

Приложение
к решению Совет депутатов
Старооскольского городского округа
от 25 ноября 2022 г. № 39

Информация

«О ходе реализации в 2019-2021 годах программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Старооскольского городского округа на 2019-2028 годы (включительно)»

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Старооскольского городского округа Белгородской области на 2019-2028 годы разработана в соответствии с требованиями Градостроительного кодекса Российской Федерации, Федерального закона от 06 октября 2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», генерального плана Старооскольского городского округа и утверждена решением Совета депутатов Старооскольского городского округа от 28 июня 2019 года № 245 «Об утверждении программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Старооскольского городского округа на 2019-2028 годы (включительно)» (в редакции решений Совета депутатов Старооскольского городского округа от 26 марта 2020 года № 353, от 24 сентября 2021 года № 535, от 28 октября 2022 года № 21).

Представленный проект решения Совета депутатов «О ходе реализации в 2019-2021 годах программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Старооскольского городского округа на 2019-2028 годы (включительно)» отражает реализацию мероприятий программы за отчетный период с учетом социально-экономического положения Старооскольского городского округа, а также фактической информации ресурсоснабжающих организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности.

Информация о ходе реализации в 2019-2021 годах Программы сформирована в разрезе основных разделов:

1. Краткий анализ состояния систем ресурсоснабжения Старооскольского городского округа на 01 января 2022 года:

- 1.1. Теплоснабжение;
- 1.2. Водоснабжение;
- 1.3. Водоотведение;
- 1.4. Газоснабжение;
- 1.5. Электроснабжение;
- 1.6. Утилизация, обезвреживание, захоронение твердых коммунальных отходов;

2. Установка приборов учета коммунальных ресурсов у потребителей;

3. Информация о развитии Старооскольского городского округа за 2019-2021 годы, показатели застройки и спрос на коммунальные ресурсы за отчетный период:

3.1. Развитие Старооскольского городского округа:

3.2. Показатели спроса на коммунальные услуги за 2019-2021 годы:

3.2.1. Показатели спроса на услуги по теплоснабжению;

3.2.2. Показатели спроса на услуги водоснабжения;

3.2.3. Показатели спроса на услуги водоотведения;

- 3.2.4. Показатели спроса на услуги электроснабжения;
- 3.2.5. Показатели спроса на услуги газоснабжения;
- 3.2.6. Объем утилизации твердых коммунальных отходов;
- 4. Перечень мероприятий и целевых показателей Старооскольского городского округа;
- 5. Анализ фактических и плановых расходов на финансирование инвестиционных проектов.

1. Краткий анализ состояния систем ресурсоснабжения Старооскольского городского на 01 января 2022 года

1.1. Теплоснабжение

Теплоснабжение потребителей осуществляется централизованно от крупных котельных, а также децентрализованно от мелких индивидуальных котельных.

Покрытие тепловых нагрузок осуществляется от котельных:

ОАО «Теплоэнерго»;

ЗАО «Строительный центр» (далее – ЗАО «Стройцентр»);

АО Специализированный застройщик «КМАпроектжилстрой» (далее – АО СЗ «КМАПЖС»).

По состоянию на 01 января 2022 года количество котельных составило 61 шт., в соответствии с информацией поставщиков коммунальной услуги ОАО «Теплоэнерго», АО СЗ «КМАПЖС», ЗАО «Стройцентр» и АО «Стойленский ГОК».

Информация, представленная в подразделе 2.1.1 «Теплоснабжение» раздела 2.1 «Краткий анализ существующего состояния систем ресурсоснабжения») дополнена котельными (38 ед.), ранее не указанными в схеме теплоснабжения Старооскольского городского округа и в Программе в таблице 1 «Зоны действия и распределение эксплуатационной ответственности между теплоснабжающими и теплосетевыми организациями Старооскольского городского округа». Также актуализированы данные по каждой котельной о подключенной тепловой нагрузке. Актуальные сведения представлены в таблице 1

Зоны действия и распределение эксплуатационной ответственности между теплоснабжающими и теплосетевыми организациями Старооскольского городского округа

Таблица 1

№	Источник тепловой энергии	Балансовая принадлежность	Зона действия источника тепловой энергии	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час
1	Крышная котельная, мкр. Степной, д. № 1	ЗАО «Стройцентр»	мкр. Степной д. № 1	1,17
2	Котельная № 1, мкр. Степной, д. № 3	ЗАО «Стройцентр»	мкр. Степной д. №№ 2, 3, 4	1,50
3	Котельная № 2, мкр. Степной, д. № 5	ЗАО «Стройцентр»	мкр. Степной д. №№ 5, 6, 7, 8, 9, 10, 17, 8а	4,35
4	Котельная № 4, мкр. Степной, д. № 14	ЗАО «Стройцентр»	мкр. Степной д. №№ 11, 12, 13, 14, 15, 16	4,00

№	Источник тепловой энергии	Балансовая принадлежность	Зона действия источника тепловой энергии	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час
5	Котельная № 5, мкр. Степной, д. № 19	ЗАО «Стройцентр»	мкр. Степной д. №№ 18, 19, 20, 21, 22	2,93
6	Котельная № 1, мкр. Северный, д. № 6	ЗАО «Стройцентр»	мкр. Северный д. № 6	1,48
7	Котельная № 2, мкр. Северный, д. № 14	ЗАО «Стройцентр»	мкр. Северный д. №№ 13, 14, 15, 4а	3,75
8	Котельная № 3, мкр. Северный, д. № 3	ЗАО «Стройцентр»	мкр. Северный д. №№ 2, 3, 4	3,42
9	Котельная № 4, мкр. Северный, д. № 28	ЗАО «Стройцентр»	мкр. Северный д. №№ 27, 28, 29, 1, 39	2,71
10	Котельная № 5, мкр. Северный, д. № 33	ЗАО «Стройцентр»	мкр. Северный д. №№ 26, 33, 34	2,47
11	Котельная № 6, мкр. Северный, д. № 30	ЗАО «Стройцентр»	мкр. Северный д. №№ 30, 31, 32	3,47
12	Котельная № 7, мкр. Надежда, д. № 9а	ЗАО «Стройцентр»	мкр. Степной ИТП 1 д. №№ 23, 24, 25, 26 мкр. Степной ИТП 2 д. №№ 27, 28, 29, 30, 31, 33	3,16
13	Котельная, мкр. Олимпийский, д. № 62	АО СЗ «КМАПЖС»	Бизнес – центр, ТЦ «Оскол»	1696,8
14	Котельная, ул. Шухова, д. № 1	АО СЗ «КМАПЖС»	Здания СУ-6, СУ-4	598
15	Котельная ЖМ	ОАО «Теплоэнерго»	северо-восточная, центральная, юго-западная части города	451,189
16	Котельная ЮЗР	ОАО «Теплоэнерго»	юго-западная часть города	162,924
17	Котельная, мкр. Углы	ОАО «Теплоэнерго»	мкр. Углы	12,756
18	Котельная, мкр. Заречье, д. № 6	ОАО «Теплоэнерго»	мкр. Заречье	0,247
19	Котельная, мкр. Заречье, д. № 12А	ОАО «Теплоэнерго»	мкр. Заречье	0,439
20	Котельная, мкр. Заречье, д. № 14	ОАО «Теплоэнерго»	мкр. Заречье	0,429
21	Блочная котельная, ул. 1-ой Конной Армии, д. № 26А	ОАО «Теплоэнерго»	ул. 1-ой Конной Армии	0,121
22	Блочная котельная, ул. Мира, д. № 16, 18	ОАО «Теплоэнерго»	ул. Мира	0,183
23	Котельная, ул. Пролетарская, д. № 108	ОАО «Теплоэнерго»	ул. Пролетарская	0,789
24	Котельная, ул. Пролетарская, д. № 165	ОАО «Теплоэнерго»	ул. Пролетарская	0,170
25	Котельная кв-л Старая Мельница	ОАО «Теплоэнерго»	кв-л Старая Мельница	3,691
26	ПВЛ	ОАО «Теплоэнерго»	площадка Машиностроительная, д. № 12	0,258
27	Котельная мкр. Центральный, д. № 1	ОАО «Теплоэнерго»	мкр. Центральный, д. № 1	1,228
28	Котельная	ОАО «Теплоэнерго»	с. Архангельское	0,162

№	Источник тепловой энергии	Балансовая принадлежность	Зона действия источника тепловой энергии	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час
	с. Архангельское			
29	Котельная с. Бабанинка	ОАО «Теплоэнерго»	с. Бабанинка	0,200
30	Котельная с. Владимировка	ОАО «Теплоэнерго»	с. Владимировка	0,269
31	Котельная с. Городище (Д/С)	ОАО «Теплоэнерго»	с. Городище	0,261
32	Котельная с. Городище (школа)	ОАО «Теплоэнерго»	с. Городище	0,597
33	Котельная с. Дмитриевка	ОАО «Теплоэнерго»	с. Дмитриевка	0,129
34	Котельная с. Долгая поляна (адм)	ОАО «Теплоэнерго»	с. Долгая поляна	0,027
35	Котельная с. Долгая поляна (Д/К)	ОАО «Теплоэнерго»	с. Долгая поляна	0,125
36	Котельная с. Знаменка	ОАО «Теплоэнерго»	с. Знаменка	0,082
37	Котельная с. Ивановка	ОАО «Теплоэнерго»	с. Ивановка	0,403
38	Котельная с. Котово (школа)	ОАО «Теплоэнерго»	с. Котово	0,101
39	Котельная с. Крутое	ОАО «Теплоэнерго»	с. Крутое	0,210
40	Котельная с. Лапыгино	ОАО «Теплоэнерго»	с. Лапыгино	0,153
41	Котельная с. Монаково	ОАО «Теплоэнерго»	с. Монаково	1,684
42	Котельная с. Незнамово	ОАО «Теплоэнерго»	с. Незнамово	0,240
43	Котельная с. Ново-Кладовое	ОАО «Теплоэнерго»	с. Ново-Кладовое	0,032
44	Котельная с. Обуховка	ОАО «Теплоэнерго»	с. Обуховка	0,374
45	Котельная с. Озерки	ОАО «Теплоэнерго»	с. Озерки	0,245
46	Котельная с. Песчанка	ОАО «Теплоэнерго»	с. Песчанка	0,302
47	Котельная с. Потудань	ОАО «Теплоэнерго»	с. Потудань	0,241
48	Котельная с. Роговатка (Д/С)	ОАО «Теплоэнерго»	с. Роговатка	0,400
49	Котельная с. Роговатка (больница)	ОАО «Теплоэнерго»	с. Роговатка	0,126
50	Котельная с. Солдатское	ОАО «Теплоэнерго»	с. Солдатское	0,409
51	Котельная с. Сорокино (Д/С, Д/К)	ОАО «Теплоэнерго»	с. Сорокино	0,265
52	Котельная с. Сорокино (школа)	ОАО «Теплоэнерго»	с. Сорокино	0,204
53	Котельная с. Терехово	ОАО «Теплоэнерго»	с. Терехово	0,079
54	Котельная с. Федосеевка	ОАО «Теплоэнерго»	с. Федосеевка	1,504
55	Котельная с. Шаталовка (школа)	ОАО «Теплоэнерго»	с. Шаталовка	0,757
56	Котельная ул. Калинина, 1/4	ОАО «Теплоэнерго»	ул. Калинина	0,655
57	Котельная Мира, 22 30	ОАО «Теплоэнерго»	ул. Мира	0,018
58	Котельная БК	ОАО «Теплоэнерго»	БК	0,106
59	Котельная Пожарное депо, БСИ	ОАО «Теплоэнерго»	Пожарное депо	0,055
60	Котельная с. Котово (Д/С)	ОАО «Теплоэнерго»	с. Котово	0,192
61	Котельные АО «Стойленский ГОК»	АО «Стойленский ГОК»	Промплощадка АО «Стойленский ГОК»	422,000

Суммарная протяженность тепловых сетей на 01 января 2022 года составляет:

- ОАО «Теплоэнерго» - 96,274 км (в однострубно́м исчислении) магистральных сетей и 451,476 км (в однострубно́м исчислении) разводящих сетей, средний уровень физического износа составляет 55 %:

- ЗАО «Стройцентр – 6,99 км;
- АО СЗ «КМАПЖС» - 0,25 км (в однострубно́м исчислении);
- АО «Стойленский ГОК» (собственное потребление) - 45,12 км.

Котельные, указанные в Программе: № 15 мкр. Надежда - ТЦ «Все для Вас», ТЦ «Надежда»; № 16 ул. Шухова, д. № 1 СК «Грация»; № 17 пр-кт Молодежный ДС «Аркада» не находятся на балансовой принадлежности АО СЗ «КМАПЖС».

1.2. Водоснабжение

Холодное водоснабжение

На территории Старооскольского городского округа действует девять организаций, оказывающих услуги водоснабжения.

Часть сетей и объектов водоснабжения Старооскольского городского округа являются объектами муниципальной собственности Старооскольского городского округа и переданы в хозяйственное ведение МУП «Старооскольский водоканал», оставшаяся часть находится в собственности и обслуживается ЗАО «Спецэнерго», АО «Стойленский ГОК», АО СЗ «КМАПЖС», АО «Оскольский завод металлургического машиностроения» (далее – АО «ОЗММ»), АО «Оскольский электрометаллургический комбинат имени Алексея Алексеевича Угарова» (далее – АО «ОЭМК им. А.А. Угарова»), ООО «Комбинат строительных материалов» (далее – ООО «КСМ»), ОАО «Российские железные дороги» в лице Юго-Восточной дирекции по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (Белгородский территориальный участок) (далее – ОАО «РЖД»).

По состоянию на 01 января 2022 года зона деятельности МУП «Старооскольский водоканал» соответствует данным, представленным в Программе (подраздел 2.1.2. «Водоснабжение» раздела 2.1 «Краткий анализ существующего состояния систем ресурсоснабжения»).

В зону технологического водоснабжения ЗАО «Спецэнерго» входят все предприятия, расположенные на промузле ст. Котел. ЗАО «Спецэнерго» эксплуатирует на промузле на ст. Котел объекты водоснабжения: 6 артезианских скважин (собственные источники водоснабжения), резервуары питьевой воды, хлораторную станцию, насосную станцию П-подъема, магистральные сети водопровода проложенные вдоль проездов Ш-3, Ш-4, Ш-5, М-1, М-4, а также магистральные канализационные коллекторы, проложенные вдоль проездов Ш-3, Ш-4, Ш-5, М-4 и сборный канализационный коллектор от проезда Ш-4 до канализационной насосной № 2 АО «ОЭМК им. А.А. Угарова».

Общая протяженность сетей водоснабжения ЗАО «Спецэнерго» составляет 20,51 км, средний уровень износа 85%.

