по железобетонным опорам напряжением 10 кВ марки СИП-3 1x120	НЦС 81-02-12-2017	км	0,551	2 337,79	1
Всего стоимость строительства						
38.	Строительство ВЛ 10 кВ ЛЭП в районе СНТ Сокол					

1.2.	Подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с алюминиевыми жилами марки ААБ 3х240-10 напряжением 10 кВ	НЦС 81-02-12-2017	км	0,5	3 049,09		1
1.3.	Трансформаторная подстанция 1х400 кВА 10/0,4 кВ	НЦС 81-02-21-2017	КОМПЛ.	1	488,70	0,94	1,04
Всего стоимость строительства							
2.	Реконструкция КТП-22						
2.1.	Подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с алюминиевыми жилами типа ААБ 3х240-0,4 напряжением 0,4 кВ	НЦС 81-02-12-2017	км	0,5	2 303,23		1
2.2.	Подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с алюминиевыми жилами марки ААБ 3х240-10 напряжением 10 кВ	НЦС 81-02-12-2017	км	0,5	3 049,09		1
2.3.	Трансформаторная подстанция 1х250 кВА 10/0,4 кВ	НЦС 81-02-21-2017	КОМПЛ.	1	435,71	0,94	1,04
Всего стоимость строительства							
3.	Реконструкция ЗТП-23						
3.1.	Подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с алюминиевыми жилами типа ААБ 3х240-0,4 напряжением 0,4 кВ	НЦС 81-02-12-2017	км	0,5	2 303,23		1
3.2.	Подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с алюминиевыми жилами марки ААБ 3х240-10 напряжением 10 кВ	НЦС 81-02-12-2017	км	0,5	3 049,09		1
3.3.	Трансформаторная подстанция 1х200 кВА 10/0,4 кВ	НЦС 81-02-21-2017	КОМПЛ.	1	435,71	0,94	1,04
Всего стоимость строительства							
4.	Реконструкция КТП-33						
4.1.	Подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с алюминиевыми жилами типа ААБ 3х240-0,4 напряжением 0,4 кВ	НЦС 81-02-12-2017	км	0,5	2 303,23		1
4.2.	Подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с алюминиевыми жилами марки ААБ 3х240-10 напряжением 10 кВ	НЦС 81-02-12-2017	км	0,5	3 049,09		1

Всего стоимость строительства									
6.	Реконструкция КТП-218								
6.1.	Подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с алюминиевыми жилами типа ААБ 3x240-0,4 напряжением 0,4 кВ	НЦС 81-02-12-2017	км	0,5	2 303,23				1
6.2.	Подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с алюминиевыми жилами марки ААБ 3x240-10 напряжением 10 кВ	НЦС 81-02-12-2017	км	0,5	3 049,09				1
6.3.	Трансформаторная подстанция 1x160 кВА 10/0,4 кВ	НЦС 81-02-21-2017	компл.	1	378,42	0,94			1,04
Всего стоимость строительства									
7.	Реконструкция КТП-237								
7.1.	Подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с алюминиевыми жилами типа ААБ 3x240-0,4 напряжением 0,4 кВ	НЦС 81-02-12-2017	км	0,5	2 303,23				1
7.2.	Подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с алюминиевыми жилами марки ААБ 3x240-10 напряжением 10 кВ	НЦС 81-02-12-2017	км	0,5	3 049,09				1
7.3.	Трансформаторная подстанция 1x60 кВА 10/0,4 кВ	НЦС 81-02-21-2017	компл.	1	304,97	0,94			1,04
Всего стоимость строительства									
8.	Реконструкция КТП-563								
8.1.	Подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с алюминиевыми жилами типа ААБ 3x240-0,4 напряжением 0,4 кВ	НЦС 81-02-12-2017	км	0,5	2 303,23				1
8.2.	Подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с алюминиевыми жилами марки ААБ 3x240-10 напряжением 10 кВ	НЦС 81-02-12-2017	км	0,5	3 049,09				1
8.3.	Трансформаторная подстанция 1x315 кВА 10/0,4 кВ	НЦС 81-02-21-2017	компл.	1	488,70	0,94			1,04
Всего стоимость строительства									
9.	Реконструкция КТП-654								
9.1.	Подземная прокладка в траншее 2-х	НЦС 81-02-							

10.2.	Подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с алюминиевыми жилами марки ААБ 3х240-10 напряжением 10 кВ	НЦС 81-02-12-2017	км	0,5	3 049,09		1
10.3.	Трансформаторная подстанция 1х250 кВА 10/0,4 кВ	НЦС 81-02-21-2017	КОМПЛ.	1	435,71	0,94	1,04
Всего стоимость строительства							
11.	Реконструкция КТП-687						
11.1.	Подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с алюминиевыми жилами типа ААБ 3х240-0,4 напряжением 0,4 кВ	НЦС 81-02-12-2017	км	0,5	2 303,23		1
11.2.	Подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с алюминиевыми жилами марки ААБ 3х240-10 напряжением 10 кВ	НЦС 81-02-12-2017	км	0,5	3 049,09		1
11.3.	Трансформаторная подстанция 1х160 кВА 10/0,4 кВ	НЦС 81-02-21-2017	КОМПЛ.	1	378,42	0,94	1,04
Всего стоимость строительства							
12.	Реконструкция ЗТП-702						
12.1.	Подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с алюминиевыми жилами типа ААБ 3х240-0,4 напряжением 0,4 кВ	НЦС 81-02-12-2017	км	0,5	2 303,23		1
12.2.	Подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с алюминиевыми жилами марки ААБ 3х240-10 напряжением 10 кВ	НЦС 81-02-12-2017	км	0,5	3 049,09		1
12.3.	Трансформаторная подстанция 2х400 кВА 10/0,4 кВ	НЦС 81-02-21-2017	КОМПЛ.	1	1 072,93	0,94	1,04
Всего стоимость строительства							
13.	Реконструкция КТП-705						
13.1.	Подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с алюминиевыми жилами типа ААБ 3х240-0,4 напряжением 0,4 кВ	НЦС 81-02-12-2017	км	0,5	2 303,23		1
13.2.	Подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с алюминиевыми жилами марки ААБ 3х240-10 напряжением 10 кВ	НЦС 81-02-12-2017	км	0,5	3 049,09		1

Всего стоимость строительства						
15.	Реконструкция ВЛ 10 кВ ПС «Белогорск» Л-9 ТП-16 - ТП-17					
15.1.	Прокладка воздушной линии изолированных самонесущим проводом по железобетонным опорам напряжением 10 кВ марки СИП-3 1x120	км	0,45	2 337,79		1
Всего стоимость строительства						
16.	Реконструкция ВЛ 10 кВ ПС «Белогорск» Л-9 оп.9 - ТП-240					
16.1.	Прокладка воздушной линии изолированных самонесущим проводом по железобетонным опорам напряжением 10 кВ марки СИП-3 1x120	км	0,1	2 337,79		1
Всего стоимость строительства						
17.	Реконструкция ВЛ 10 кВ ПС «Белогорск» Л-11 оп.30 а- ТП-37					
17.1.	Прокладка воздушной линии изолированных самонесущим проводом по железобетонным опорам напряжением 10 кВ марки СИП-3 1x120	км	0,2	2 337,79		1
Всего стоимость строительства						
18.	Реконструкция ВЛ 10 кВ ПС «Белогорск» Л-10 оп.56-ТП-34					
18.1.	Прокладка воздушной линии изолированных самонесущим проводом по железобетонным опорам напряжением 10 кВ марки СИП-3 1x120	км	0,5	2 337,79		1
Всего стоимость строительства						
19.	Реконструкция ВЛ 10 кВ ПС «Белогорск» Л-9 БРТП -оп.1А					
19.1.	Прокладка воздушной линии изолированных самонесущим проводом по железобетонным опорам напряжением 10 кВ марки СИП-3 1x120	км	0,21	2 337,79		1
Всего стоимость строительства						

21.1.	Прокладка воздушной линии изолированных самонесущим проводом по железобетонным опорам напряжением 10 кВ марки СИП-3 1x120	НЦС 81-02-12-2017	км	0,33	2 337,79	1
Всего стоимость строительства						
22.	Реконструкция ВЛ 10 кВ ПС «Белогорск» Л-11 ТП 8 - ТП-38					
22.1.	Прокладка воздушной линии изолированных самонесущим проводом по железобетонным опорам напряжением 10 кВ марки СИП-3 1x120	НЦС 81-02-12-2017	км	0,18	2 337,79	1
Всего стоимость строительства						
23.	Реконструкция ВЛ 10 кВ ПС «Белогорск» Л-11 ТП 7 - оп.57					
23.1.	Прокладка воздушной линии изолированных самонесущим проводом по железобетонным опорам напряжением 10 кВ марки СИП-3 1x120	НЦС 81-02-12-2017	км	0,1	2 337,79	1
Всего стоимость строительства						
24.	Реконструкция ВЛ 10 кВ ПС «Белогорск» Л-11 ТП 7 - ТП 6					
24.1.	Прокладка воздушной линии изолированных самонесущим проводом по железобетонным опорам напряжением 10 кВ марки СИП-3 1x120	НЦС 81-02-12-2017	км	0,4	2 337,79	1
Всего стоимость строительства						
25.	Реконструкция ВЛ 10 кВ ПС «Белогорск» Л-11 ТП 7 - ТП 31					
25.1.	Прокладка воздушной линии изолированных самонесущим проводом по железобетонным опорам напряжением 10 кВ марки СИП-3 1x120	НЦС 81-02-12-2017	км	0,24	2 337,79	1
Всего стоимость строительства						
26.	Реконструкция ВЛ 10 кВ ПС «Белогорск» Л-11 ТП 31 - оп.58					
26.1.	Прокладка воздушной линии изолированных самонесущим проводом по железобетонным опорам напряжением 10 кВ марки СИП-3 1x120					

28.	Реконструкция ВЛ 10 кВ ПС «Белогорск» Л-10 ТП34 -ТП- 38								
28.1.	Прокладка воздушной линии изолированных самонесущим проводом по железобетонным опорам напряжением 10 кВ марки СИП-3 1x120	км	0,5	2 337,79					1
Всего стоимость строительства									
29.	Реконструкция ВЛ 10 кВ ПС «Белогорск» Л-11 оп.30-ТП-37								
29.1.	Прокладка воздушной линии изолированных самонесущим проводом по железобетонным опорам напряжением 10 кВ марки СИП-3 1x120	км	0,22	2 337,79					1
Всего стоимость строительства									
30.	Реконструкция ВЛ 10 кВ ПС «Белогорск» Л-11 ТП-37- ТП-36								
30.1.	Прокладка воздушной линии изолированных самонесущим проводом по железобетонным опорам напряжением 10 кВ марки СИП-3 1x120	км	0,4	2 337,79					1
Всего стоимость строительства									
31.	Реконструкция ВЛ 10 кВ ПС «Белогорск» Л-11 ТП-52,5 - ТП-38								
31.1.	Прокладка воздушной линии изолированных самонесущим проводом по железобетонным опорам напряжением 10 кВ марки СИП-3 1x120	км	0,13	2 337,79					1
Всего стоимость строительства									
32.	Реконструкция ВЛ 10 кВ ПС «Белогорск» Л-11 ТП-525- ТП-6								
32.1.	Прокладка воздушной линии изолированных самонесущим проводом по железобетонным опорам напряжением 10 кВ марки СИП-3 1x120	км	0,355	2 337,79					1
Всего стоимость строительства									
33.	Реконструкция ВЛ 10 кВ ПС «Бело-								

1.2.	Подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с алюминиевыми жилами марки ААБ 3х240-10 напряжением 10 кВ	НЦС 81-02-12-2017	км	0,5	3 049,09		1
1.3.	Трансформаторная подстанция 1х400, 1х250 кВА 10/0,4 кВ	НЦС 81-02-21-2017	КОМПЛ.	1	1 072,93	0,94	1,04
Всего стоимость строительства							
2.	Реконструкция ЗПП-6						
2.1.	Подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с алюминиевыми жилами типа ААБ 3х240-0,4 напряжением 0,4 кВ	НЦС 81-02-12-2017	км	0,5	2 303,23		1
2.2.	Подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с алюминиевыми жилами марки ААБ 3х240-10 напряжением 10 кВ	НЦС 81-02-12-2017	км	0,5	3 049,09		1
2.3.	Трансформаторная подстанция 2х400 кВА 10/0,4 кВ	НЦС 81-02-21-2017	КОМПЛ.	1	1 072,93	0,94	1,04
Всего стоимость строительства							
3.	Реконструкция КТП-11						
3.1.	Подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с алюминиевыми жилами типа ААБ 3х240-0,4 напряжением 0,4 кВ	НЦС 81-02-12-2017	км	0,5	2 303,23		1
3.2.	Подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с алюминиевыми жилами марки ААБ 3х240-10 напряжением 10 кВ	НЦС 81-02-12-2017	км	0,5	3 049,09		1
3.3.	Трансформаторная подстанция 1х250 кВА 10/0,4 кВ	НЦС 81-02-21-2017	КОМПЛ.	1	435,71	0,94	1,04
Всего стоимость строительства							
4.	Реконструкция ЗПП-15						
4.1.	Подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с алюминиевыми жилами типа ААБ 3х240-0,4 напряжением 0,4 кВ	НЦС 81-02-12-2017	км	0,5	2 303,23		1
4.2.	Подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с алюминиевыми жилами марки ААБ 3х240-10 напряжением 10 кВ	НЦС 81-02-12-2017	км	0,5	3 049,09		1

10.2.	Подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с алюминиевыми жилами марки ААБ 3х240-10 напряжением 10 кВ	НЦС 81-02-12-2017	км	0,5	3 049,09		1
10.3.	Трансформаторная подстанция 1х160 кВА 10/0,4 кВ	НЦС 81-02-21-2017	КОМПЛ.	1	378,42	0,94	1,04
Всего стоимость строительства							
11.	Реконструкция КТП-123						
11.1.	Подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с алюминиевыми жилами типа ААБ 3х240-0,4 напряжением 0,4 кВ	НЦС 81-02-12-2017	км	0,5	2 303,23		1
11.2.	Подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с алюминиевыми жилами марки ААБ 3х240-10 напряжением 10 кВ	НЦС 81-02-12-2017	км	0,5	3 049,09		1
11.3.	Трансформаторная подстанция 1х250 кВА 10/0,4 кВ	НЦС 81-02-21-2017	КОМПЛ.	1	435,71	0,94	1,04
Всего стоимость строительства							
12.	Реконструкция КТП-124						
12.1.	Подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с алюминиевыми жилами типа ААБ 3х240-0,4 напряжением 0,4 кВ	НЦС 81-02-12-2017	км	0,5	2 303,23		1
12.2.	Подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с алюминиевыми жилами марки ААБ 3х240-10 напряжением 10 кВ	НЦС 81-02-12-2017	км	0,5	3 049,09		1
12.3.	Трансформаторная подстанция 1х400 кВА 10/0,4 кВ	НЦС 81-02-21-2017	КОМПЛ.	1	488,70	0,94	1,04
Всего стоимость строительства							
13.	Реконструкция КТП-222						
13.1.	Подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с алюминиевыми жилами типа ААБ 3х240-0,4 напряжением 0,4 кВ	НЦС 81-02-12-2017	км	0,5	2 303,23		1
13.2.	Подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с алюминиевыми жилами марки ААБ 3х240-10 напряжением 10 кВ	НЦС 81-02-12-2017	км	0,5	3 049,09		1