К объектам водоснабжения питьевой водой АО «Стойленский ГОК» относится водозабор - насосная станция 1-подъема (1 единица оборудования в работе, 4 единицы – в резерве), системы очистки и транспортировки воды. К источникам водоснабжения технической водой АО «Стойленский ГОК» относится водозабор - насосная станция 1-подъема (6 единиц оборудования в

работе, 5 единиц – в резерве). Системы водоснабжения, эксплуатируемые АО «Стойленский ГОК», находятся у него в собственности. Зона деятельности - фабричная площадка АО «Стойленский ГОК». Из объектов АО «Стойленский ГОК» только здание МСЧ АО «Стойленский ГОК» в мкр. Весенний подключено к системе водоснабжения МУП «Старооскольский водоканал».

Система водоснабжения АО СЗ «КМАПЖС» имеет собственные источники водоснабжения. Эксплуатационная зона деятельности организации распространяется на объекты и потребителей в городе Старый Оскол, расположенные в микрорайонах Степной, Майский, Центральный, Рождественский, Надежда (только д. № 4а - торгово-офисный центр), Уютный, п-т Молодежный; в РИЗ (в случае недостаточности мощности пропускной способности сетей холодного водоснабжения МУП «Старооскольский водоканал» имеется врезка АО СЗ «КМАПЖС» в централизованные сети): «Научный центр-1»; «Научный центр-2», «Научный центр-3», «Пушкарская дача»; Южная промкомзона (1 скважина). Водопроводные сети АО СЗ «КМАПЖС» находятся на балансе предприятия и являются его собственностью.

Система водоснабжения АО «ОЗММ» имеет собственные источники водоснабжения и соответствует данным Программы.

Система водоснабжения АО «ОЭМК им. А.А. Угарова» по состоянию на 01 января 2022 года система состоит из станции обезжелезивания, сетей водоснабжения протяженностью 68,86 км, и двух резервуаров чистой воды, объемом 3000 куб. м. каждый.

На 01 января 2022 года инос сетей водоснабжения МУП «Старооскольский водоканал» составляет в среднем для сетей города 48,9 %, для сетей сельских населенных пунктов - 49,2 %, что соответствует данным Программы.

Горячее водоснабжение

ОАО «Теплоэнерго» и ЗАО «Стройцентр» обеспечивают потребности в снабжении потребителей горячей водой (далее – ГВС).

На балансе предприятия ОАО «Теплоэнерго» на 01 января 2022 года числятся:

ЦТП / ПНС - 58/5 шт.;

котельные, обеспечивающие ГВС потребителей Старооскольского городского округа – 21 шт.

1.3. Водоотведение

В городе Старый Оскол действует муниципальная система централизованного водоотведения, эксплуатируемая предприятием МУП «Старооскольский водоканал».

По состоянию на 01 января 2022 года техническая характеристика системы водоотведения МУП «Старооскольский водоканал» соответствует данным Программы (подраздел 2.1.3 «Водоотведение» раздела 2.1. «Краткий анализ существующего состояния систем ресурсоснабжения»).

Перечень организаций, оказывающих услуги водоотведения и транспортировки сточных вод, представлен в таблице 2.

**Перечень организаций, оказывающих услуги водоотведения,
транспортировки сточных вод**

Таблица 2

№ п/ п	Наименование организации	Вид права	Наличие собственных очистных сооружений	Описание системы	Потребители, по состоянию на 2019 год	Потребители, по состоянию на 01.01. 2022
1	2	3	4	5	6	7
Водоотведение						
1	МУП «Старооскольский водоканал»	Право хозяйствен- ного ведения	Есть	Подключена к общей централизованной системе МУП «Старооскольский водоканал»	Население, прочие потребители	Население, прочие потребители
Транспортировка сточных вод						
2	ЗАО «Спецэнерго»	Право собствен- ности	Сбрасывают стоки в КНС АО «ОЭМК им. А.А. Угарова». Данная КНС перекачивает стоки на КОС МУП «Старооскольский водоканал»	Подключена к общей централизованной системе МУП «Старооскольский водоканал»	Прочие потребители	Прочие потребители
3	АО «Стойленский ГОК»	Право собствен- ности	Один сброс в сети централизованной канализации МУП «Старооскольский водоканал», другой сброс на КОС МУП «Старооскольский водоканал»	Подключена к общей централизованной системе МУП «Старооскольский водоканал»	Прочие потребители	Прочие потребители
4	АО СЗ «КМАПЖС»	Право собствен- ности	Сброс в сети МУП «Старооскольский водоканал»	Подключена к общей централизованной системе МУП «Старооскольский водоканал»	Население, прочие потребители	Прочие потребители
5	АО «ОЭМК им. А.А. Угарова»	Право собствен- ности	Сброс в КОС МУП «Старооскольский водоканал»	Подключена к общей централизованной системе МУП «Старооскольский водоканал»	Прочие потребители	Прочие потребители

Централизованной системой водоотведения по состоянию на 01 января 2022 года было обеспечено 84,8 % жилищного фонда: в том числе в городе 88,2 %, в сельских территориях 67,9 %. Снижение показателя к 2022 году обусловлено вводом индивидуальных жилых домов, оборудованных индивидуальной системой водоотведения (септик) и не подключенных к централизованным системам водоотведения.

Система водоотведения АО «Стойленский ГОК» присоединена к центральной системе водоотведения МУП «Старооскольский водоканал» - КНС-28 и КНС-1 (через коллектор АО СЗ «КМАПЖС») и используется на праве собственности. В отчетный период предприятие АО «Стойленский ГОК» осуществляло деятельность по транспортировке (перекачке) сточных вод и отводу сточных вод на собственные нужды, имея в собственности следующие КНС: КНС 3-го ствола, КНС-28, КНС Атаманская, КНС-1, КНС 4-й очереди ОФ, КНС ЦРГОО, КНС ст. Ямская, КНС ГПП-11, КНС погрузки щебня, КНС узла сгущения. Объектов жилищно-коммунального хозяйства, подключенных к системам водоснабжения и водоотведения АО «Стойленский ГОК» нет.

Протяженность магистральных сетей водоотведения ЗАО «Спецэнерго» составляет 10,40 км., износ сетей водоотведения составляет 100%.

АО СЗ «КМАПЖС» не оказывает услугу по водоотведению и транспортировке сточных вод населению, транспортирует сточные воды с территории юго-западного промышленного района до муниципальных сетей в мкр. Весенний, с территории мкр. Северный через напорный и самотечный коллектор до сетей МУП «Старооскольский водоканал» в мкр. Надежда; с территории мкр. Степной до сетей МУП «Старооскольский водоканал» в мкр. Надежда.

1.4. Газоснабжение

Эксплуатация газораспределительной системы Старооскольского городского округа производится филиалом АО «Газпром газораспределение Белгород» в г. Старом Осколе.

По состоянию на 01 января 2022 года в Старооскольском городском округе обслуживается:

- газораспределительных сетей 2314,77 км;
- газораспределительных пунктов ГРП 37 шт.;
- шкафные газорегуляторные пункты ШРП 7281 шт.;
- газорегуляторные установки ГРУ 19 шт.;
- СКЗ 156 шт.

Степень износа сетей и объектов газоснабжения составляет – 37,67 %.

Мероприятия по газификации предусматривают оказание содействия в подключении домовладений к газораспределительным сетям.

1.5. Электроснабжение

Отпуск электроэнергии потребителям осуществляет электроснабжающая организация ОАО «Белгородэнергосбыт», которая является гарантирующим поставщиком электрической энергии на территории Старооскольского городского округа.

По состоянию на 01 января 2022 года количество электрических подстанций на территории Старооскольского городского округа составляет (далее – ПС) – 19 ед., в том числе:

- ПС 110/35/10 кВ – 2 ед.;
- ПС 110/35/6 кВ – 1 ед.;
- ПС 110/10 кВ – 5 ед.;
- ПС 110/10/6 кВ – 1 ед.;

ПС 110/6 кВ – 1 ед.;

ПС 35/10 кВ – 5 ед.;

ПС 35/6 кВ – 3 ед.;

ПС 35/10/6 – 1 ед.;

количество трансформаторных подстанций на территории Старооскольского городского округа составляет (далее – ТП) 6-10/0,4 кВ – 1 307 ед.;

количество силовых трансформаторов, установленных в ПС – 38 ед.;

суммарная мощность трансформаторов, установленных в ПС – 568 МВА;

суммарная мощность трансформаторов, установленных в ТП – 500,24 МВА;

общая протяженность линий электропередачи – 5 952,056 км;

удельный вес жилищного фонда, оборудованного централизованным электроснабжением – 100 %;

Оснащенность приборами учета потребителей на территории Старооскольского городского округа:

юридические лица – 100 %;

физические лица – 97,25 %.

Степень износа сетей и объектов электроснабжения составляет – 62,84 %.

1.6. Утилизация, обезвреживание, захоронение твердых коммунальных отходов

С 01 января 2019 года на территории Белгородской области действует региональный оператор по обращению с твердыми коммунальными отходами - ООО «Центр экологической безопасности» (далее – ООО «ЦЭБ»), который определен по результатам открытого конкурса на присвоение статуса регионального оператора на территории Белгородской области, проведенного департаментом жилищно-коммунального хозяйства Белгородской области.

Тарифы на услугу по обращению с ТКО установлены регулирующим органом исполнительной власти Белгородской области, осуществляющим функции по установлению подлежащих государственному регулированию цен (тарифов, надбавок) на товары (услуги) и контролю за их применением – Управлением по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области (далее – УРЦТ) и представлены в таблице 3.

Тарифы на услугу «Обращение с ТКО»

Таблица 3

№ п/п	Год	Тариф на обращение с ТКО	Приказ УРЦТ
1	2019	533,44 руб./куб.м.	от 14.12.2018 № 33/95
2	2020	510,38 руб./куб.м.	от 19.12.2019 №35/19
3	2021	480,29 руб./куб.м.	от 18.12.2020 № 29/5

По состоянию на 01 января 2022 года на территории Старооскольского городского округа общее число контейнерных площадок увеличилось на 130 шт. и составило 1397 шт., из них:

561 шт. – в городе Старый Оскол в районах МКД (увеличилось в сравнении с 2019 годом на 312 шт.);

55 шт. - для сбора КГО в районах многоквартирных жилых домов, (увеличилось на 43 шт.);

112 шт. – в сельских территориях (уменьшение составило 446 шт.);

30 шт. – в гаражно-строительных кооперативах (уменьшилось на 13 шт.);
8 шт. – в садоводческих некоммерческих объединениях (уменьшилось на 62 шт.);

631 шт. – принадлежат юридическим лицам (увеличилось на 296 шт.).

516 МКД оборудованы 1735 мусоропроводами. Сбор и вывоз ТКО организован ООО «ЦЭБ» по графикам, согласно договорным обязательствам.

Помимо контейнерной системы сбора ТКО, в районах индивидуальной жилой застройки (ИЖС) в Старооскольском городском округе осуществляется сбор отходов пакетным способом:

в 2019 году - от 34197 индивидуальных домовладений;

в 2020 году – от 35 736 домовладений;

в 2021 году – от 36 773 домовладений.

Уменьшение числа оборудованных контейнерных площадок в сельских территориях, гаражно-строительных кооперативах и садоводческих некоммерческих объединениях связано с увеличением числа потребителей (домовладений) сбор отходов у которых осуществляется пакетным способом непосредственно от потребителя.

Департаментом ЖКХ администрации городского округа на основании обращений от юридических лиц ведется реестр и, по заявкам, актуализация мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов на территории Старооскольского городского округа (внесено 1417 контейнерных площадок).

2. Установка приборов учета коммунальных ресурсов у потребителей

Программа предусматривает установку приборов учета (далее - ПУ) потребления ресурсов. Сведения об оснащенности зданий, строений, сооружений приборами учета тепловой энергии потребителей ОАО «Теплоэнерго» представлены в таблице 4.

Оснащенность приборами учета тепловой энергии потребителей ОАО «Теплоэнерго»

Таблица 4

Тип ресурса	Категория потребителей	Уровень оснащенности потребителей, %	
		2019 год	2021 год
Теплоснабжение	Предприятия	-	-
	МКД (по жильцам)	58,44*	66,16*
	ИЖС (частные дома)	1,32**	5,26**
	Бюджетные учреждения	88,16	71,30
	Прочие потребители	82,97	74,77

* В 2019 году на территории Старооскольского городского округа были расположены 936 многоквартирных дома, из них 547 многоквартирных дома оборудованы общедомовыми приборами учета тепловой энергии. В 2021 году общее число МКД составило 940, 857 МКД подключены к централизованной системе теплоснабжения (отопления), из них 564 многоквартирных дома оборудованы общедомовыми приборами учета тепловой энергии.

** В 2019 году на территории Старооскольского городского округа были расположены 76 частных дома, подключенных к централизованной системе теплоснабжения (отопления), из них 1 частный дом оборудован прибором учета тепловой энергии. В 2021 году число частных домов, подключенных к централизованной системе теплоснабжения (отопления) не изменилось – 76 домов, 4 частных дома оборудованы прибором учета тепловой энергии.

Сведения об оснащенности зданий, строений, сооружений приборами учета горячей и холодной воды и их применении при осуществлении расчетов за потребленную воду представлены в таблице 5 и 6.

**Информация о приборах учёта горячей и холодной воды в многоквартирных домах
на территории Старооскольского городского округа на 01 января 2022 года**

Таблица 5

Сфера	Многоквартирные дома															
	Общее кол-во домов, в том числе подключенных к услугам,				Общее кол-во жилых помещений (квартир), в том числе подключенных к услугам,				Кол-во домов с установленными общедомовыми приборами учета коммунальных ресурсов,				Кол-во жилых помещений (квартир) с установленными индивидуальными приборами учета коммунальных ресурсов,			
	шт.				шт.				шт.				шт.			
	2019	дек.20	май.21	дек.21	2019	дек.20	май.21	дек.21	2019	дек.20	май.21	дек.21	2019	дек.20	май.21	дек.21
ХВС	928	935	936	937	86 744	87 397	87 515	87673	178	190	200	202	74 819	76 549	76 700	71317
ГВС	818	825	825	826	83 700	84 310	84 332	84693	483	509	509	510	73 675	76 239	76 450	76945

**Информация о приборах учёта горячей и холодной воды в частных домах
на территории Старооскольского городского округа на 01 января 2022 года**

Таблица 6

Сфера	Частные дома											
	Общее кол-во домов, в том числе подключенных к услугам,				Кол-во домов с установленными индивидуальными приборами учета коммунальных услуг, шт.				Количество домов, в которых не возможна установка индивидуальных приборов учета, шт.			
	шт.				шт.				шт.			
	2019	дек.20	май.21	дек.21	2019	дек.20	май.21	дек.21	2019	дек.20	май.21	дек.21
ХВС	28 952	30 697	30 914	31471	22 440	24 581	25 029	26221	0	1 205	1 177	1122
ГВС	103	103	103	103	82	82	92	92	0	0	0	0

Сведения об оснащённости зданий, строений, сооружений приборами учета электрической энергии представлены в таблице 7.