Всего стоимость строительства										
15.	Реконструкция КТП-540									
15.1.	Подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с алюминиевыми жилами типа ААБ 3х240-0,4 напряжением 0,4 кВ	НЦС 81-02-12-2017	км	0,5	2 303,23					1
15.2.	Подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с алюминиевыми жилами марки ААБ 3х240-10 напряжением 10 кВ	НЦС 81-02-12-2017	км	0,5	3 049,09					1
15.3.	Трансформаторная подстанция 1х100 кВА 10/0,4 кВ	НЦС 81-02-21-2017	компл.	1	349,97	0,94			1,04	1
Всего стоимость строительства										
16.	Реконструкция КТП-670									
16.1.	Подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с алюминиевыми жилами типа ААБ 3х240-0,4 напряжением 0,4 кВ	НЦС 81-02-12-2017	км	0,5	2 303,23					1
16.2.	Подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с алюминиевыми жилами марки ААБ 3х240-10 напряжением 10 кВ	НЦС 81-02-12-2017	км	0,5	3 049,09					1
16.3.	Трансформаторная подстанция 1х250 кВА 10/0,4 кВ	НЦС 81-02-21-2017	компл.	1	435,71	0,94			1,04	1
Всего стоимость строительства										
17.	Реконструкция КТП-683									
17.1.	Подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с алюминиевыми жилами типа ААБ 3х240-0,4 напряжением 0,4 кВ	НЦС 81-02-12-2017	км	0,5	2 303,23					1
17.2.	Подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с алюминиевыми жилами марки ААБ 3х240-10 напряжением 10 кВ	НЦС 81-02-12-2017	км	0,5	3 049,09					1
17.3.	Трансформаторная подстанция 1х400 кВА 10/0,4 кВ	НЦС 81-02-21-2017	компл.	1	488,70	0,94			1,04	1
Всего стоимость строительства										
Итого за 2021 год										
срок начала проектирования - 2022 год										

2.1.	Подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с алюминиевыми жилами типа ААБ 3x240-0,4 напряжением 0,4 кВ	НЦС 81-02-12-2017	км	0,5	2 303,23		1
2.2.	Подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с алюминиевыми жилами марки ААБ 3x240-10 напряжением 10 кВ	НЦС 81-02-12-2017	км	0,5	3 049,09		1
2.3.	Трансформаторная подстанция 1x250 кВА 10/0,4 кВ	НЦС 81-02-21-2017	компл.	1	435,71	0,94	1,04
Всего стоимость строительства							
3.	Реконструкция КТП-528						
3.1.	Подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с алюминиевыми жилами типа ААБ 3x240-0,4 напряжением 0,4 кВ	НЦС 81-02-12-2017	км	0,5	2 303,23		1
3.2.	Подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с алюминиевыми жилами марки ААБ 3x240-10 напряжением 10 кВ	НЦС 81-02-12-2017	км	0,5	3 049,09		1
3.3.	Трансформаторная подстанция 1x100 кВА 10/0,4 кВ	НЦС 81-02-21-2017	компл.	1	349,97	0,94	1,04
Всего стоимость строительства							
4.	Реконструкция КТП-652						
4.1.	Подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с алюминиевыми жилами типа ААБ 3x240-0,4 напряжением 0,4 кВ	НЦС 81-02-12-2017	км	0,5	2 303,23		1
4.2.	Подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с алюминиевыми жилами марки ААБ 3x240-10 напряжением 10 кВ	НЦС 81-02-12-2017	км	0,5	3 049,09		1
4.3.	Трансформаторная подстанция 1x100 кВА 10/0,4 кВ	НЦС 81-02-21-2017	компл.	1	349,97	0,94	1,04
Всего стоимость строительства							
5.	Реконструкция КТП-656						
5.1.	Подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с алюминиевыми жилами типа ААБ 3x240-0,4 напряжением 0,4 кВ	НЦС 81-02-12-2017	км	0,5	2 303,23		1
5.2.	Подземная прокладка в траншее 2-х						

1.3.	Трансформаторная подстанция 2х400 кВА 10/0,4 кВ	НЦС 81-02-21-2017	КОМПЛ.	1	1 072,93	0,94	1,04	1
Всего стоимость строительства								
2.	Реконструкция КТП-9							
2.1.	Подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с алюминиевыми жилами типа ААБ 3х240-0,4 напряжением 0,4 кВ	НЦС 81-02-12-2017	км	0,5	2 303,23			1
2.2.	Подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с алюминиевыми жилами марки ААБ 3х240-10 напряжением 10 кВ	НЦС 81-02-12-2017	км	0,5	3 049,09			1
2.3.	Трансформаторная подстанция 1х250 кВА 10/0,4 кВ	НЦС 81-02-21-2017	КОМПЛ.	1	435,71	0,94	1,04	1
Всего стоимость строительства								
3.	Реконструкция КТП-10							
3.1.	Подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с алюминиевыми жилами типа ААБ 3х240-0,4 напряжением 0,4 кВ	НЦС 81-02-12-2017	км	0,5	2 303,23			1
3.2.	Подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с алюминиевыми жилами марки ААБ 3х240-10 напряжением 10 кВ	НЦС 81-02-12-2017	км	0,5	3 049,09			1
3.3.	Трансформаторная подстанция 1х400 кВА 10/0,4 кВ	НЦС 81-02-21-2017	КОМПЛ.	1	488,70	0,94	1,04	1
Всего стоимость строительства								
4.	Реконструкция КТП-19							
4.1.	Подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с алюминиевыми жилами типа ААБ 3х240-0,4 напряжением 0,4 кВ	НЦС 81-02-12-2017	км	0,5	2 303,23			1
4.2.	Подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с алюминиевыми жилами марки ААБ 3х240-10 напряжением 10 кВ	НЦС 81-02-12-2017	км	0,5	3 049,09			1
4.3.	Трансформаторная подстанция 1х250 кВА 10/0,4 кВ	НЦС 81-02-21-2017	КОМПЛ.	1	435,71	0,94	1,04	1
Всего стоимость строительства								
5								

6.1.	Подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с алюминиевыми жилами типа ААБ 3х240-0,4 напряжением 0,4 кВ	НЦС 81-02-12-2017	км	0,5	2 303,23		1
6.2.	Подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с алюминиевыми жилами марки ААБ 3х240-10 напряжением 10 кВ	НЦС 81-02-12-2017	км	0,5	3 049,09		1
6.3.	Трансформаторная подстанция 1х160 кВА 10/0,4 кВ	НЦС 81-02-21-2017	компл.	1	378,42	0,94	1,04
Всего стоимость строительства							
7.	Реконструкция КТП-89						
7.1.	Подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с алюминиевыми жилами типа ААБ 3х240-0,4 напряжением 0,4 кВ	НЦС 81-02-12-2017	км	0,5	2 303,23		1
7.2.	Подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с алюминиевыми жилами марки ААБ 3х240-10 напряжением 10 кВ	НЦС 81-02-12-2017	км	0,5	3 049,09		1
7.3.	Трансформаторная подстанция 1х250 кВА 10/0,4 кВ	НЦС 81-02-21-2017	компл.	1	435,71	0,94	1,04
Всего стоимость строительства							
8.	Реконструкция КТП-93						
8.1.	Подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с алюминиевыми жилами типа ААБ 3х240-0,4 напряжением 0,4 кВ	НЦС 81-02-12-2017	км	0,5	2 303,23		1
8.2.	Подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с алюминиевыми жилами марки ААБ 3х240-10 напряжением 10 кВ	НЦС 81-02-12-2017	км	0,5	3 049,09		1
8.3.	Трансформаторная подстанция 1х250 кВА 10/0,4 кВ	НЦС 81-02-21-2017	компл.	1	435,71	0,94	1,04
Всего стоимость строительства							
9.	Реконструкция КТП-141						
9.1.	Подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с алюминиевыми жилами типа ААБ 3х240-0,4 напряжением 0,4 кВ	НЦС 81-02-12-2017	км	0,5	2 303,23		1
0 0	Подземная прокладка в траншее 2-х						

3.3.	Трансформаторная подстанция 1х250 кВА 10/0,4 кВ	НЦС 81-02-21-2017	КОМПЛ.	1	435,71	0,94	1,04	1
Всего стоимость строительства								
4.	Реконструкция КТП-729							
4.1.	Подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с алюминиевыми жилами типа ААБ 3х240-0,4 напряжением 0,4 кВ	НЦС 81-02-12-2017	км	0,5	2 303,23			1
4.2.	Подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с алюминиевыми жилами марки ААБ 3х240-10 напряжением 10 кВ	НЦС 81-02-12-2017	км	0,5	3 049,09			1
4.3.	Трансформаторная подстанция 1х250 кВА 10/0,4 кВ	НЦС 81-02-21-2017	КОМПЛ.	1	435,71	0,94	1,04	1
Всего стоимость строительства								
Итого за 2024-2030 год								

Депутата Белогорского городского совета
на постоянной основе



И.В. Бойченко

II. ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

1. Анализ состояния коммунальной инфраструктуры в городском поселении Белогорск

1.1. Система электроснабжения городского поселения

Электроснабжение города Белогорск осуществляет одно из структурных подразделений ГУП РК «Крымэнерго» Белогорский район электрических сетей (далее Белогорский РЭС).

Источником централизованного электроснабжения муниципального образования городской округ Белогорск является ПС 110/35/10 кВ «Белогорск». Потребителями электроэнергии являются коммунально-бытовые потребители и промышленные потребители.

Таблица статистических данных по электропотреблению за 2017 год

Тип потребителей	Объем электропотребления, кВт·ч
Коммунально-бытовые потребители,	94 156 716
в т.ч. население	92 099 237
Промышленные потребители	4 406 636

От ПС 110/35/10 кВ «Белогорск» распределение электроэнергии осуществляется по линиям 10 кВ до трансформаторных подстанций ТП - 10/0,4 кВ (77 шт., суммарной мощностью 22,6 МВА). Далее по линиям 0,4 кВ непосредственно к потребителям.

Общая протяженность электрических сетей 10 кВ в муниципальном образовании – 9,7 км.

Таблица характеристик ПС 35-110 кВ

Наименование ПС	Местоположение ПС	Класс напряжения, кВ	Установленная мощность	
			Т-1	Т-2
«Белогорск»	г. Белогорск	110/35/10	Т-1	25 МВА
			Т-2	16 МВА

Кроме того, отдельные потребители используют альтернативные источники электроэнергии (солнечные батареи, ветрогенераторы), что обеспечивает снижение нагрузки на централизованную систему электроснабжения городского поселения.

Основной проблемой электроснабжения городского поселения Белогорск является значительный износ электрооборудования и отсутствие резерва мощностей для подключения дополнительной электрической нагрузки.

Таблица количественной оценки аварийности за периоды 2016-2018 гг.

Период	Количество аварий в электрических сетях Белогорского РЭС
--------	--

	сети 10 кВ	сети 0,4 кВ	Всего аварий (сети 10-0,4 кВ)
2016	102	118	220
2017	74	123	197
2018 (9 месяцев)	77	74	151

Таблица организационных причин аварий за 2016-2018 гг.

N п/п	Организационные причины аварии	Количество аварий		
		2016	2017	2018 (9 месяцев)
1.	Несвоевременное выявление и устранение дефектов	17	12	12
2.	Воздействие посторонних лиц и организаций, не участвующих в технологическом процессе	7	6	3
3.	Проезд крупногабаритной техники	0	0	4
4.	Наброс посторонних предметов на ВЛ	5	6	3
5.	Прочие воздействия	0	0	2
6.	Воздействие животных и птиц	1	1	1
7.	Превышение параметров воздействия параметров стихийных явлений относительно условий проекта	0	5	0
8.	Воздействие повторяющихся стихийных явлений	0	2	0
9.	Гололедно-изморозевые отложения	0	1	0
10.	Ветровые нагрузки	152	148	116
11.	Атмосферные перенапряжения (гроза)	17	7	5
12.	Прочие воздействия неблагоприятных природных явлений	2	3	3
13.	Дефекты (недостатки) проекта, конструкции, изготовления, монтажа	4	0	0
14.	Дефекты монтажа	3	0	0
15.	Не выявленные причины	12	6	2
Всего		220	197	151

Таблица технических причин повреждений оборудования по классификационным признакам

N п/п	Технические причины повреждений оборудования.	Количество аварий 2016	Количество аварий 2017	Количество аварий 2018 (9 месяцев)
1.	Внешнее механическое воздействие	1	1	0

2.	Коррозионный, эрозионный износ	5	0	1
3.	Нарушение герметичности	1	0	0
4.	Термическое повреждение, перегрев, пережог	39	30	27
5.	Электродуговое повреждение	32	17	21
6.	Нарушение электрической изоляции	12	15	8
7.	Нарушение электрического контакта, размыкание, обрыв цепи	103	101	53
8.	Механическое разрушение (повреждение), деформация, перекос	21	22	31
9.	Разрушение фундамента, строительных конструкций, ослабление крепления оборудования к фундаменту	1	0	0
10.	Загрязнение, попадание инородных предметов	5	10	8
11.	Не выявленные причины	0	1	2
Всего		220	197	151

Таблица перечня аварий, повторяющихся 3 и более раз в сети 10 кВ за 2016 год.

№ п/п	Диспетчерское название оборудования	Количество отключений
1.	ВЛ 10 кВ Белогорск Л-6	5
2.	ВЛ 10 кВ Белогорск Л-5	4
3.	КТП-316	3
4.	КТП-218	3
5.	ВЛ 10 кВ Белогорск Л-7	3
6.	ВЛ 10 кВ Белогорск Л-9	3

Таблица перечня аварий, повторяющихся 3 и более раз в сети 10 кВ за 2017 год.

№ п/п	Диспетчерское название оборудования	Количество отключений
1.	ВЛ 10 кВ Белогорск Л-7	6
2.	ВЛ 10 кВ Белогорск Л-5	5
3.	ВЛ 10 кВ Белогорск Л-9	3
4.	КТП-96	3
5.	КТП-209 Л-1	3

Таблица перечня аварий, повторяющихся 3 и более раз в сети 10 кВ за 9 месяцев 2018 года.