Оснащённость приборами учета электрической энергии

Таблица 7

Тип потребителя	Количество абонентов, шт.									Уровень оснащения ПУ, %	
	Оснащенных ПУ			Не оснащенных ПУ			Всего абонентов			2019 год	2021 год
	2019 год	2021 год	Отклонение	2019 год	2021 год	Отклонение	2019 год	2021 год	Отклонение		
Предприятия	453	857	404	0	0	0	453	857	404	100,0	100,0
МКД (по жильцам)	80467	82097	1630	3063	1951	-1112	83530	84048	518	96,3	97,7
ИЖС (частные дома)	39328	41762	2434	1223	428	-795	40551	42190	1639	97,0	99,0
Бюджетные учреждения	1577	1857	280	465	457	-8	2042	2314	272	77,2	80,3
Прочие потребители	4674	3868	-806	1237	1265	28	5911	5133	-778	79,1	75,4

3. Информация о развитии Старооскольского городского округа, показатели застройка и спрос на коммунальные ресурсы за 2019-2021 годы

3.1. Развитие Старооскольского городского округа за 2019-2021 годы

Показатели застройки Старооскольского городского округа

По состоянию на 01 января 2022 года в Старооскольском городском округе расположены 940 МКД, из них 868 МКД находятся в управлении УК, 19 МКД - в составе ТСЖ, 1 МКД – в ЖСК, 46 МКД - в непосредственном управлении, 6 МКД относятся к федеральному (ведомственному) жилищному фонду.

Общая площадь жилых помещений в МКД составила:

по состоянию на 01 января 2019 года - 4526,4 тыс. кв. м.,

на 01 января 2020 года – 4534,2 тыс. кв.м., (увеличение в сравнении с 2019 годом на 7,8 тыс. кв.м.);

на 01 января 2021 года – 4565,2 тыс. кв.м., (увеличение на 31,0 тыс. кв.м.);

на 01 января 2022 года – 4602,5 тыс. кв.м., (увеличение на 37,3 тыс. кв.м.).

Общая площадь индивидуального жилищного фонда (далее – ИЖС) и домов блокированной застройки на 01 января 2019 года составляла 2934,1 тыс. кв. м., на 01 января 2022 года – 3337,5 тыс. кв. м., увеличение составило 403,4 тыс. кв. м.

Общая площадь всего жилищного фонда на конец года на территории Старооскольского городского округа, с учетом актуальных сведений о новом строительстве, переводе нежилых помещений в жилые, уточнении площади помещений при инвентаризации, составила:

на 01 января 2019 года – 7485,33 тыс. кв. м.,

на 01 января 2020 года – 7647,19 тыс. кв.м.;

на 01 января 2021 года – 7779,00 тыс. кв.м.;

на 01 января 2022 года – 7928,57 тыс. кв.м.

В 2019-2021 годах в городском округе введено жилья общей площадью 470 515,2 кв. м. Приоритетным направлением в жилищном строительстве на территории городского округа является индивидуальное жилищное строительство, за отчетный период введено 3 225 индивидуальных жилых домов, в том числе 6 домов блокированной застройки.

Информация о введенном жилье на территории Старооскольского городского округа в 2019-2021 годы представлена в таблице 8.

Ввод жилья на территории Старооскольского городского округа

Таблица 8

№ п/п	Год	Число введенных домов	Принадлежность (МКД, ИЖС, блокированная застройка)	Адрес	Площадь, введенного жилья, кв.м.
1	2019	2	МКД	Мкр. Степной, д. № 29 (1, 2 БС); мкр. Заречье, д. № 9.	6399,3
2	2019	5	Блокированная застройка	Ул. Донская, д. № 3; ул. Знаменская, д. № 9, д. № 11; ул. Ливенская, д. 48; ул. Холанская, д. № 15	1359,8
3	2019	1332	ИЖС	Индивидуальные дома на территории Старооскольского городского округа	150031,0
4	2020	5	МКД	Мкр. Центральный, д. № 1, д. № 1/1; мкр. Макаренко, д. № 11б; мкр. Степной, д. № 29 (3 БС), д. № 31 (1 БС)	25562,2
5	2020	1	Блокированная застройка	Ул. Пятницкая, д. № 2а	291,9
6	2020	889	ИЖС	Индивидуальные дома на территории Старооскольского городского округа	127655,0
7	2021	2	МКД	Мкр. Центральный, д. № 4; мкр. Дубрава, квартал 1, д. № 22	11998,3
8	2021	998	ИЖС	Индивидуальные дома на территории Старооскольского городского округа	147217,7
9	2019-2021	8 3225	ВСЕГО, в том числе: МКД (мкр. Степной, д. № 29 БС 1 и 2 введены в 2019 году, БС 3 – в 2020 году) ИЖС и домов блокированной застройки		470 515,2 43 959,8 426 555,4

Демография

В Старооскольском городском округе существует проблема естественной убыли населения. Численность населения составляла:

на конец -2018 года - 259 831 человек;

на конец 2019 года - 259627 человек;

на конец 2020 года - 259023 человек;

на конец 2021 года - 257375 человек.

Динамика основных демографических показателей представлена в таблице 9.

**Основные демографические показатели
Старооскольского городского округа за 2019-2021 годы**

Таблица 9

№ п/п	Наименование показателя (человек)	2019	2020	2021
1	Численность постоянного населения (на конец года)	259627	259023	257375
2	Число родившихся	2198	2095	2088
3	Число умерших	3200	3730	4617
4	Естественный прирост	-1002	-1635	-2529
5	Прибывало	8149	7198	6344
6	Выбывало	7330	6164	5462
7	Миграционный прирост	819	1034	882
8	Среднегодовая численность населения	259719	259355	258199
На 1000 чел населения				
9	Число родившихся	8,47	8,09	8,1
10	Число умерших	12,33	14,40	17,9
11	Естественный прирост	-3,86	-6,31	-9,8
12	Прибыло	31,39	27,79	24,6
13	Убыло	28,23	23,8	21,2
14	Миграционный прирост	3,15	4,0	3,4

Средняя обеспеченность жилой площадью населения Старооскольского городского округа составила:

на 01 января 2019 года - 28,80 кв. м на человека;

на 01 января 2020 года – 29,45 кв. м на человека;

на 01 января 2021 года – 30,03 кв. м на человека;

на 01 января 2022 года – 30,84 кв. м на человека.

Немаловажное значение в обеспеченности населения жилой площадью является расселение граждан из ветхого и аварийного жилищного фонда.

Постановлением Правительства Белгородской области от 18 марта 2019 года № 114-пп «Об утверждении адресной программы Белгородской области по переселению граждан из аварийного жилищного фонда, признанного таковым до 1 января 2017 года, в 2019-2025 годах» утверждена адресная программа Белгородской области по переселению граждан из аварийного жилищного фонда, признанного таковым до 1 января 2017 года (далее – программа переселения).

Всего за весь период действия программы переселения запланировано расселить 240 человек, проживающих в 18 многоквартирных домах, признанных аварийными. Общая площадь жилых помещений в расселяемых домах составляет 4,46 тыс. кв.м.

В 2019 году Старооскольский городской округ не принимал участие в реализации программы переселения. В 2020-2021 годы в рамках реализации программы переселения граждан из ветхого и аварийного жилищного фонда на территории Старооскольского городского округа проводились мероприятия по расселению 274 человек, проживающих в 15 МКД :

Старооскольский городской округ, с. Голофеевка, ул. Железнодорожная, д. № 31 (площадь 330,50 кв. м., численность 13 человек, дальнейшее использование здания - реконструкция);

г. Старый Оскол, ул. Володарского, д. № 11а (площадь 170,60 кв. м., численность 8 человек, дальнейшее использование здания - реконструкция);

г. Старый Оскол, ул. Володарского, д. № 18 (площадь 345,10 кв. м., численность 16 человек, дальнейшее использование здания - снос);

г. Старый Оскол, ул. Геологов, д. № 1 (площадь 168,91 кв. м., численность 7 человек, дальнейшее использование здания - снос);

г. Старый Оскол, ул. Индустриальная, д. № 5 (площадь 549,09 кв.м., численность 29 человек, дальнейшее использование здания - снос);

г. Старый Оскол, пр-т Комсомольский, д. № 73в (площадь 278,80 кв.м., численность 22 человека, дальнейшее использование здания - снос).

г. Старый Оскол, ул. Ленина, д. № 2/21 (площадь 239,60 кв. м., численность 18 человек, дальнейшее использование здания - реконструкция);

г. Старый Оскол, ул. Ленина, д. № 84 (площадь 966,40 кв. м., численность 31 человек, дальнейшее использование здания - реконструкция);

г. Старый Оскол, ул. Первой Конной Армии, д. № 44 (площадь 89,80 кв.м., численность 5 человек, дальнейшее использование здания - снос);

г. Старый Оскол, ул. Первомайская, д. № 23 (площадь 262,00 кв.м., численность 24 человека, дальнейшее использование здания - снос);

г. Старый Оскол, ул. Революционная, д. № 31 (площадь 213,40 кв.м., численность 11 человек, дальнейшее использование здания – реконструкция, здание является памятником архитектуры);

г. Старый Оскол, ул. Строителей, д. № 10 (площадь 271,70 кв.м., численность 15 человек, дальнейшее использование здания - снос);

г. Старый Оскол, ул. Титова, д. № 23 (площадь 258,62 кв.м., численность 14 человек, дальнейшее использование здания - снос);

г. Старый Оскол, ул. Титова, д. № 27 (площадь 321,10 кв.м., численность 28 человек, дальнейшее использование здания - снос);

г. Старый Оскол, ул. Хмелева, д. № 34 (площадь 391,80 кв.м., численность 33 человека, дальнейшее использование здания - снос).

В течение 2019-2021 годов проведено частичное расселение граждан из ветхого и аварийного жилищного фонда – собственникам, изъявившим желание, выплачена выкупная стоимость жилых помещений, остальным собственникам и нанимателям жилых помещений по договорам найма должны быть предоставлены жилые помещения.

Вышеназванные дома в отчетный период полностью расселены не были в связи с нарушением застройщиком сроков исполнения обязательств по контракту, в соответствии с которым собственникам и нанимателям жилых помещений по договорам найма предоставлялись жилые помещения во вновь вводимом жилье.

Жилищно-коммунальная сфера и благоустройство

За период с 2019 года по 2021 год построено 17,12 км водопроводных сетей, 23,72 км канализационных сетей, 1,328 км тепловых сетей, 41,128 км электрических сетей, 58,423 км газопроводных сетей. Капитально отремонтировано 15,596 км водопроводных сетей, 1,008 км канализационных сетей, 8,29 км тепловых сетей, 486,5 км электрических сетей.

Жилищный фонд, оборудованный водопроводом, составляет 93,7%, водоотведением – 84,8%, отоплением – 98,1 %. Уровень газификации города высокий – 100 %, сельских населенных пунктов - 98%.

Снижение уровня обеспеченности водоотведением обусловлено вводом новых объектов индивидуального жилищного строительства, в которых на момент ввода в эксплуатацию не были подключены инженерные сети (заключение договоров на подключение осуществляется после ввода дома в эксплуатацию).

Капитально отремонтировано за 2019-2021 годы 597,635 тыс. кв. м жилищного фонда. Ремонт проведен в 65 многоквартирных домах Старооскольского городского округа.

В 2021 актуализирована схема водоснабжения и водоотведения Старооскольского городского округа на период до 2030 года. В 2013 году разработана и утверждена схема теплоснабжения Старооскольского городского округа на период до 2028 года, актуализирована в 2018 году. Указанные схемы легли в основу инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности.

Динамика показателей, характеризующих состояние жилищно-коммунальной сферы и благоустройства Старооскольского городского округа, представлена в таблице 10, динамика построенных и капитально отремонтированных сетей, капитально отремонтированных домов представлена в таблице 11.

Основные показатели, характеризующие состояние жилищно-коммунальной сферы и благоустройства Старооскольского городского округа за 2019-2021 годы

Таблица 10

Наименование показателя, единица измерения	2019	2020	2021
Уровень благоустройства жилищного фонда – жилищный фонд, оборудованный, %:			
водопроводом	92,9	92,5	93,7
водоотведением	86,0	85,4	84,8
отоплением	98,5	98,5	98,1
газом	100,0	100,0	100,0
Общая площадь жилищного фонда, тыс. кв. м.	7628,13	7780,00	7928,57

Динамика построенных и капитально отремонтированных сетей, капитально отремонтированных домов на территории Старооскольского городского округа за 2019-2021 годы

Таблица 11

Наименование показателя	2019	2020	2021
Построено сетей, км., в т. ч.:			
водопроводных	13,58	2,61	0,93
канализационных	22,90	0,82	0,00
тепловых	0,90	0,02	0,408
электрических	13,46	6,00	21,668
газопроводных	17,44	15,29	25,693

Наименование показателя	2019	2020	2021
Капитально отремонтировано сетей, км., в т. ч.:			
водопроводных	2,94	5,03	7,626
канализационных	0,83	0,05	0,128
тепловых	4,70	2,57	1,02
электрических	247,00	125,70	113,8
Капитально отремонтировано жилых домов за год, тыс. кв. м	138,50	170,90	288,235

Информация о спросе на коммунальные услуги представлена на основании фактических данных ресурсоснабжающих организаций, определенных в ходе реализации инвестиционных и производственных программ в 2019-2021 годах.

Электроснабжение

Объем полезного отпуска электрической энергии потребителям Старооскольского городского округа в 2019 году составил 675,21 млн. кВт*ч. Вт*ч, в 2020 году – 684,56 млн. кВт*ч. Вт*ч, в 2021 году – 621,24 млн. кВт*ч. Вт*ч.

В сравнении с данными 2019 года уровень отпуска электроэнергии в 2021 году составил 92,01 %, произошло снижение показателя на 7,99 %. Также в 2021 году объем отпуска электроэнергии не достиг запланированных показателей, уровень реализации составил 91,45 %.

Объем отпуска электрической энергии за 2019-2021 годы представлен в таблице 12.