№ п/п	Диспетчерское название оборудования	Количество отключений
1.	ВЛ 10 кВ Белогорск Л-1	3
2.	ВЛ 10 кВ Белогорск Л-3	4
3.	ВЛ 10 кВ Белогорск Л-5	4
4.	ВЛ 10 кВ Белогорск Л-7	3
5.	ВЛ 10 кВ Белогорск Л-9	3
6.	ЗТП-1	3

Проанализировав аварийные ситуации, а также в соответствии с данными предоставленными Белогорским РЭС, для повышения надежности электроснабжения потребителей, разгрузки фидеров, а также для покрытия дефицита транс-

форматорной мощности необходимо проведение мероприятий по строительству и реконструкции ТП 10/0,4 кВ, ЛЭП 10 кВ, ЛЭП 0,4 кВ.

Необходимо предусмотреть ряд мероприятий для электроснабжения планируемого тепличного комбината «Белогорский»:

- реконструкция ПС 110/35/10 кВ «Белогорск» с заменой трансформатора Т-1 мощностью 25 МВА на трансформатор мощностью не менее 63 МВА, заменой трансформатора Т-2 мощностью 16 МВА на трансформатор мощностью не менее 63 МВА;

- реконструкция ПС 110/35/10 кВ «Белогорск» с расширением РУ 10 кВ на 4 линейные ячейки для присоединения ЛЭП 10 кВ Белогорск – ТП 10 кВ Заявитель №1, ЛЭП 10 кВ Белогорск – ТП 10 кВ Заявитель №2, ЛЭП 10 кВ Белогорск – ТП 10 кВ Заявитель, ЛЭП 10 кВ Белогорск – ТП 10 кВ Заявитель №4;

- сооружение ЛЭП 10 кВ Белогорск – ТП 10 кВ Заявитель №1, ЛЭП 10 кВ Белогорск – ТП 10 кВ Заявитель №2, ЛЭП 10 кВ Белогорск – ТП 10 кВ Заявитель №3, ЛЭП 10 кВ Белогорск – ТП 10 кВ Заявитель №4;

- вынос из зоны застройки земельного участка по адресу: Республика Крым, Белогорский район, Криниченское сельское поселение (кадастровый квартал 90:02:100801) ВЛ 35 кВ «Белогорск – Крымская Роза с отпайкой Межгорье».

Таблица мероприятий по реконструкции и развитию системы электроснабжения

№ п/п	Наименование объекта	Характеристики объекта	Краткая характеристика	Вид мероприятия	Год реализации мероприятия
1.	ЛЭП ПС «Белогорск» Л-1 БРТП- оп.1 Б	6 км	10 кВ	Реконструкция	2019
2.	ЛЭП ПС «Белогорск» Л-1 оп.63-ТП 708	0,030 км	10 кВ	Реконструкция	2019
3.	ЛЭП ПС «Белогорск» Л-11 ТП36 -оп.31	0,030 км	10 кВ	Реконструкция	2019
4.	ЛЭП ПС «Белогорск» Л-1 оп.35 — ТП-32	0,060 км	10 кВ	Реконструкция	2019
5.	ЛЭП ПС «Белогорск» Л-9 ТП-16 - ТП-17	0,450 км	10 кВ	Реконструкция	2020
6.	ЛЭП ПС «Белогорск» Л-1 ТП 4 - ТП 5	0,320 км	10 кВ	Реконструкция	2019
7.	ЛЭП ПС «Белогорск» Л-1 ТП 5 - ТП 6	0,330 км	10 кВ	Реконструкция	2019
8.	ЛЭП ПС «Белогорск» Л-3 БРТП - оп.1	0,100 км	10 кВ	Реконструкция	2019

9.	ЛЭП ПС «Белогорск» Л-9 оп.9 - ТП-240	0,100 км	10 кВ	Реконструкция	2020
10.	ЛЭП ПС «Белогорск» Л-11 оп.30 а- ТП-37	0,200 км	10 кВ	Реконструкция	2020
11.	ЛЭП ПС «Белогорск» Л-10 оп.56-ТП-34	0,500 км	10 кВ	Реконструкция	2020
12.	ЛЭП ПС «Белогорск» Л-4 БРТП - оп.1	0,100 км	10 кВ	Реконструкция	2019
13.	ЛЭП ПС «Белогорск» Л-4 оп.6- ТП-648	0,120 км	10 кВ	Реконструкция	2019
14.	ЛЭП ПС «Белогорск» Л-5 БРТП - оп.1	0,100 км	10 кВ	Реконструкция	2019
15.	ЛЭП ПС «Белогорск» Л-6 БРТП -оп.1	0,100 км	10 кВ	Реконструкция	2019
16.	ЛЭП ПС «Белогорск» Л-7 БРТП-оп.1	0,085 км	10 кВ	Реконструкция	2019
17.	ЛЭП ПС «Белогорск» Л-8 БРТП -оп.1	0,190 км	10 кВ	Реконструкция	2019
18.	ЛЭП ПС «Белогорск» Л-9 БРТП -оп.1А	0,210 км	10 кВ	Реконструкция	2020
19.	ЛЭП ПС «Белогорск» Л-9 БРТП -оп.1Б	0,240 км	10 кВ	Реконструкция	2020
20.	ЛЭП ПС «Белогорск» Л-1 оп.76-ТП 15	0,320 км	10 кВ	Реконструкция	2019
21.	ЛЭП ПС «Белогорск» Л-10 БРТП-оп.1	0,330 км	10 кВ	Реконструкция	2020
22.	ЛЭП ПС «Белогорск» Л-11 ТП 8 - ТП-38	0,180 км	10 кВ	Реконструкция	2020
23.	ЛЭП ПС «Белогорск» Л-11 ТП 7 - оп.57	0,100 км	10 кВ	Реконструкция	2020
24.	ЛЭП ПС «Белогорск» Л-11 ТП 7 - ТП 6	0,400 км	10 кВ	Реконструкция	2020
25.	ЛЭП ПС «Белогорск» Л-11 ТП 7 - ТП 31	0,240 км	10 кВ	Реконструкция	2020
26.	ЛЭП ПС «Белогорск» Л-11 ТП 7 - ТП 31	0,120 км	10 кВ	Реконструкция	2020

	логорск» Л-11 ТП 31 - оп.58				
27.	ЛЭП ПС «Белогорск» Л-9 оп.8 а- ТП- 240	0,100 км	10 кВ	Реконструкция	2020
28.	ЛЭП ПС «Белогорск» Л-1 ТП-30 - ТП-17	0,400 км	10 кВ	Реконструкция	2019
29.	ЛЭП ПС «Белогорск» Л-2 БРТП - оп.1	0,200 км	10 кВ	Реконструкция	2019
30.	ЛЭП ПС «Белогорск» Л-10 ТП34 -ТП- 38	0,500 км	10 кВ	Реконструкция	2020
31.	ЛЭП ПС «Белогорск» Л-1 оп.5- ТП-34	0,150 км	10 кВ	Реконструкция	2019
32.	ЛЭП ПС «Белогорск» Л-11 оп.30-ТП-37	0,220 км	10 кВ	Реконструкция	2020
33.	ЛЭП ПС «Белогорск» Л-11 ТП-37- ТП-36	0,400 км	10 кВ	Реконструкция	2020
34.	ЛЭП ПС «Белогорск» Л-11 ТП-525 - ТП-38	0,130 км	10 кВ	Реконструкция	2020
35.	ЛЭП ПС «Белогорск» Л-2 оп.3 - ТП-29	0,025 км	10 кВ	Реконструкция	2019
36.	ЛЭП ПС «Белогорск» Л-11 ТП-525- ТП-6	0,355 км	10 кВ	Реконструкция	2020
37.	ЛЭП ПС «Белогорск» Л-9 оп.115-116	0,110 км	10 кВ	Реконструкция	2020
38.	ЛЭП ПС «Белогорск» Л-1 Белогорск оп 29-ТП-25	0,460 км	10 кВ	Реконструкция	2019
39.	ЛЭП ПС «Белогорск» Л-1 Белогорск оп 58а-ТП-4	0,200 км	10 кВ	Реконструкция	2019
40.	ЛЭП ПС «Белогорск» Л-1 БРТП - ОП.1А	0,240 км	10 кВ	Реконструкция	2019
41.	ЛЭП в микро- районе Сыры- Су	0,260 км	10 кВ	Строительство	2019
42.	ЛЭП в районе мебельной фабрики	0,237 км	10 кВ	Строительство	2019