Объем отпуска электрической энергии потребителям Старооскольского городского округа за 2019 – 2021 годы

Таблица 12

№ п/п	Год	Объем отпуска электрической энергии, тыс. кВт*ч		Отклонение, тыс. кВт*ч	Уровень выполнения плана, %	Прирост показателя к факту 2019 года, %
		План	Факт	гр. 4 – гр. 3	гр. 4 / гр. 3 * 100%	
1	2	3	4	5	6	7
1	2019	652945,42	675212,65	22267,23	103,41	100,00
2	2020	666004,40	684564,25	18559,86	102,79	101,38
3	2021	679324,36	621237,65	-58086,71	91,45	92,01

В 2019 и 2020 годы рост потребления электрической энергии является рост объемов потребления, а также реализация мероприятий Генерального плана Старооскольского городского округа.

В 2021 году уменьшение общего объема потребленной электроэнергии связано с увеличением уровня оснащенности ПУ потребителей, а также с уменьшением числа прочих на 778 ед.

Теплоснабжение

Объем полезного отпуска тепловой энергии потребителям Старооскольского городского округа за 2019-2021 годы представлен в таблице 13.

Объем отпуска тепловой энергии потребителям Старооскольского городского округа за 2019 – 2021 годы

Таблица 13

№ п/п	Год	Объем полезного отпуска тепловой энергии, тыс. Гкал		Отклонение, тыс. Гкал гр. 4 – гр. 3	Уровень выполнения плана, % гр. 4 / гр. 3 * 100%	Прирост показателя к факту 2019 года, %
		План	Факт			
1	2	3	4	5	6	7
1	2019	1554,360	1027,505	-526,855	66,10	100
2	2020	1580,450	986,163	-594,287	62,40	95,98
3	2021	1596,260	1095,493	-500,767	68,63	106,62

Объем полезного отпуска тепловой энергии потребителям Старооскольского городского округа в 2021 году увеличился на 6,62 % по сравнению с 2019 годом и составил 1095,493 тыс. Гкал.

Снижение показателей 2020 года к фактическим показателям 2019 года составило 4,02 %, это связано с теплыми погодными условиями в 2020 году.

В 2021 году прирост показателей составил: 11,09 % - к фактическим показателям 2020 года и 6,62 % - к фактическим показателям 2019 года.

Определение объема потребления тепловой энергии для производства горячей воды и отопления помещений осуществляется на основании показаний приборов учета, установленных в многоквартирных жилых домах, индивидуальных жилых помещениях, учреждениях бюджетной сферы, в нежилых помещениях прочих потребителей, а также на основании расчетов тепловых нагрузок для новых потребителей.

Основной причиной недостижения запланированных программой показателей являются теплые погодные условия в осеннее-зимний отопительный период, что приводит к снижению температуры теплоносителя в системе теплоснабжения и уменьшению объема реализации тепловой энергии.

Водоснабжение

При первоначальной разработке программы не был учтен объем воды на технические нужды, корректировка с учетом технической воды была выполнена в 2020 году. Общий объем используемой воды с определением доли поднятой воды и полученной со стороны, а также используемой на технологические нужды и поданной в сеть, представлен в таблице 14.

Доля технической воды в общем объеме воды за 2019-2021 годы

Таблица 14

№ п/п	Показатель	2019		2020		2021	
		Объем, тыс. куб. м.	Доля в общем объеме поднятой воды, %	Объем, тыс. куб. м.	Доля в общем объеме поднятой воды, %	Объем, тыс. куб. м.	Доля в общем объеме поднятой воды, %
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Общий объем воды, в т.ч.	72267,19	100,00	71426,83	100,00	73988,70	100,00
1.1	Объем поднятой воды	72262,52	99,99	70982,12	99,38	73056,16	98,74

№ п/п	Показатель	2019		2020		2021	
		Объем, тыс. куб. м.	Доля в общем объеме поднятой воды, %	Объем, тыс. куб. м.	Доля в общем объеме поднятой воды, %	Объем, тыс. куб. м.	Доля в общем объеме поднятой воды, %
1	2	3	4	5	6	7	8
1.2	Объем воды полученной со стороны	4,67	0,01	444,71	0,62	932,54	1,26
2	Объем воды, используемой на технологические нужды	38781,32	53,66	36601,36	51,24	42433,02	57,35
3	Объем воды поданной в сеть	33485,87	46,34	34825,47	48,76	36835,06	49,78
3.1	Потери воды в сети	12098,90	16,74	12724,71	17,82	13806,50	18,66
3.2	Объем реализации воды	21386,97	29,60	22100,77	30,94	23028,56	31,12

Более половины общего объема поднятой воды используются промышленными предприятиями на технологические нужды.

Объем потерь воды в 2019 году составлял 12098,90 тыс. куб. м. или 16,74% от общего объема воды. В 2021 году потери воды увеличились до 13806,50 тыс. куб. м., что составляет 18,66% от общего объема воды.

Объем поднятой воды, используемой для обеспечения потребителей Старооскольского городского округа за 2019-2021 годы представлен в таблице 15.

**Объем поднятой воды, используемой для обеспечения потребителей
Старооскольского городского округа за 2019 – 2021 годы**

Таблица 15

№ п/п	Год	Объем поднятой воды, тыс. куб. м.		Отклонение, тыс. тыс. куб. м. гр. 4 – гр. 3	Уровень выполнения плана, % гр. 4 / гр. 3 * 100%	Прирост показателя к факту 2019 года, %
		План (уточненный)	Факт			
1	2	3	4	5	6	7
1	2019	75315,00	72262,52	-3052,48	95,95	100,00
2	2020	72757,74	70982,12	-1775,62	97,56	98,23
3	2021	75410,76	73056,16	-2354,60	96,88	101,10

Объем поднятой воды для обеспечения водоснабжением потребителей Старооскольского городского округа в 2020 году уменьшился на 1,77% к 2019 году и составил 70982,12 тыс. куб. м.

В 2021 году объем поднятой воды увеличился на 1,10% к 2019 году и составил 73056,16 тыс. куб. м. Население и промышленные предприятия являются основными потребителями воды.

Объем реализации воды потребителям Старооскольского городского округа за 2019-2021 годы представлен в таблице 16.

**Объем реализации воды для обеспечения потребителей
Старооскольского городского округа за 2019–2021 годы**

Таблица 16

№ п/п	Год	Объем реализации воды, тыс. куб. м.		Отклонение, тыс. тыс. куб. м. гр. 4 – гр. 3	Уровень выполнения плана, % гр. 4 / гр. 3 * 100%	Прирост показателя к факту 2019 года, %
		План (уточненный)	Факт			
1	2	3	4	5	6	7
1	2019	19878,83	21386,97	1508,14	107,59	100,00
2	2020	20440,94	22100,77	1659,83	108,12	103,34
3	2021	21405,14	23028,56	1623,42	107,58	107,68

Объем реализации воды потребителям Старооскольского городского округа в 2020 году, в сравнении с показателями 2019 года, увеличился на 3,34 % и составил 22100,77 тыс. куб. м.

В 2021 году в сравнении с 2019 годом объем реализации воды увеличился на 7,68 % и составил 23028,56 тыс. куб. м.

Водоотведение и очистка сточных вод

Объем пропущенных сточных вод через очистные сооружения, принятые от потребителей Старооскольского городского округа за 2019-2021 годы представлен в таблице 17.

**Объем пропущенных сточных вод через очистные сооружения, принятые от
потребителей Старооскольского городского округа за 2019-2021 годы**

Таблица 17

№ п/п	Год	Объем сточных вод, тыс. куб. м.		Отклонение, тыс. куб. м. гр. 4 – гр. 3	Уровень выполнения плана, % гр. 4 / гр. 3 * 100%	Прирост показателя к факту 2019 года, %
		План	Факт			
1	2	3	4	5	6	7
1	2019	20808,70	20849,35	40,65	100,20	100,00
2	2020	21442,90	21483,66	40,76	100,19	103,04
3	2021	21843,80	19876,28	-1967,52	90,99	95,33

В 2020 году объем пропущенных сточных вод через очистные сооружения, принятых от потребителей Старооскольского городского округа, в сравнении с показателями 2019 года увеличился на 3,04 % и составил 21483,66 тыс. куб. м.

В 2021 году в сравнении с показателями 2019 года объем сточных вод уменьшился на 4,67 % и составил 19876,28 тыс. куб. м. При увеличении объема реализации воды, уменьшение объема принятых сточных вод является следствием порывов и аварийных ситуаций на сетях водоснабжения и водоотведения, возникших в 2021 году.

Утилизация (захоронение), обезвреживание ТКО

Объем твердых коммунальных отходов (далее – ТКО) принятых от всех потребителей Старооскольского городского округа за 2019-2021 годы представлен в таблице 18.

Объем ТКО, принятый от потребителей Старооскольского городского округа за 2019-2021 годы

Таблица 18

№ п/п	Год	Объем ТКО, тыс. куб. м.		Отклонение, тыс. куб. м. гр. 4 – гр. 3	Уровень выполнения плана, % гр. 4 / гр. 3 * 100%	Прирост показателя к факту 2019 года, %
		План	Факт			
1	2	3	4	5	6	7
1	2019	755,05	862,61	107,56	114,25	100,00
2	2020	755,05	784,42	29,37	103,89	90,94
3	2021	755,05	798,41	43,36	105,74	92,56

Общий объем ТКО от всех потребителей в 2020 году уменьшился по сравнению с 2019 годом на 9,06 % и составил 784,42 тыс. куб. м.

В 2021 году объем ТКО от всех потребителей уменьшился к 2019 году на 7,44 % и составил 798,10 тыс. куб. м.

Согласно Приказу департамента жилищно-коммунального хозяйства Белгородской области от 19 декабря 2018 года № 188 «Об утверждении нормативов накопления твердых коммунальных отходов на территории Белгородской области», годовой норматив накопления ТКО для населения составляет:

2,2 куб. м. отходов в год – для проживающих в многоквартирных домах;

2,4 куб. м. отходов в год - для проживающих в индивидуальных жилых домах.

Уменьшение фактического объема ТКО является свидетельством мероприятий по раздельному сбору ТКО, реализуемых всеми группами потребителей.

На территории Старооскольского городского округа реализуется реформа в сфере обращения с отходами, в части организации раздельного сбора ТКО. Жители 7 многоквартирных домов приняли решение о переходе на раздельный сбор ТКО. Для удобства населения в черте города открыт пункт приема вторсырья ООО «Чистый Белый Край» (мкр. Макаренко, д. № 34), в котором осуществляется прием вторсырья: алюминий пищевой, макулатура, пленка и ПЭТ бутылка. Также ведется деятельность по приему и переработке отработанных шин.

Газоснабжение

Объем полезного отпуска природного газа потребителям Старооскольского городского округа в 2019 году составил 2071,31 млн. куб. м, в 2020 году – 1986,08 млн. куб. м., в 2021 году - 2 110,84 млн. куб. м. (таблица 19).

Объем отпуска природного газа потребителям Старооскольского городского округа за 2019 – 2021 годы

Таблица 19.

№ п/п	Год	Объем полезного отпуска природного газа, млн. куб. м.		Отклонение, млн. куб. м.	Уровень выполнения плана, %	Прирост показателя к факту 2019 года, %
		План	Факт	гр. 4 – гр. 3	гр. 4 / гр. 3 * 100%	
1	2	3	4	5	6	7
1	2019	1806,30	2071,31	265,01	114,67	100,00
2	2020	2241,97	1986,08	-255,89	88,59	95,89
3	2021	2286,80	2110,84	-175,96	92,31	101,91

Снижение показателей 2020 года к фактическим показателям 2019 года составил 95,89% связано с теплыми погодными условиями в 2020 году.

В 2021 году прирост показателей составил 1,91% к фактическим показателям 2019 года.

3.2. Показатели спроса на коммунальные услуги за 2019-2021 годы

3.2.1. Показатели спроса на услуги по теплоснабжению

Значения тепловых нагрузок приведены в таблицах 20-23.

Тепловые нагрузки потребителей Старооскольского городского округа

Теплоснабжающая организация ОАО «Теплоэнерго»

Таблица 20

Источник теплоснабжения	Отпуск тепла внешним потребителям, Гкал/час											
	2019 год				2020 год				2021 год			
	Отопление		ГВС		Отопление		ГВС		Отопление		ГВС	
	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
Котельная ЖМ	66,722	315,549	16,609	133,279	67,05	317,362	16,616	133,279	66,722	317,91	16,609	133,279
Котельная ЮЗР	27,639	103,478	7,701	57,267	27,734	105,656	7,709	57,267	27,639	105,657	7,701	57,267
Котельная, мкр. Углы	1,738	7,113	0,53	5,709	1,745	7,117	0,531	5,705	1,738	7,051	0,53	5,705
Котельная, ул. Пролетарская, д. № 108	0,185	0,789	0,00	0,00	0,186	0,789	0,00	0,00	0,185	0,789	0,00	0,00
Котельная, ул. Калинина, д. № ¼	0,153	0,655	0,00	0,00	0,154	0,655	0,00	0,00	0,153	0,655	0,00	0,00
Котельная БК	0,00	0,00	0,064	0,106	0,00	0,00	0,064	0,106	0,00	0,00	0,064	0,106
Котельная, с. Песчанка	0,072	0,302	0,00	0,00	0,073	0,302	0,00	0,00	0,072	0,303	0,00	0,00
Котельная, кв-л Старая Мельница	0,504	1,665	0,100	1,923	0,506	1,665	0,100	2,026	0,504	1,665	0,100	2,026
Котельная, пер. Мира, д. №№ 16, 18	0,045	0,183	0,00	0,00	0,045	0,183	0,00	0,00	0,045	0,183	0,00	0,00
Котельная, мкр. Заречье, д. № 6	0,053	0,158	0,022	0,089	0,053	0,158	0,022	0,089	0,053	0,158	0,022	0,089
Котельная, мкр. Заречье, д. № 14	0,064	0,272	0,018	0,157	0,064	0,272	0,018	0,157	0,064	0,272	0,018	0,157

Теплоснабжающая организация ЗАО «Стройцентр»

Таблица 21

Источник тепло- снабжения	Отпуск тепла внешним потребителям (нагрузка источника (с учетом потерь мощности в сетях), Гкал/час														
	2019 год					2020 год					2021 год				
	По прог- рамме	По данным ЗАО «Строцентр»				По прог- рамме	По данным ЗАО «Строцентр»				По прог- рамме	По данным ЗАО «Строцентр»			
	Отопление и ГВС	Отопление		ГВС		Отопление и ГВС	Отопление		ГВС		Отопление и ГВС	Отопление		ГВС	
	план	план	факт	план	факт	план	план	факт	план	факт	план	план	факт	план	факт
Котельные ЗАО «Стройцентр»	19,753	9,824	8,255	2,949	3,182	19,753	9,907	8,104	3,340	3,274	19,753	9,861	9,259	3,473	3,317

Теплоснабжающая организация АО СЗ «КМАПЖС»

Таблица 22

Источник теплоснабжения	Отпуск тепла внешним потребителям, Гкал/час											
	2019 год				2020 год				2021 год			
	Отопление		ГВС		Отопление		ГВС		Отопление		ГВС	
	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
Котельная Бизнес-центра	0,727	0,727	0,000	0,000	0,727	0,727	0,000	0,000	0,727	0,727	0,000	0,000
Котельная базы СУ-6	0,313	0,313	0,000	0,000	0,313	0,313	0,000	0,000	0,313	0,313	0,000	0,000

Баланс потребления тепловой энергии Старооскольского городского округа

Таблица 23

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019			2020			2021		
			План		Факт	План		Факт	План		Факт
			По Программе	По данным ресурсо- снабжающих организаций		По Программе	По данным ресурсо- снабжающих организаций		По Программе	По данным ресурсо- снабжающих организаций	
1	Реализация тепловой энергии всего, в том числе:	тыс. Гкал	1554,360	1145,328	1027,505	1580,450	1173,655	986,163	1596,260	1020,803	1095,493
2	население	тыс. Гкал	1120,610	933,038	840,855	1139,420	965,529	812,932	1140,200	814,330	891,160
3	объекты бюджетных организаций	тыс. Гкал	150,120	141,000	125,000	152,640	138,000	113,000	154,000	139,013	132,741
4	прочие общественно- деловые и промышленные объекты	тыс. Гкал	283,630	71,289	61,650	288,390	70,126	60,231	302,060	67,459	71,592
5	Присоединенная нагрузка всего, в том числе:	тыс. Гкал	993,340	35,448	678,344	1000,830	35,448	679,134	1000,830	35,448	681,731
6	существующие потребители	тыс. Гкал	955,940	35,448	677,879	955,940	35,448	678,982	955,940	35,448	680,814
7	новые потребители	тыс. Гкал	37,400	0,000	0,465	44,890	0,000	0,152	44,890	0,000	0,917

3.2.2. Показатели спроса на услуги водоснабжения

Баланс услуги водоснабжения в Старооскольском городском округе за отчетный период с 2019 по 2021 годы представлен в таблицах 24 – 29 на основании данных, предоставленных поставщиками услуг водоснабжения.

Плановые значения указаны с учетом первоначальных данных, утвержденных решением Совета депутатов Старооскольского городского округа от 28.06.2019 № 245 «Об утверждении программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Старооскольского городского округа на 2019-2028 годы (включительно)», и уточненных плановых значений в редакции решения Совета депутатов Старооскольского городского округа от 24.09.2021 № 535 «О внесении изменений в программу комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Старооскольского городского округа на 2019-2028 годы (включительно)».

Баланс водоснабжения МУП «Старооскольский водоканал»

Таблица 24

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019			2020			2021		
			План		Факт	План		Факт	План		Факт
			Начальный	Уточнен- ный		Начальный	Уточнен- ный		Начальный	Уточнен- ный	
1	Объем поднятой воды	тыс. куб. м	26625,60	26779,63	26779,63	25678,90	27028,82	27028,82	26134,34	27028,82	27675,05
2	Объем воды, полученной со стороны	тыс. куб. м	7,58	4,67	4,67	7,20	444,71	444,71	7,56	462,96	932,54
3	Объем воды, используемой на технологические нужды	тыс. куб. м	240,00	0,00	0,00	240,00	0,00	0,00	240,00	0,00	0,00
4	Объем воды, пропущенной через очистные сооружения	тыс. куб. м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Объем воды, поданной в сеть	тыс. куб. м	26393,18	26784,30	26784,30	25446,10	27473,53	27473,53	25901,90	27491,78	28607,59

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019			2020			2021		
			План		Факт	План		Факт	План		Факт
			Начальный	Уточнен- ный		Начальный	Уточнен- ный		Начальный	Уточнен- ный	
6	Потери воды в сети	тыс. куб. м	3188,82	11910,64	11910,64	3201,76	12526,25	12526,24	3226,37	11825,36	13587,54
7	Объем реализации воды, в т.ч.:	тыс. куб. м	22204,37	14873,66	14873,66	22244,34	14947,28	14947,29	22675,53	15666,42	15020,05
7.1	отпущенной воды другим водопроводом	тыс. куб. м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2	населению по приборам учета	тыс. куб. м	10337,80	10542,80	10542,80	10983,43	11078,56	11078,55	11790,16	12068,96	10894,80
7.3	населению без приборов учета	тыс. куб. м	6733,44	2187,83	2187,83	6120,26	1779,49	1779,49	5891,63	1756,30	1902,11
7.4	бюджетным организациям по приборам учета	тыс. куб. м	955,66	934,61	934,61	1120,67	731,57	731,58	1120,67	826,30	810,63
7.5	бюджетным организациям без приборов учета	тыс. куб. м	17,52	64,62	64,62	20,43	28,44	28,44	20,43	28,11	13,36
7.6	прочим потребителям	тыс. куб. м	4156,77	1143,80	1143,80	3696,37	1329,22	1329,23	3849,46	986,75	1399,15
7.7	собственные нужды	тыс. куб. м	3,18	0,00	0,00	3,18	0,00	0,00	3,18	0,00	0,00

Баланс водоснабжения АО «Стойленский ГОК»

Таблица 25

[illegible]

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019			2020			2021		
			План		Факт	План		Факт	План		Факт
			Начальный	Уточнен- ный		Начальный	Уточнен- ный		Начальный	Уточнен- ный	
7.3	населению без приборов учета	тыс. куб. м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.4	бюджетным организациям по приборам учета	тыс. куб. м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.5	бюджетным организациям без приборов учета	тыс. куб. м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.6	прочим потребителям	тыс. куб. м	187,10	187,10	157,63	187,10	130,64	130,64	187,10	191,98	180,30
7.7	собственные нужды	тыс. куб. м	1515,80	1515,80	3120,95	1515,80	1554,95	3288,50	1515,80	1519,27	3464,86

Баланс водоснабжения ЗАО «Спецэнерго»

Таблица 26

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019		2020		2021	
			План	Факт	План	Факт	План	Факт
1	Объем поднятой воды	тыс. куб. м	431,959	376,352	432,970	352,308	431,959	397,065
2	Объем воды полученной со стороны	тыс. куб. м	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Объем воды, используемой на технологические нужды	тыс. куб. м	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем воды, пропущенной через очистные сооружения	тыс. куб. м	431,959	376,352	432,970	352,308	431,959	397,065

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019		2020		2021	
			План	Факт	План	Факт	План	Факт
5	Объем воды, поданной в сеть	тыс. куб. м	431,959	376,352	432,970	352,308	431,959	397,065
6	Потери воды в сети	тыс. куб. м	37,191	32,291	37,278	30,347	37,191	34,335
7	Объем реализации воды, в т.ч.:	тыс. куб. м	394,768	344,061	395,692	321,961	394,768	362,730
7.1	отпущенной воды другим водопроводом	тыс. куб. м	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.2	населению по приборам учета	тыс. куб. м	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.3	населению без приборов учета	тыс. куб. м	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.4	бюджетным организациям по приборам учета	тыс. куб. м	3,870	3,883	5,865	3,336	3,870	3,241
7.5	бюджетным организациям без приборов учета	тыс. куб. м	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00
7.6	прочим потребителям	тыс. куб. м	390,130	339,473	389,059	317,934	390,130	358,842
7.7	собственные нужды	тыс. куб. м	0,768	0,705	0,768	0,691	0,768	0,647

Баланс водоснабжения АО СЗ «КМАПЖС»

Таблица 27

[illegible]

[illegible]

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019			2020			2021		
			План		Факт	План		Факт	План		Факт
			Начальный	Уточнен- ный		Начальный	Уточнен- ный		Начальный	Уточнен- ный	
7.6	прочим потребителям	тыс. куб. м	97,86	97,86	102,61	107,89	102,97	102,97	107,89	105,13	106,05
7.7	собственные нужды	тыс. куб. м	4,36	4,36	3,31	4,36	3,37	3,37	4,36	3,34	3,73

Баланс водоснабжения АО «ОЭМК им. А.А. Угарова»

Таблица 28

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019			2020			2021		
			План		Факт	План		Факт	План		Факт
			Начальный	Уточнен- ный		Начальный	Уточнен- ный		Начальный	Уточнен- ный	
1	Объем поднятой воды	тыс. куб. м	2583,05	2583,05	2551,80	2572,76	2615,86	2615,86	2583,05	2598,27	2709,65
2	Объем воды, полученной со стороны	тыс. куб. м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Объем воды, используемой на технологические нужды	тыс. куб. м	0,24	0,00	0,00	0,24	0,00	0,00	0,24	0,00	0,00
4	Объем воды, пропущенной через очистные сооружения	тыс. куб. м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Объем воды, поданной в сеть	тыс. куб. м	2583,05	2583,05	2551,80	2572,76	2615,86	2615,86	2583,05	2598,27	2709,65

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019			2020			2021		
			План		Факт	План		Факт	План		Факт
			Начальный	Уточнен- ный		Начальный	Уточнен- ный		Начальный	Уточнен- ный	
6	Потери воды в сети	тыс. куб. м	137,10	137,10	128,26	136,19	137,52	137,52	137,10	135,57	145,57
7	Объем реализации воды, в т.ч.:	тыс. куб. м	2445,95	2445,95	2423,54	2436,33	2478,34	2478,34	2445,95	2462,70	2564,08
7.1	отпущенной воды другим водопроводом	тыс. куб. м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2	населению по приборам учета	тыс. куб. м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.3	населению без приборов учета	тыс. куб. м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.4	бюджетным организациям по приборам учета	тыс. куб. м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.5	бюджетным организациям без приборов учета	тыс. куб. м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.6	прочим потребителям	тыс. куб. м	165,63	165,63	181,98	168,03	169,55	169,55	165,63	165,74	228,78
7.7	собственные нужды	тыс. куб. м	2280,32	2280,32	2241,56	2268,30	2308,79	2308,79	2280,32	2296,97	2335,30

Баланс водоснабжения Старооскольского городского округа

Таблица 29

Наименование показателя	Ед. изм.	2019			2020			2021		
		План		Факт	План		Факт	План		Факт
		Начальный	Уточненный		Начальный	Уточненный		Начальный	Уточненный	
Объем воды для обеспечения существующих потребителей	тыс. куб. м	30825,97	75315,00	72262,52	30901,95	72757,74	70982,12	31366,67	75410,76	73056,16
в т.ч. без учета технической воды	тыс. куб. м	31585,73	31984,67	33485,87	30668,91	33163,08	34825,47	31133,99	33440,70	36835,06
Объем воды для обеспечения перспективных потребителей (максимально возможный)	тыс. куб. м	173,00	173,00	173,00	273,80	273,80	273,80	602,20	602,20	602,20
Объем воды для обеспечения всех потребителей (максимально возможный)	тыс. куб. м	31998,97	75488,00	72435,52	31175,75	73031,53	71255,92	31968,87	76012,96	73658,36
в т.ч. без учета технической воды	тыс. куб. м	31758,73	32157,67	33658,87	30942,71	33436,88	35099,27	31736,19	34042,90	37437,26

3.2.3. Показатели спроса на услуги водоотведения

Фактические объемы потребления услуги водоотведения потребителями Старооскольского городского округа с распределением по категориям представлены в таблицах 30 – 35.

Баланс водоотведения МУП «Старооскольский водоканал»

Таблица 30

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019			2020			2021		
			План		Факт	План		Факт	План		Факт
			Начальный	Уточненный		Начальный	Уточненный		Начальный	Уточненный	
1	Объем принятых сточных вод	тыс. куб. м	20206,34	20808,70	20849,35	20664,92	21442,90	21483,66	21057,69	21843,80	19876,28
2	Объем сточных вод, пропущенных через собственные очистные сооружения	тыс. куб. м	20206,34	20808,70	20849,35	20664,92	21442,90	21483,66	21057,69	21843,80	19876,28
3	Объем сточных вод, переданных на очистку другим организациям	тыс. куб. м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Объем реализации услуг в т. ч:	тыс. куб. м	20206,34	14312,40	14348,14	20664,92	14338,30	14374,09	21057,69	14739,20	14089,29
4.1	населению по приборам	тыс. куб. м	8041,23	7374,10	7404,81	8616,14	7553,50	7584,36	9546,26	7956,80	7312,42

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019			2020			2021		
			План		Факт	План		Факт	План		Факт
			Начальный	Уточненный		Начальный	Уточненный		Начальный	Уточненный	
	учета										
4.2	населению без приборов учета	тыс. куб. м	2638,80	1805,80	1810,14	2473,40	1550,50	1554,78	2352,23	1511,80	1613,54
4.3	бюджетным организациям по приборам учета	тыс. куб. м	1003,51	864,70	865,41	1072,02	707,80	708,43	1072,88	712,30	848,20
4.4	бюджетным организациям без приборов учета	тыс. куб. м	18,39	135,20	135,20	17,18	124,10	124,12	16,32	119,60	14,02
4.5.	прочим потребителям, в т.ч.:	тыс. куб. м	7978,91	4132,60	4132,58	7641,01	4402,40	4402,40	7225,16	4438,70	4301,11
4.5.1	прочие потребители по приборам учета	тыс. куб. м	3080,11	3711,80	3711,81	3092,66	3801,60	3801,63	3092,99	3867,90	3770,34
4.5.2	прочие потребители без приборов учета	тыс. куб. м	4898,80	420,80	420,77	4548,35	600,80	600,77	4132,17	570,80	530,77
5	Неучтенный приток сточных вод	тыс. куб. м	0,00	6496,30	6501,21	0,00	7104,60	7109,60	0,00	7104,60	5786,99

Баланс водоотведения АО «Стойленский ГОК»

Таблица 31

[illegible]

[illegible]

Баланс водоотведения ЗАО «Спецэнерго»

Таблица 32

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019		2020		2021	
			План	Факт	План	Факт	План	Факт
1	Объем принятых сточных вод	тыс. куб. м	375,841	341,745	376,692	304,370	376,629	343,255
2	Объем сточных вод, пропущенных через собственные очистные сооружения	тыс. куб. м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Объем сточных вод, переданных на очистку другим организациям	тыс. куб. м	375,841	341,745	376,692	304,370	376,692	343,255
4	Объем реализации услуг в т. ч:	тыс. куб. м	375,841	341,745	376,692	304,370	376,692	343,255
4.1.	принято от других канализаций	тыс. куб. м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2.	населению по приборам учета	тыс. куб. м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.	населению без приборов учета	тыс. куб. м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4.	бюджетным организациям по приборам учета	тыс. куб. м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5.	бюджетным организациям без приборов учета	тыс. куб. м	0,369	0,473	0,365	0,541	0,365	0,697
4.6.	предприятиям по приборам учета	тыс. куб. м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.7.	предприятиям без приборов учета	тыс. куб. м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.8.	прочим потребителям	тыс. куб. м	375,472	341,272	376,327	303,829	376,327	342,558
4.9.	ливневые канализации	тыс. куб. м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Баланс водоотведения АО «ОЭМК им. А.А. Угарова»