43.	ЛЭП в районе пересечения ул. Шевченко и ул. Николая Бойко	0,658 км	10 кВ	Строительство	2019
44.	ЛЭП в районе СНТ Дружба-Тайган	0,551 км	10 кВ	Строительство	2019
45.	ЛЭП в районе СНТ Сокол	0,04 км	10 кВ	Строительство	2019
46.	ЗТП-1	2х400 кВА	10/0,4 кВ	Реконструкция	2023
47.	ЗТП-5	1х400 кВА 1х250 кВА	10/0,4 кВ	Реконструкция	2021
48.	ЗТП-6	2х400 кВА	10/0,4 кВ	Реконструкция	2021
49.	ЗТП-7	1х250 кВА	10/0,4 кВ	Реконструкция	2019
50.	КТП-9	1х250 кВА	10/0,4 кВ	Реконструкция	2023
51.	КТП-10	1х400 кВА	10/0,4 кВ	Реконструкция	2023
52.	ГКТП-11	1х250 кВА	10/0,4 кВ	Реконструкция	2021
53.	КТП-12	1х400 кВА	10/0,4 кВ	Реконструкция	2020
54.	ЗТП-14	1х400 кВА 1х320 кВА	10/0,4 кВ	Реконструкция	2020
55.	ЗТП-15	2х160 кВА	10/0,4 кВ	Реконструкция	2021
56.	ЗТП-17	2х400 кВА	10/0,4 кВ	Реконструкция	2022
57.	КТП-19	1х250 кВА	10/0,4 кВ	Реконструкция	2023
58.	ГКТП-20	1х315 кВА	10/0,4 кВ	Реконструкция	2023
59.	ГКТП-22	1х250 кВА	10/0,4 кВ	Реконструкция	2020
60.	ЗТП-23	1х200 кВА	10/0,4 кВ	Реконструкция	2020
61.	ЗТП-25	1х250 кВА	10/0,4 кВ	Реконструкция	2019
62.	КТП-27	1х63 кВА	10/0,4 кВ	Реконструкция	2021
63.	ЗТП-31	2х250 кВА	10/0,4 кВ	Реконструкция	2019
64.	КТП-32	1х160 кВА	10/0,4 кВ	Реконструкция	2023
65.	КТП-33	1х160 кВА	10/0,4 кВ	Реконструкция	2020
66.	ЗТП-34	2х160 кВА	10/0,4 кВ	Реконструкция	2021
67.	ЗТП-36	2х400 кВА	10/0,4 кВ	Реконструкция	2021
68.	ЗТП-37	2х630 кВА	10/0,4 кВ	Реконструкция	2020
69.	ГКТП-43	1х250 кВА	10/0,4 кВ	Реконструкция	2022
70.	КТП-60	1х250 кВА	10/0,4 кВ	Реконструкция	2021
71.	КТП-70	1х100 кВА	10/0,4 кВ	Реконструкция	2019
72.	КТП-71	1х100 кВА	10/0,4 кВ	Реконструкция	2021
73.	ГКТП-72	1х400 кВА	10/0,4 кВ	Реконструкция	2024-2030
74.	ЗТП-78	1х250 кВА	10/0,4 кВ	Реконструкция	2019
75.	ГКТП-80	1х160 кВА	10/0,4 кВ	Реконструкция	2021
76.	ГКТП-89	1х250 кВА	10/0,4 кВ	Реконструкция	2023
77.	КТП-93	1х250 кВА	10/0,4 кВ	Реконструкция	2023
78.	КТП-123	1х250 кВА	10/0,4 кВ	Реконструкция	2021
79.	КТП-124	1х400 кВА	10/0,4 кВ	Реконструкция	2021
80.	КТП-141	1х100 кВА	10/0,4 кВ	Реконструкция	2023
81.	КТП-218	1х160 кВА	10/0,4 кВ	Реконструкция	2020
82.	КТП-222	1х160 кВА	10/0,4 кВ	Реконструкция	2021
83.	КТП-237	1х60 кВА	10/0,4 кВ	Реконструкция	2020
84.	ЗТП-240	1х400 кВА	10/0,4 кВ	Реконструкция	2019

85.	ЗТП-525	1x200 кВА 1x400 кВА	10/0,4 кВ	Реконструкция	2021
86.	КТП-528	1x100 кВА	10/0,4 кВ	Реконструкция	2022
87.	КТП-540	1x100 кВА	10/0,4 кВ	Реконструкция	2021
88.	КТП-563	1x315 кВА	10/0,4 кВ	Реконструкция	2020
89.	КТП-626	1x160 кВА	10/0,4 кВ	Реконструкция	2023
90.	КТП-652	1x100 кВА	10/0,4 кВ	Реконструкция	2022
91.	КТП-654	1x160 кВА	10/0,4 кВ	Реконструкция	2020
92.	КТП-656	1x100 кВА	10/0,4 кВ	Реконструкция	2022
93.	КТП-657	1x63 кВА	10/0,4 кВ	Реконструкция	2023
94.	КТП-660	1x250 кВА	10/0,4 кВ	Реконструкция	2022
95.	ГКТП-670	1x250 кВА	10/0,4 кВ	Реконструкция	2021
96.	КТП-682	1x250 кВА	10/0,4 кВ	Реконструкция	2020
97.	ГКТП-683	1x400 кВА	10/0,4 кВ	Реконструкция	2021
98.	КТП-687	1x160 кВА	10/0,4 кВ	Реконструкция	2020
99.	КТП-690	1x60 кВА	10/0,4 кВ	Реконструкция	2024-2030
100.	КТП-696	1x250 кВА	10/0,4 кВ	Реконструкция	2022
101.	ЗТП-702	2x400 кВА	10/0,4 кВ	Реконструкция	2020
102.	КТП-705	1x160 кВА	10/0,4 кВ	Реконструкция	2020
103.	ЗТП-708	1x160 кВА	10/0,4 кВ	Реконструкция	2019
104.	КТП-711	1x250 кВА	10/0,4 кВ	Реконструкция	2022
105.	КТП-717	1x250 кВА	10/0,4 кВ	Реконструкция	2024-2030
106.	КТП-729	1x250 кВА	10/0,4 кВ	Реконструкция	2024-2030
107.	КТП-736	1x160 кВА	10/0,4 кВ	Реконструкция	2022
108.	КТП в микро-районе Сыры-Су	2x250 кВА	10/0,4 кВ	Строительство	2019
109.	КТП в районе мебельной фабрики	2x250 кВА	10/0,4 кВ	Строительство	2019
110.	КТП в районе пересечения ул. Шевченко и ул. Николая Бойко	2x250 кВА	10/0,4 кВ	Строительство	2019
111.	КТП в районе СНТ Дружба-Тайган	2x250 кВА	10/0,4 кВ	Строительство	2019
112.	КТП в районе СНТ Сокол	2x250 кВА	10/0,4 кВ	Строительство	2019

Учитывать важность ПС 110/35/10 кВ «Белогорск» как объекта, который почувствует в обеспечении перетока мощности по транзиту 110 кВ Феодосийская (Кафа) – Старый Крым – Белогорск – Кубанская – Симферопольская, где ВЛ 110 кВ Феодосийская (Кафа) – Старый Крым является одной из связей сечения «ОЭС Юга – Крым-2», и как объекты, который будет, в перспективе, участвовать в обеспечении перетока мощности Таврической ТЭС (предусмотрено выполнение заходов ВЛ 110 кВ Симферопольская – Кубанская в РУ 110 кВ Таврической ТЭС с образованием транзита 110 кВ Таврическая ТЭС – Кубанская – Бе-

логорск – Старый Крым – Феодосийская (Кафа)), а также то, что к РУ 110 кВ данной подстанции подключено пять присоединений 110 кВ (три ВЛ 110 кВ и два трансформатора), схемой территориального планирования Республики Крым предусмотрено мероприятие по реконструкции РУ 110 кВ данной подстанции.

Проектом генерального плана городского поселения Белогорск рекомендуются следующие мероприятия:

- вынос ВЛ 35 кВ «Белогорск – Крымская Роза» из зоны застройки.

Мероприятия по развитию системы электроснабжения представлены в приложении 6.

1.2. Система теплоснабжения городского поселения

В настоящее время на территории городского поселения Белогорск действует централизованная система теплоснабжения. Основными источниками тепловой энергии являются отопительные котельные, три из которых состоят на балансе ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго» (КТКЭ).

Техническое состояние основных элементов системы, состоящих на балансе, ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго», - удовлетворительное.

Основными потребителями тепловой энергии являются объекты социального и культурно-бытового обслуживания населения, общественные организации, рекреационные объекты и объектов производственного и коммунально-складского назначения.

В границах городского поселения находится 8 теплоисточников. Суммарная мощность данных теплоисточников составляет 18,68 Гкал/ч.

Проектом генерального плана городского поселения Белогорск, предлагается проведение ряда мероприятий. Перечень мероприятий указан в таблице ниже:

Перечень мероприятий

№	Наименование котельной	Вид работ
	1	2
1	Котельная ул. Красного Октября,6	Реконструкция котельной (установка водогрейных котлов мощностью 1,6 МВт/ч в количестве 2 шт. и котла мощностью 0,8 МВт/ч с автоматизированными газовыми горелками, теплообменников для закрытия котлового контура, замена сетевых насосов и установка автоматической водоподготовки)
2	Котельная мкр. «Техника»	Реконструкция котельной (установка водогрейных котлов мощностью 0,8 МВт/ч в количестве 2 шт. и котла мощностью 0,4 МВт/ч с автоматизированными газовыми горелками, теплообменников для закрытия котлового контура, замена сетевых насосов и установка

№	Наименование котельной	Вид работ
	1	2
		автоматической водоподготовки)
3	Котельная МКОУ «Белогорская СШ №4» г. Белогорск, ул. Мамата Мусы,1	Проектирование и монтаж автоматизированной газовой блочной модульной котельной производительностью 0,35 МВт по адресу г. Белогорск, ул. Мамата Мусы,1
4	Котельная МБДОУ Д/с №4 «Солнышко» г. Белогорск	Проектирование и монтаж автоматизированной газовой блочной модульной котельной производительностью 0,15 МВт по адресу г. Белогорск, ул. Шевченко, 18
5	Котельная МКДОУ Д/с №5 «Берёзка» г. Белогорск	Проектирование и монтаж автоматизированной газовой блочной модульной котельной производительностью 0,25 МВт по адресу г. Белогорск, ул. Нижегородская 10
6	Котельная МКДОУ Д/с по адресу г. Белогорск, ул. Индустриальная	Проектирование и монтаж автоматизированной газовой блочной модульной котельной производительностью 0,25 МВт по адресу г. Белогорск, ул. Индустриальная
7	Котельная р-н Сарасу (1 очередь) г. Белогорск	Проектирование и монтаж автоматизированной газовой блочной модульной котельной производительностью 11,63 МВт по адресу г. Белогорск
8	Котельная р-н Сарасу (2 очередь) г. Белогорск	Проектирование и монтаж автоматизированной газовой блочной модульной котельной производительностью 13,3 МВт по адресу г. Белогорск
9	Котельная мкр. Новый (Орешники) г. Белогорск	Проектирование и монтаж автоматизированной газовой блочной модульной котельной производительностью 6,5 МВт по адресу г. Белогорск
10	Котельная Садоводческое товарищество г. Белогорск	Проектирование и монтаж автоматизированной газовой блочной модульной котельной производительностью 16,2 МВт по адресу г. Белогорск
11	Котельная ул. Запрудная г. Белогорск	Проектирование и монтаж автоматизированной газовой блочной модульной котельной производительностью 6,5 МВт по адресу г. Белогорск
12	Котельная Центр. р-н: ул. Семашко-ул. Чобан-Заде-ул. Мирошниченко-ул. Щорса г. Белогорск	Проектирование и монтаж автоматизированной газовой блочной модульной котельной производительностью 9,0 МВт по адресу г. Белогорск
13	Котельная по адресу г. Белогорск, ул. Луначарского, 54	Установка теплообменников в котельной для работы по двухконтурной схеме. Производительность котельной составляет 13,5 МВт.

1.3. Система газоснабжения городского поселения

Газоснабжение городского поселения Белогорск осуществляется посредством сетевого природного газа, а также частично углеводородным газом (СУГ) в баллонах.

Источниками централизованного газоснабжения городского поселения является ГРС «Белогорск», расположенная за границами городского поселения. Природный газ транспортируется на ГРС по газопроводу-отводу от

магистрального газопровода (МГ) «Джанкой – Керчь с ответвлением к г. Феодосия.

От ГРС по распределительным газопроводам высокого давления газ подается на газорегуляторные пункты (ГРП). В ГРП осуществляется понижение давления газа и поддерживается постоянное давление газа на выходе независимо от интенсивности газопотребления.

Сетевой природный газ используется на нужды:

- промышленных и коммунально-бытовых потребителей;
- отопления, горячего водоснабжения от индивидуальных газовых котлов индивидуальной жилой застройки, также частично для малоэтажной жилой застройки;
- пищеприготовления (многоэтажная, среднеэтажная, малоэтажная и индивидуальная жилая застройка);

Эксплуатацию распределительных газопроводов и газового оборудования на территории городского поселения Белогорск Белогорского района Республики Крым осуществляет ГУП РК «Крымгазсети».

Подача природного газа потребителям населённого пункта муниципального образования городское поселение Белогорск Белогорского района Республики Крым осуществляется по газопроводам среднего ($P \leq 0,3 \text{ МПа}$) и низкого давлений ($P \leq 0,005 \text{ МПа}$), запроектированным и построенным в соответствии со схемой газоснабжения населённого пункта.

К газопроводам среднего давления подключены ГРП, ШРП, ШРУ, котельные, производственные предприятия.

От газопроводов низкого давления запитаны жилой фонд, мелкие предприятия бытового обслуживания населения.