Таблица 33

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019			2020			2021		
			План		Факт	План		Факт	План		Факт
			Начальный	Уточненный		Начальный	Уточненный		Начальный	Уточненный	
1	Объем принятых сточных вод	тыс. куб. м	2005,95	2005,95	1728,51	2017,96	1800,87	1800,87	2019,03	1804,86	1641,60

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019			2020			2021		
			План		Факт	План		Факт	План		Факт
			Начальный	Уточненный		Начальный	Уточненный		Начальный	Уточненный	
2	Объем сточных вод, пропущенных через собственные очистные сооружения	тыс. куб. м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Объем сточных вод, переданных на очистку другим организациям	тыс. куб. м	2005,95	2005,95	1728,51	2017,96	1800,87	1800,87	2019,03	1804,86	1641,60
4	Объем реализации услуг в т. ч:	тыс. куб. м	2005,95	2005,95	1728,51	2017,96	1800,87	1800,87	2019,03	1804,86	1641,60
4.1	населению по приборам учета	тыс. куб. м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2	населению без приборов учета	тыс. куб. м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3	бюджетным организациям по приборам учета	тыс. куб. м	8,08	8,08	3,88	8,08	3,34	3,34	8,08	8,08	3,23
4.4	бюджетным организациям без приборов	тыс. куб. м	8,08	0,00	0,00	8,08	0,00	0,00	8,08	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019			2020			2021		
			План		Факт	План		Факт	План		Факт
			Начальный	Уточненный		Начальный	Уточненный		Начальный	Уточненный	
	учета										
4.5.	прочим потребителям, в т.ч.:	тыс. куб. м	0,00	1997,87	1724,63	0,00	1797,53	0,00	0,00	1796,78	1638,37
4.5.1	прочие потребители по приборам учета	тыс. куб. м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5.2	прочие потребители без приборов учета	тыс. куб. м	357,57	1997,87	1724,63	359,97	1797,53	1797,53	368,05	1796,78	1638,37
5	Неучтенный приток сточных вод, ливневая канализация	тыс. куб. м	1242,10	0,00	0,00	1252,78	0,00	0,00	1244,70	0,00	0,00

Баланс водоотведения АО СЗ «КМАПЖС»

Таблица 34

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019			2020			2021		
			План		Факт	План		Факт	План		Факт
			Начальный	Уточненный		Начальный	Уточненный		Начальный	Уточненный	
1	Объем принятых сточных вод	тыс. куб. м	663,51	663,51	694,36	663,51	745,41	745,41	663,51	745,41	749,30

[illegible]

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019			2020			2021		
			План		Факт	План		Факт	План		Факт
			Начальный	Уточненный		Начальный	Уточненный		Начальный	Уточненный	
	учета										
4.5.	прочим потребителям, в т.ч.:	тыс. куб. м	0,00	663,51	694,36	0,00	745,41	745,41	0,00	745,41	749,30
4.5.1	прочие потребители по приборам учета	тыс. куб. м	0,00	0,00	694,36	0,00	0,00	745,41	0,00	0,00	749,30
4.5.2	прочие потребители без приборов учета	тыс. куб. м	663,51	663,51	0,00	663,51	745,41	0,00	663,51	745,41	0,00
5	Неучтенный приток сточных вод, ливневая канализация	тыс. куб. м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Объем поступления сточных вод (максимально суточный, с учетом коэффициента суточной неравномерности) на очистные сооружения Старооскольского городского округа

Таблица 35

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019		2020		2021	
			План	Факт	План	Факт	План	Факт
1	Объем сточных вод	тыс. куб. м	74,100	74,100	76,370	76,370	77,810	70,650

3.2.4. Показатели спроса на услуги электроснабжения

Данные о балансе электроснабжения Старооскольского городского округа представлена в таблице 36.

Баланс электроснабжения

Таблица 36

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019		2020		2021	
			План	Факт	План	Факт	План	Факт
1	Реализация электрической энергии всего, в том числе:	тыс. кВтч	652945,42	675212,65	666004,40	684564,25	679324,36	621237,65
2	население	тыс. кВтч	239280,00	224448,27	251832,60	231229,59	256869,20	238507,67
3	бюджетные организации и прочие потребители	тыс. кВтч	413599,42	450764,38	414104,50	453334,66	422386,50	382729,98
4	Присоединенная нагрузка всего, в том числе:	МВт	33,00	19,25	33,65	15,04	34,33	17,92
5	жилые объекты	МВт	18,64	2,37	19,01	1,85	19,39	1,92
6	объекты бюджетных организаций	МВт	7,23	0,64	7,37	0,12	7,52	0,60
7	прочие общественно-деловые и промышленные объекты	МВт	7,13	16,24	7,27	13,07	7,42	15,4

3.2.5. Показатели спроса на услуги газоснабжения

Баланс газоснабжения Старооскольского городского округа представлен в таблице 37.

Плановые значения указаны в соответствии с программой, а также согласно данным поставщика услуги газоснабжения ООО «Газпром межрегионгаз Белгород», фактические – в соответствии с объемами потребленной коммунальной услуги в отчетный период.

Баланс газоснабжения

Таблица 37

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019			2020			2021		
			План		Факт	План		Факт	План		Факт
			По Программе	По данным ООО «Газпром межрегион- газ Белгород»		По Программе	По данным ООО «Газпром межрегион- газ Белгород»		По Программе	По данным ООО «Газпром межрегион- газ Белгород»	
1	Реализация газа всего, в т.ч.	млн. куб. м	1806,30	2 352,47	2 071,31	2241,97	2 224,86	1 986,08	2286,80	2 307,60	2 110,84
2	население	млн. куб. м	93,53	85,96	91,58	94,47	82,64	92,74	95,41	97,22	105,32
3	прочие	млн. куб. м	1712,77	2 266,51	1 979,73	2147,50	2 142,22	1 893,34	2191,39	2 210,38	2 005,52

3.2.6. Показатели объема утилизации твердых коммунальных отходов

Баланс утилизации твердых коммунальных отходов Старооскольского городского округа с распределением по категориям потребителей представлен в таблице 38.

Плановые значения указаны в соответствии с программой, а также согласно данным поставщика услуги по обращению с ТКО ООО «ЦЭБ», фактические – в соответствии с объемами потребленной коммунальной услуги в отчетный период.

Баланс утилизации твердых коммунальных отходов

Таблица 38

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019			2020			2021		
			План		Факт	План		Факт	План		Факт
			По Программе	По данным ООО «ЦЭБ»		По Программе	По данным ООО «ЦЭБ»		По Программе	По данным ООО «ЦЭБ»	
1	Всего объем ТКО	тыс. куб. м	755,05	862,67	862,61	755,05	784,42	784,42	755,05	798,41	798,41

4. Перечень мероприятий и целевых показателей Старооскольского городского округа

Информация о реализации мероприятий Программы за 2019-2021 годы представлена в Таблице 39.

Информация о выделении средств федерального бюджета и бюджета Старооскольского городского округа для реализации мероприятия 3.52 «Реконструкция очистных сооружений канализации Старооскольского городского округа. I этап» представлена в таблице 39.1

4.1. Перечень мероприятий в рамках программы развития коммунальной инфраструктуры

Таблица 39

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Технические параметры проекта	Всего финансиро- вание на 2019-2028 гг., тыс. руб. (план)	Всего финансирование на 2019-2021 гг., тыс. руб.		Финансирование по годам, тыс. руб.					
						2019 год		2020 год		2021 год	
				План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт
1.	Теплоснабжение										
1.1	Реконструкция надземной изоляции магистральных теплосетей от П-образного компенсатора железной дороги до П-образного компенсатора в районе гаражей	Толщина изоляции 100/80 мм	3000,20	3000,20	3013,69	0,00	0,00	0,00	0,00	3000,20	3013,69
1.2	Реконструкция надземной изоляции участка теплосети от П-образного компенсатора ул. Холостая до ул. Демократическая	Толщина изоляции 100/80 мм	1945,10	1945,10	1564,08	1945,10	1564,08	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3	Реконструкция надземной изоляции участка теплосети от камеры распределения до задвижек d600, перемычка d600	Толщина изоляции 100/80 мм	279,30	279,30	679,55	0,00	0,00	0,00	0,00	279,30	679,55
1.4	Реконструкция надземной изоляции участка теплосети от забора котельной до павильона задвижек Котельной жилмассива	Толщина изоляции 100/80 мм	812,20	812,20	762,63	0,00	0,00	0,00	0,00	812,20	762,63

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Технические параметры проекта	Всего финанси- рование на 2019-2028 гг., тыс. руб. (план)	Всего финансирование на 2019-2021 гг., тыс. руб.		Финансирование по годам, тыс. руб.					
						2019 год		2020 год		2021 год	
				План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт
1.5	Реконструкция надземной изоляции теплосети на территории котельной Жилмассива	Толщина изоляции 100/80 мм	132,57	132,57	162,62	0,00	0,00	0,00	0,00	132,57	162,62
1.6	Реконструкция надземной изоляции участка теплосети от КЖМ до ул. Холостая	Толщина изоляции 100/80 мм	845,61	845,61	898,47	0,00	0,00	0,00	0,00	845,61	898,47
1.7	Реконструкция котельного оборудования на котельной Жилмассива	-	20527,00	20527,00	20945,12	10082,0	10477,00	10445,00	10468,12	0,00	0,00
1.8	Реконструкция центральных тепловых пунктов. ЦТП-51 мкр. Восточный	Тепловая нагрузка после реконструкции – 3,2 Гкал	1590,00	1590,00	1474,16	0,00	0,00	1590,00	1474,16	0,00	0,00
1.9	Реконструкция центральных тепловых пунктов. ЦТП-25 мкр. Королева	Площадь поверхности нагрева после реконструкции – 787,7 кв. м	887,00	887,00	539,03	0,00	0,00	0,00	0,00	887,00	539,03
1.10	Реконструкция центральных тепловых пунктов. ЦТП-27 мкр. Королева	Площадь поверхности нагрева после реконструкции – 862,9 кв. м	799,00	799,00	1513,06	0,00	0,00	0,00	0,00	799,00	1513,06

[illegible]

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Технические параметры проекта	Всего финанси- рование на 2019-2028 гг., тыс. руб. (план)	Всего финансирование на 2019-2021 гг., тыс. руб.		Финансирование по годам, тыс. руб.					
						2019 год		2020 год		2021 год	
				План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт
2.6	Реконструкция водовода Д=600 мм вдоль пр-та Угарова	проект / 0,5 км	4729,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7	Реконструкция водоводов Д=500 мм с резервуаров «Горняшка» на юго-западные микрорайоны с дюкерами через р. Осколец	2*3,35 км	61554,80	0,00	139,70	0,00	0,00	0,00	139,70	0,00	0,00
2.8	Реконструкция магистрального водовода Д=500 мм с Орликовской насосной станции с дюкером через р. Убля	проект / 0,1 км	95,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.9	Реконструкция магистрального водовода Д=500 мм с Воротниковской насосной станции на Гуменскую насосную станцию (дюкер через р. Оскол 2*50 м)	проект / 0,1 км	95,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.10	Реконструкция водовода Д=350 мм с Бор-Малявинского водозабора с дюкерами через р. Оскол	3,68 км	16492,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.11	Реконструкция водовода Д=500 мм с Бор-Малявинского водозабора в районе очистных сооружений	0,81 км	7661,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.12	Реконструкция магистрального водовода Д=500 мм с Воротниковской насосной станции на Гуменскую насосную станцию (участок по ул. Деревянова)	1,25 км	12817,52	0,00	10402,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10402,00

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Технические параметры проекта	Всего финансиро- вание на 2019-2028 гг., тыс. руб. (план)	Всего финансирование на 2019-2021 гг., тыс. руб.		Финансирование по годам, тыс. руб.					
						2019 год		2020 год		2021 год	
				План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт
3.55	Строительство моноблочных очистных сооружений в с. Песчанка, мощностью 250 куб. м /сут.	1 объект	16000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.56	Строительство моноблочных очистных сооружений в с. Котово, мощностью 100 куб. м/сут.	1 объект	12000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.57	Реконструкция очистных сооружений в с. Монаково 300 куб. м/сут.	1 объект	26894,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.58	Строительство очистных сооружений в с. Солдатское	1 объект	8000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.59	Строительство индивидуальных канализационных установок в районах ИЖС	2363 ед.	236900,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по разделу			2208826,24	469977,44	79481,69	0,00	0,00	7164,41	7164,41	462813,03	72317,28
Итого по водоотведению			2934963,76	780726,46	80761,00	13740,00	0,00	39224,41	7164,41	727762,05	73596,59
4.	Газоснабжение										
4.1	Техническое перевооружение опасного производственного объекта регистрационный номер А 06-00210-0018 «Сеть газоснабжения, в том числе межпоселковая, филиала ОАО «Газпром газораспределение Белгород» в г. Старом Осколе в части замены ШРП	-	14600,00	4800,00	727,08	800,00	727,08	1 600,00	0,00	2 400,00	0,00

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Технические параметры проекта	Всего финансиро- вание на 2019-2028 гг., тыс. руб. (план)	Всего финансирование на 2019-2021 гг., тыс. руб.		Финансирование по годам, тыс. руб.					
						2019 год		2020 год		2021 год	
				План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт
4.2	Подземный газопровод высокого и среднего давления РИЗ «Радужный», г. Старый Оскол, 671 участков, ПЭ 63,110, установка ШРП протяженностью 25,0 км (ПСД, СМР)		20640,00	20640,00	0,00	20640,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3	Подземный газопровод высокого и среднего давления РИЗ «Вишенки», г. Старый Оскол, 388 участков, в том числе: внутриплощадочные газовые сети Ø110 мм – 23,5 км. (ПСД, СМР)		32337,00	32337,00	15296,43	32337,00	2071,53	0,00	13224,90	0,00	0,00
4.4	Строительство и разработка ПСД. Газопровод с Лапыгино, 17 участков в том числе: внутриплоща-дочные газовые сети по ул. Живописная, 12 участков и ул. Школьная, 5 участков -0,560 км		2000,00	2000,00	1318,49	2000,00	1318,49	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5	Строительство и разработка ПСД подводящего газопровода высокого давления и внутриплоща- дочных сетей РИЗ «Ладушки», г. Старый Оскол, 200 участков, в том числе 2,5 км: сталь 219, ПЭ110 мм - 12,2 км		25500,00	25500,00	13610,16	12750,0	13610,16	12750,0	0,00	0,00	0,00
Итого по газоснабжению			95077,00	85277,00	30952,16	68527,00	17727,26	14350,00	13224,90	2 400,00	0,00