Сети газораспределения городского поселения Белогорск выполнены по смешанной схеме (кольцевые и тупиковые газопроводы).

Проектом генерального плана городского поселения Белогорск предлагается развитие системы газоснабжения.

1.4. Краткая характеристика системы водоснабжения

От водозабора «Исток», расположенного в Белогорском районе, в Урочище Карасу-Баши, вода подается насосной станцией I подъема, производительностью 21 тыс. куб. м/сут, по напорному стальному водоводу диаметром 426 мм, длиной

4,5 км на высоту 120 м до резервуара чистой воды (РЧВ), расположенного в с. Карасевка, Белогорского района, объемом 5000 куб. м., где происходит процесс обеззараживания гипохлоритом натрия. Далее вода поступает в асбестоцементный трубопровод диаметром 426 мм, протяженностью 5,5 км., затем по стальному трубопроводу 426 мм., протяженностью 3,8 км., подается в распределительную сеть. На сети установлена водопроводная насосная станция (подкачивающая), по адресу г. Белогорск, ул. Степная, д. 24а, производительностью 65 куб. м / ч. Общая протяженность распределительных сетей водоснабжения составляет 82 км. Сети и сооружения водоснабжения состоят на балансе ГУП РК «Вода Крыма».

Охват населения централизованной системой водоснабжения составляет 62,4 %.

Основными проблемами системами водоснабжения городского поселения Белогорск являются значительный износ сетей водопровода, отсутствие подкачивающих водопроводных насосных станций, а также наличие территориальных зон с дефицитом водоснабжения (район Сары-Су, мкрн. Южный, ул. Спаи, ул. Запрудная).

Суммарное водопотребление за 2017 год составило 3956,05 куб. м /сут.

В соответствии с предложениями и рекомендациями ГУП РК «Вода Крыма» по реорганизации системы водоснабжения, предложениями проекта генерального плана городского поселения и Единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым предусматривается:

- реконструкция водопроводной насосной станции «Исток»;
- строительство 2-го РЧВ (5000 куб. м.);
- строительство нового водовода от водопроводной насосной станции «Исток» до РЧВ, L=5,5 км;
- строительство второй нитки водовода от резервуара до города Белогорск (Д 426 мм, L=9300м);
- строительство водопроводных очистных сооружений г. Белогорск (4500,00 куб. м.);
- реконструкция водовода от диспансера «Ласточкино гнездо» до автостанции;
- реконструкция подкачивающей насосной станции производительностью 50 м³/сут;

- реконструкция водовода от водозабора НС «Исток» до РЧВ в г. Белогорске (Д 426 мм, L=4500м.);
- реконструкция и строительство сетей водоснабжения (L = 6530,12 м).
- строительство повысительной насосной станции водоснабжения (ул.Нижегорская 89);
- строительство сетей водоснабжения в мкрн.Южный, ул.Запрудная с повысительной станцией водоснабжения и водонапорной башней.

1.5. Краткая характеристика системы водоотведения

На территории городского поселения действуют как централизованная, так и децентрализованная системы водоотведения.

Сточные воды поступают по самотечным трубопроводам канализации на главную канализационную насосную станцию (ГКНС), отсюда по напорному трубопроводу (Ду 2х315 мм) транспортируются на канализационные очистные сооружения (КОС), расположенные в с. Яблочное Белогорского района.

На КОС предусмотрена полная очистка хозяйственно-бытовых стоков и обработки осадков, которые образуются в процессе производства.

КОС введены в эксплуатацию в 1979 году. Проектная мощность составляет 4000 куб. м/сут. с перспективой развития до 7000 куб. м/сут. В настоящее время средний суточный объем хозяйственно-бытовых стоков составляет 2000 куб. м/сут. Максимальный суточный объем составляет 2500 куб. м/сут.

В состав существующих КОС г. Белогорск включены:

- приемная камера- 1шт.;
- песколовки с горизонтальным круговым движением воды с гидроэлеватором (2 шт.)- 4 шт.;
- отстойники первичные двухъярусные -9 шт.;
- аэрофилтры-2 шт.;
- отстойники вторичные вертикальные- 4 шт.;
- насосная машинного отделения-1 шт.;
- иловые площадки- 5 шт.;
- здание хлораторной-1 шт.;
- здание насосной станции-1 шт.;
- технологические трубопроводы и запорная арматура (илопроводы, трубы гидростатического давления) 800м;
- контактный резервуар-1 шт.

Очищенные сточные воды по самотечному коллектору Ду 600 мм длиной 1,3 км., отводятся в р. Сары-Су.

Капитальный ремонт КОС не проводился. Архитектурно-строительная часть зданий находится в аварийном состоянии (строительные конструкции, насосное и технологическое оборудование, трубопроводы и запорная арматура имеют степень износа более 90%), отсутствует автоматическое управление работы сооружений. Кроме того, отсутствует ограждение территории очистных сооружений.

Санитарно-защитная зона не установлена.

ГКНС расположена по адресу г. Белогорск, ул. Нижнегорская, 17 а. Проектная производительность ГКНС составляет 4000 куб. м/сут.

Санитарно-защитная зона не установлена.

Централизованной системой хозяйственно-бытовой канализации охвачено 27,7%.

В рамках решения задачи по реконструкции системы водоотведения в соответствии с предложениями и рекомендациями ГУП РК «Вода Крыма», предложениями проекта генерального плана городского поселения и Единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым предусматривается:

- реконструкция канализационных очистных сооружений г. Белогорск;
- реконструкция напорного коллектора от ГКНС до КОС 2х300 мм, L=3 км;
- реконструкция ГКНС;
- строительство и реконструкция сетей хозяйственно-бытовой канализации.

Мероприятие по реконструкции ГКНС г. Белогорск включено в Республиканскую адресную инвестиционную программу и План капитального ремонта Республики Крым на 2018 - 2020 годы и запланировано на 2019-2020 г.г.

1.6. Реализация мероприятий по обеспечению энергосбережения, повышению энергоэффективности и ресурсосбережению

В рамках реализации Федерального закона от 23 ноября 2009 г. №261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" постановлением администрации города Белогорск Белогорского района Республики Крым от 14.11.2017 г. № 636-П приняты изменения к муниципальной программе «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности на территории муниципального образования городское поселение Белогорск Республики Крым на 2017-2019 годы».

В качестве основной из задач, Программа энергосбережения должна обеспечить снижение потребления топливно-энергетических ресурсов за счет внедрения предлагаемых данной программой решений и мероприятий, и соответственно, перехода на экономичное и рациональное расходование топливно-энергетических ресурсов, так и финансовых ресурсов.

Эффективность достижения целей и решения задач Программы с точки зрения социально-экономического эффекта должны обеспечить повышение уровня города Белогорск по следующим показателям:

- Приобретению светодиодного светового оборудования;
- Замене ламп уличного освещения на светодиоды.

Общий объем финансирования на реализацию муниципальной Программы на 2017 - 2019 годы определен величиной 595 тыс. руб., в том числе:

- в 2018 году - 280 тыс. руб.
- в 2019 году - 215 тыс. руб.

Ожидаемый социально-экономический эффект от реализации мероприятий Программы должен способствовать обеспечению рационального использования энергетических ресурсов за счет реализации мероприятий по энергоснабжению и повышению энергетической эффективности, повышение комфортности городской среды городского поселения Белогорск Белогорского района Республики Крым.

III. ГРАФИЧЕСКИЕ МАТЕРИАЛЫ