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Технические параметры проекта	Всего финансиро- вание на 2019-2028 гг., тыс. руб. (план)	Всего финансирование на 2019-2021 гг., тыс. руб.		Финансирование по годам, тыс. руб.					
						2019 год		2020 год		2021 год	
				План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт
5.	Электроснабжение										
5.1	Реконструкция 2-цепной ВЛ 110 кВ Ст. Оскол-500 - Центральная с заменой провода, опор, грозотроса, с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (протяженность 10,7 км)	-	84869,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2	Реконструкция 2-цепной ВЛ 110 кВ Старый Оскол - Голофеевка с заходами на ПС 110/35/10 кВ Долгая Поляна с заменой провода, опор, грозотроса, с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (протяженность 5,6 км)	-	44417,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.3	Реконструкция 2-цепной ВЛ 110 кВ Ст.Оскол – Цемзавод № 1, 2 (инв.№131721СО) с отпайкой на ПС 110 кВ Карьер Мела с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельными участками АО «СТОЙЛЕНСКИЙ ГОК», договор № 41584801 от 02 марта 2018 года, Старооскольский городской округ; протяженность 0,49 км)	-	6767,63	6767,63	6599,10	6767,63	6599,10	0,00	0,00	0,00	0,00

[illegible]

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Технические параметры проекта	Всего финансиро- вание на 2019-2028 гг., тыс. руб. (план)	Всего финансирование на 2019-2021 гг., тыс. руб.		Финансирование по годам, тыс. руб.					
						2019 год		2020 год		2021 год	
				План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт
5.9	Техпереворужение ВЛ 110 кВ Старый Оскол – Голофеевка с заходами на ПС 110/35/10 кВ Долгая Поляна с заменой грозозащитного троса (38,737 км)	-	26935,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.10	Техпереворужение ВЛ 110 Старый Оскол – Цемзавод №1 с заменой грозозащитного троса (21,77 км)	-	21322,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.11	Модернизация ВЛ 35 кВ Казацкая-Старый Оскол-1 с ответвлением на ПС 35/6 кВ Старый Оскол-2 с установкой композитных опор (3 шт)	-	8766,34	8766,34	8733,00	8766,34	8733,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.12	Реконструкция участка ВЛ 35 кВ Архангельское – Котово с установкой анкерной опоры (1 шт) и изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком для строительства ВЛ 500 кВ ООО «Ленэлектромонтаж», договор №41647847 от 04 июня 2018 года, Старооскольский городской округ; протяженность (0,054 км)	-	1371,90	1371,90	1420,40	1371,90	1420,40	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Технические параметры проекта	Всего финансиро- вание на 2019-2028 гг., тыс. руб. (план)	Всего финансирование на 2019-2021 гг., тыс. руб.		Финансирование по годам, тыс. руб.					
						2019 год		2020 год		2021 год	
				План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт
5.13	Реконструкция участка ВЛ 35 кВ Казацкая-Старый Оскол-1 с ответвлением на ПС 35/6 кВ Старый Оскол-2 с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (протяженность 2,653 км)	-	20642,03	20642,03	20620,30	20642,03	20620,30	0,00	0,00	0,00	0,00
5.14	Реконструкция участка ВЛ 35 кВ Ст.Оскол-1 - Ст.оскол-500 с установкой анкерных опор (5 шт), с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (снятие ограничений в пользовании земельным участком для строительства ВЛ 500 кВ ООО «Ленэлектромонтаж», договор № 41647847 от 04 июня 2018 года, Старооскольский городской округ)	-	3183,29	3183,29	3110,70	3183,29	3110,70	0,00	0,00	0,00	0,00
5.15	Строительство КЛ 35 кВ - кабельная вставка ВЛ 35 кВ Архангельское - Котово с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком для строительства ВЛ 500 кВ ООО «Ленэлектромонтаж», договор № 41647847 от 04 июня 2018 года, Старооскольский городской округ; протяженность	-	1606,90	1606,90	1573,70	1606,90	1573,70	0,00	0,00	0,00	0,00

[illegible]

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Технические параметры проекта	Всего финансиро- вание на 2019-2028 гг., тыс. руб. (план)	Всего финансирование на 2019-2021 гг., тыс. руб.		Финансирование по годам, тыс. руб.					
						2019 год		2020 год		2021 год	
				План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт
5.20	Техпереворужение ПС 110/35/10 кВ Долгая Поляна с монтажом устройств защиты от дуговых замыканий (1 шт.) в ячейках КРУ 10 кВ	-	1219,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.21	Техпереворужение ПС 110/6 кВ Очистные с заменой масляных выключателей 6 кВ (26 шт.) на вакуумные в ЗРУ 6 кВ	-	40420,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.22	Техпереворужение ПС 35/10 кВ Роговатое с заменой масляных выключателей 35 кВ (3 шт.) на элегазовые в ОРУ 35 кВ	-	12,70	12,70	12,70	12,70	12,70	0,00	0,00	0,00	0,00
5.23	Техпереворужение ПС 35/10/6 кВ Казацкая с монтажом устройств защиты от дуговых замыканий (2 шт.) в ячейках КРУ 10 кВ	-	2410,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.24	Техпереворужение ПС 35/6 кВ Федосеевка с монтажом устройств защиты от дуговых замыканий (2 шт.) в ячейках КРУ 10 кВ	-	2339,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.25	Выполнение проектно- изыскательских работ для строительства отпайки оп.15 ВЛ 6 кВ ф.11 ПС 35/6 кВ Старый Оскол-2 для э/снабжения ул. Левобережная, г. Старый Оскол (протяженность 0,4 км)	-	72,23	72,23	65,40	72,23	1,00	0,00	64,40	0,00	0,00

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Технические параметры проекта	Всего финансиро- вание на 2019-2028 гг., тыс. руб. (план)	Всего финансирование на 2019-2021 гг., тыс. руб.		Финансирование по годам, тыс. руб.					
						2019 год		2020 год		2021 год	
				План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт
5.26	Выполнение проектно-изыскательских работ для строительства отпайки оп.27 ВЛ 6 кВ ф.40 ПС 110/35/6 кВ Старый Оскол-1 для э/снабжения ул. Лихачева, г. Старый Оскол (протяженность 0,12 км)	-	21,48	21,48	19,40	21,48	0,30	0,00	19,10	0,00	0,00
5.27	Строительство ВЛ 10 кВ для э/снабжения ИЖС «Набокинские сады», Старооскольский городской округ (протяженность 0,954 км)	-	2052,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.28	Строительство КЛ 10 кВ - кабельная вставка ВЛ 10 кВ ф.1 ПС 35/10 кВ Котово с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком для строительства ВЛ 500 кВ ООО «Ленэлектромонтаж», договор № 41647847 от 04 июня 2018 года, Старооскольский городской округ; протяженность 0,208 км)	-	681,95	681,95	655,90	681,95	655,90	0,00	0,00	0,00	0,00
5.29	Строительство КЛ 10 кВ - кабельная вставка ВЛ 10 кВ ф.18 ПС 110/10 кВ Промышленная г. Старый Оскол (протяженность 0,784 км, в том числе ГНБ	-	2587,91	2587,91	2592,20	2 587,91	2592,20	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Технические параметры проекта	Всего финансиро- вание на 2019-2028 гг., тыс. руб. (план)	Всего финансирование на 2019-2021 гг., тыс. руб.		Финансирование по годам, тыс. руб.					
						2019 год		2020 год		2021 год	
				План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт
	0,111 км)										
5.30	Строительство КЛ 10 кВ - кабельная вставка ВЛ 10 кВ ф.4 ПС 110/10 кВ Голофеевка с. Голофеевка, Старооскольский городской округ (протяженность 1,071 км, в том числе прокол 0,078 км)	-	3520,42	3520,42	3861,90	70,80	70,80	3449,62	0,00	0,00	3791,10
5.31	Строительство КЛ 10 кВ - кабельная вставка ВЛ 10 кВ ф.4 ПС 35/10 кВ Котово с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком для строительства ВЛ 500 кВ ООО «Ленэлектромонтаж», договор № 41647847 от 04 июня 2018 года, Старооскольский городской округ; протяженность 0,208 км)	-	681,95	681,95	597,50	681,95	597,50	0,00	0,00	0,00	0,00
5.32	Строительство КЛ 10 кВ - кабельная вставка ВЛ 10 кВ ф.41 ПС 110/10 кВ Промышленная г. Старый Оскол (протяженность 0,719 км, в том числе ГНБ 0,1 км)	-	2378,78	2378,78	2450,40	2378,78	2450,40	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Технические параметры проекта	Всего финансиро- вание на 2019-2028 гг., тыс. руб. (план)	Всего финансирование на 2019-2021 гг., тыс. руб.		Финансирование по годам, тыс. руб.					
						2019 год		2020 год		2021 год	
				План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт
5.33	Строительство КЛ 10 кВ - кабельная вставка ВЛ 6 кВ ф.219 ПС 35/6 кВ Привокзальная г. Старый Оскол (протяженность 1,754 км, в том числе ГНБ 1,172 км)	-	12302,03	12302,03	12341,10	12302,03	12341,10	0,00	0,00	0,00	0,00
5.34	Строительство КЛ 10 кВ для э/снабжения ИЖС «Набокинские сады», Старооскольский городской округ (протяженность 9,705 км)	-	41940,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.35	Строительство КЛ 10 кВ от КТП-1905н ПС 110/10 кВ Центральная для э/снабжения ИЖС «Пролески», г. Старый Оскол (2-очередь; протяженность 0,275 км)	-	1129,11	1129,11	630,50	1129,11	630,50	0,00	0,00	0,00	0,00
5.36	Строительство КЛ 10 кВ от КТП-3-01 ПС 110/10 кВ Пушкарная для э/снабжения ИЖС «Строитель», г. Старый Оскол (2-очередь; протяженность 0,317 км)	-	1360,38	1360,38	1926,80	1 360,38	1926,80	0,00	0,00	0,00	0,00
5.37	Строительство КЛ 6 кВ КТП 132 ф.4 ПС 35/6 кВ Старый Оскол-2 -Р-1003 ВЛ 6 кВ ф.10 РП 4 ф.4 ПС 35/6 кВ Старый Оскол-2 для разделения нагрузки г. Старый Оскол (протяженность 0,198 км)	-	183,87	183,87	185,20	183,87	185,20	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Технические параметры проекта	Всего финанси- рование на 2019-2028 гг., тыс. руб. (план)	Всего финансирование на 2019-2021 гг., тыс. руб.		Финансирование по годам, тыс. руб.					
						2019 год		2020 год		2021 год	
				План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт
5.38	Строительство КЛ 6 кВ КТП 132 ф.4 ПС 35/6 кВ Старый Оскол-2 -ТП 24 ф.4 ПС 35/6 кВ Старый Оскол-2 для разделения нагрузки г. Старый Оскол (протяженность 1,521 км)	-	1837,52	1837,52	1809,00	1837,52	1809,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.39	Строительство КЛ 6 кВ КТП 134 ф.4 ПС 35/6 кВ Старый Оскол-2 -Р-1002 ВЛ 6 кВ ф.10 РП 4 ф.4 ПС 35/6 кВ Старый Оскол-2 для разделения нагрузки участка э/сети г. Старый Оскол (протяженность 2,466 км)	-	2239,28	2239,28	2216,90	2239,28	2216,90	0,00	0,00	0,00	0,00
5.40	Строительство КЛ 6 кВ от КТП-1-43 ПС 35/6 кВ Федосеевка для э/снабжения с. Федосеевка, (3-очередь; протяженность 1,299 км)	-	3504,90	3504,90	2090,40	3 504,90	2090,40	0,00	0,00	0,00	0,00
5.41	Выполнение проектно-изыскательских работ для строительства ВЛ 0,4 кВ от проектируемой КТП 6/0,4 кВ ПС 110/35/6 кВ Старый Оскол-1 для э/снабжения в р-не. ул. Лихачева, г. Старый Оскол (протяженность 2,3 км)	-	212,78	212,78	192,60	212,78	3,00	0,00	189,60	0,00	0,00

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Технические параметры проекта	Всего финанси- рование на 2019-2028 гг., тыс. руб. (план)	Всего финансирование на 2019-2021 гг., тыс. руб.		Финансирование по годам, тыс. руб.					
						2019 год		2020 год		2021 год	
				План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт
5.42	Выполнение проектно-изыскательских работ для строительства ВЛ 0,4 кВ от проектируемой КТП 6/0,4 кВ ПС 35/6 кВ Старый Оскол-2 для э/снабжения ул. Левобережная, г. Старый Оскол (протяженность 0,5 км)	-	69,17	69,17	62,70	69,17	1,00	0,00	61,70	0,00	0,00
5.43	Выполнение проектно-изыскательских работ для строительства ВЛ 0,4 кВ СТП 6/0,4 кВ ф.40-01 ПС 110/35/6 кВ Старый Оскол-1 для э/снабжения ул. Лихачева, г. Старый Оскол (протяженность 1,0 км)	-	125,56	125,56	113,70	125,56	1,80	0,00	111,90	0,00	0,00
5.44	Строительство ВЛ 0,4 кВ для э/снабжения ИЖС «Набокинские сады», Старооскольский городской округ (протяженность 4,156 км)	-	7626,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.45	Строительство ВЛ 0,4 кВ КТП-132 ф.4 ПС 35/6 кВ Старый Оскол-2 для разделения нагрузки участка э/сети г. Старый Оскол (протяженность 0,573 км)	-	264,53	264,53	220,30	264,53	220,30	0,00	0,00	0,00	0,00
5.46	Строительство ВЛ 0,4 кВ от проектируемой КТП 10/0,4 кВ ПС 110/10 кВ Центральная для э/снабжения ИЖС «Набокинские сады», г. Старый Оскол (2-очередь; протяженность 1,14 км)	-	1359,99	1359,99	1274,90	1359,99	1274,90	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Технические параметры проекта	Всего финансиро- вание на 2019-2028 гг., тыс. руб. (план)	Всего финансирование на 2019-2021 гг., тыс. руб.		Финансирование по годам, тыс. руб.					
						2019 год		2020 год		2021 год	
				План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт
5.47	Строительство ВЛ 0,4 кВ от проектируемой КТП 6/0,4 кВ ПС 35/6 кВ Федосеевка для э/снабжения с. Федосеевка, (3-очередь; протяженность 0,927 км)	-	1006,99	1006,99	893,70	1006,99	893,70	0,00	0,00	0,00	0,00
5.48	Строительство ВЛ 0,4 кВ от проектируемых КТП 10/0,4 кВ ПС 110/10 кВ Пушкарная для э/снабжения ИЖС «Строитель», г. Старый Оскол (2-очередь; протяженность 1,393 км)	-	1667,67	1667,67	1483,20	1667,67	1483,20	0,00	0,00	0,00	0,00
5.49	Выполнение проектно-изыскательских работ для строительства КЛ 0,4 кВ от проектируемой КТП 6/0,4 кВ ПС 110/35/6 кВ Старый Оскол-1 для э/снабжения ул. Лихачева, г. Старый Оскол (протяженность 0,15 км)	-	24,53	24,53	22,20	24,53	0,30	0,00	21,90	0,00	0,00
5.50	Выполнение проектно-изыскательских работ для строительства КЛ 0,4 кВ от проектируемой КТП 6/0,4кВ ПС 35/6 кВ Старый Оскол-2 для э/снабжения ул. Левобережная, г. Старый Оскол (протяженность 0,1 км)	-	16,54	16,54	14,90	16,54	0,20	0,00	14,70	0,00	0,00

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Технические параметры проекта	Всего финансиро- вание на 2019-2028 гг., тыс. руб. (план)	Всего финансирование на 2019-2021 гг., тыс. руб.		Финансирование по годам, тыс. руб.					
						2019 год		2020 год		2021 год	
				План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт
5.51	Строительство КЛ 0,4 кВ - кабельная вставка ВЛ 0,4 кВ № 1 МТП 10/0,4 кВ №4-02 ПС 110/10 кВ Голофеевка с. Голофеевка, Старооскольский городской округ (протяженность 0,047 км)	-	81,79	81,79	74,00	1,18	1,20	80,61	0,00	0,00	72,80
5.52	Строительство КЛ 0,4 кВ - кабельная вставка ВЛ 0,4 кВ № 2 МТП 10/0,4 кВ №4-02 ПС 110/10 кВ Голофеевка с. Голофеевка, Старооскольский городской округ (протяженность 0,047 км)	-	76,20	76,20	63,50	1,18	1,20	75,02	0,00	0,00	62,30
5.53	Строительство КЛ 0,4 кВ - кабельная вставка ВЛ 0,4 кВ № 3 МТП 10/0,4 кВ №4-02 ПС 110/10 кВ Голофеевка с. Голофеевка, Старооскольский городской округ (протяженность 0,063 км)	-	96,51	96,51	278,18	1,18	1,18	95,33	0,00	0,00	277,00
5.54	Строительство КЛ 0,4 кВ для э/снабжения ИЖС «Набокинские сады», Старооскольский городской округ (протяженность 2,768 км)	-	8121,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.55	Строительство КЛ 0,4 кВ КТП-132 ф.4 ПС 35/6 кВ Старый Оскол-2 для разделения нагрузки г. Старый Оскол	-	870,48	870,48	865,70	870,48	865,70	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Технические параметры проекта	Всего финансиро- вание на 2019-2028 гг., тыс. руб. (план)	Всего финансирование на 2019-2021 гг., тыс. руб.		Финансирование по годам, тыс. руб.					
						2019 год		2020 год		2021 год	
				План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт
	(протяженность 0,683 км)										
5.56	Строительство КЛ 0,4 кВ КТП-49 ф.4 ПС 35/6 кВ Старый Оскол-2 для разделения нагрузки г. Старый Оскол (протяженность 0,043 км)	-	59,62	59,62	56,90	59,62	56,90	0,00	0,00	0,00	0,00
5.57	Строительство КЛ 0,4 кВ от проектируемой КТП 10/0,4 кВ ПС 110/10 кВ Центральная для э/снабжения. ИЖС «Набокинские сады», г. Старый Оскол (2-очередь; протяженность 1,159 км)	-	2009,00	2009,00	1620,70	2 009,00	1620,70	0,00	0,00	0,00	0,00
5.58	Строительство КЛ 0,4 кВ от проектируемой КТП 10/0,4 кВ ПС 110/10 кВ Центральная для э/снабжения ИЖС «Пролески», г. Стрый Оскол (2-очередь; протяженность 1,006 км)	-	1596,30	1596,30	1558,40	1596,30	1558,40	0,00	0,00	0,00	0,00
5.59	Строительство КЛ 0,4 кВ от проектируемой КТП 6/0,4 кВ ПС 35/6 кВ Федосеевка для э/снабжения с. Федосеевка, (3-очередь; протяженность 0,388 км)	-	600,87	600,87	577,60	600,87	577,60	0,00	0,00	0,00	0,00
5.60	Строительство КЛ 0,4 кВ от проектируемых КТП 10/0,4 кВ ПС 110/10 кВ Пушкинская для э/снабжения ИЖС «Строитель», г. Старый Оскол (2-очередь; протяженность 0,618 км)	-	900,54	900,54	793,10	900,54	793,10	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Технические параметры проекта	Всего финансиро- вание на 2019-2028 гг., тыс. руб. (план)	Всего финансирование на 2019-2021 гг., тыс. руб.		Финансирование по годам, тыс. руб.					
						2019 год		2020 год		2021 год	
				План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт
5.61	Выполнение проектно-изыскательских работ для строительства КТП 6/0,4 кВ ПС 110/35/6 кВ Старый Оскол-1 для э/снабжения ул. Лихачева, г. Старый Оскол (трансформаторная мощность 0,16 МВА)	-	38,64	38,64	34,90	38,64	0,50	0,00	34,40	0,00	0,00
5.62	Выполнение проектно-изыскательских работ для строительства КТП 6/0,4 кВ ПС 35/6 кВ Старый Оскол-2 для э/снабжения ул. Левобережная, г. Старый Оскол (трансформаторная мощность 0,1 МВА)	-	35,61	35,61	32,20	35,61	0,50	0,00	31,70	0,00	0,00
5.63	Строительство КТП 10/0,4 кВ ПС 110/10 кВ Пушкарная для э/снабжения ИЖС «Строитель», г. Старый Оскол (2-очередь; трансформаторная мощность 0,16 МВА)	-	981,49	981,49	1142,80	981,49	1142,80	0,00	0,00	0,00	0,00
5.64	Строительство КТП 10/0,4 кВ ПС 110/10 кВ Центральная для э/снабжения ИЖС «Набокинские сады», г. Старый Оскол (2-очередь; трансформаторная мощность 0,25 МВА)	-	1090,69	1090,69	1235,80	1090,69	1235,80	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Технические параметры проекта	Всего финансиро- вание на 2019-2028 гг., тыс. руб. (план)	Всего финансирование на 2019-2021 гг., тыс. руб.		Финансирование по годам, тыс. руб.					
						2019 год		2020 год		2021 год	
				План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт
5.65	Строительство КТП 10/0,4 кВ ПС 110/10 кВ Центральная для э/снабжения ИЖС «Пролески», г. Старый Оскол (2-очередь; трансформаторная мощность 0,25 МВА)	-	1085,87	1085,87	1237,60	1085,87	1237,60	0,00	0,00	0,00	0,00
5.66	Строительство КТП 10/0,4 кВ ПС 35/6 кВ Федосеевка для э/снабжения с. Федосеевка, (3-очередь; трансформаторная мощность 0,16 МВА)	-	980,96	980,96	1141,60	980,96	1141,60	0,00	0,00	0,00	0,00
5.67	Строительство КТП 132/160 кВА ф.4 ПС 35/6 кВ Старый Оскол-2 для разделения нагрузки г. Старый Оскол (трансформаторная мощность 0,16 МВА)	-	936,58	936,58	923,80	936,58	923,80	0,00	0,00	0,00	0,00
5.68	Строительство КТП 6- 10/0,4 кВ для э/снабжения ИЖС «Набокинские сады», Старооскольский городской округ (трансформаторная мощность 8,76 МВА)	-	46799,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.69	Модернизация ВЛ 6 кВ ф.19 ПС 35/6 кВ Привокзальная с установкой анкерных опор (3 шт) по местным условиям, Старооскольский городской округ	-	875,07	875,07	621,60	875,07	621,60	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Технические параметры проекта	Всего финанси- рование на 2019-2028 гг., тыс. руб. (план)	Всего финансирование на 2019-2021 гг., тыс. руб.		Финансирование по годам, тыс. руб.					
						2019 год		2020 год		2021 год	
				План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт
5.70	Реконструкция ВЛ 10 кВ ф.1 ПС 110/10 кВ Голофеевка с заменой неизолированного провода на СИП большого сечения Старооскольский городской округ (протяженность 17,156 км)	-	37773,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.71	Реконструкция ВЛ 10 кВ ф.1 ПС 35/10 кВ Котово с заменой неизолированного провода на СИП большого сечения Старооскольского городского округа (протяженность 2,041 км)	-	4567,22	4567,22	237,60	243,59	237,60	4323,63	0,00	0,00	0,00
5.72	Реконструкция ВЛ 10 кВ ф.18 ПС 110/10 кВ Промышленная с заменой неизолированного провода на СИП большого сечения г. Старый Оскол (протяженность 0,16 км)	-	381,07	381,07	354,60	381,07	354,60	0,00	0,00	0,00	0,00
5.73	Реконструкция ВЛ 10 кВ ф.2 ПС 110/10 кВ Голофеевка с заменой неизолированного провода на СИП большого сечения Старооскольский городской округ (протяженность 20,520 км)	-	46490,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.74	Реконструкция ВЛ 10 кВ ф.3 ПС 110/35/10 кВ Долгая Поляна с заменой неизолированного провода на СИП большого сечения (ПС- оп.33, 61-72; протяженность 3,443 км)	-	7707,20	7707,20	68,20	346,42	68,20	7 360,78	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Технические параметры проекта	Всего финансиро- вание на 2019-2028 гг., тыс. руб. (план)	Всего финансирование на 2019-2021 гг., тыс. руб.		Финансирование по годам, тыс. руб.					
						2019 год		2020 год		2021 год	
				План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт
5.75	Реконструкция ВЛ 10 кВ ф.4 ПС 110/10 кВ Голофеевка с заменой неизолированного провода на СИП большого сечения с. Голофеевка Старооскольский городской округ (протяженность 0,025 км)	-	391,31	391,31	344,30	7,77	7,80	383,54	0,00	0,00	336,50
5.76	Реконструкция ВЛ 10 кВ ф.41 ПС 110/10 кВ Промышленная с заменой неизолированного провода на СИП большого сечения г. Старый Оскол (протяженность 0,173 км)	-	374,70	374,70	355,30	374,70	355,30	0,00	0,00	0,00	0,00
5.77	Реконструкция ВЛ 6 кВ ф.10 РП 4(10) ПС 35/6 кВ Старый Оскол-2 с заменой неизолированного провода на СИП большого сечения (протяженность 0,082 км)	-	245,24	245,24	205,10	245,24	205,10	0,00	0,00	0,00	0,00
5.78	Техпереворужение ВЛ 10 кВ ф.18 ПС 110/10 кВ Промышленная с заменой разъединителей (3 шт.) г. Старый Оскол	-	270,89	270,89	278,40	270,89	278,40	0,00	0,00	0,00	0,00
5.79	Техпереворужение ВЛ 10 кВ ф.41 ПС 110/10 кВ Промышленная с заменой разъединителей (3 шт.) г. Старый Оскол	-	270,89	270,89	277,40	270,89	277,40	0,00	0,00	0,00	0,00
5.80	Техпереворужение ВЛ 6 кВ ф.10 РП-4 ф.4 ПС 35/6 кВ Старый Оскол-2 с заменой разъединителя (2 шт.) г. Старый Оскол	-	191,10	191,10	188,20	191,10	188,20	0,00	0,00	0,00	0,00

[illegible]

[illegible]

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Технические параметры проекта	Всего финансиро- вание на 2019-2028 гг., тыс. руб. (план)	Всего финансирование на 2019-2021 гг., тыс. руб.		Финансирование по годам, тыс. руб.					
						2019 год		2020 год		2021 год	
				План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт
5.91	Техпереворужение КЛ 10 кВ РП 10 кВ 4н яч.16 - КТП 10/0,4 37н яч.1 ПС 110/10 кВ Промышленная с заменой кабеля Старооскольский городской округ (протяженность 1,707 км)	-	7619,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.92	Техпереворужение КЛ 6 кВ от ПС 110/35/6 кВ Старый Оскол-1 яч.25 до РП 6 кВ 9 яч.8 с заменой кабеля г. Старый Оскол (протяженность 5,17 км)	-	23941,11	3941,10	0,00	0,00	0,00	1 441,27	0,00	2 499,83	0,00
5.93	Техпереворужение КЛ 6 кВ от ПС 35/6 Старый Оскол- 2яч.15 до ТП 6 кВ 110 яч.2 с заменой кабеля г. Старый Оскол (протяженность 0,744 км)	-	3857,10	3857,10	271,20	284,96	271,20	3572,14	0,00	0,00	0,00
5.94	Техпереворужение КЛ 6 кВ ф.11 ПС 35/6 кВ Старый Оскол-2 до РП-1 яч.8 с заменой кабеля г. Старый Оскол (протяженность 1,701 км)	-	8819,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.95	Техпереворужение КЛ 6 кВ ф.15 ПС 110/35/6 кВ Старый Оскол-1 до РП 6 кВ №11 с заменой кабеля г. Старый Оскол (протяженность 2,916 км)	-	15119,83	15119,83	422,20	432,80	422,20	6677,51	0,00	8009,52	0,00

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Технические параметры проекта	Всего финансиро- вание на 2019-2028 гг., тыс. руб. (план)	Всего финансирование на 2019-2021 гг., тыс. руб.		Финансирование по годам, тыс. руб.					
						2019 год		2020 год		2021 год	
				План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт
5.96	Техпереворужение КЛ 6 кВ ф.35 ПС 110/35/6 кВ Старый Оскол-1 до РП 6 кВ №11 с заменой кабеля г. Старый Оскол (протяженность 2,916 км)	-	15119,83	15119,83	422,20	432,80	422,20	6677,51	0,00	8009,52	0,00
5.97	Техпереворужение КЛ 6 кВ ф.42 ПС 110/35/6 кВ Старый Оскол-1 до РП 6 кВ №9 с заменой кабеля г. Старый Оскол (протяженность 4,354 км)	-	20162,52	10162,52	768,00	0,00	0,00	1213,80	768,00	8948,72	0,00
5.98	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ № 1 КТП 3-01 ПС 110/35/10 кВ Архангельское с заменой неизолированного провода на СИП большего сечения г. Старый Оскол (протяженность 3,562 км)	-	6366,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.99	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ № 1 КТП №1-41 ф.1 ПС 35/10 кВ Котово с увеличением сечения провода Северная зона Белгородской области Старооскольский городской округ с. Черниково (протяженность 3,395 км)	-	6000,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.100	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ № 1 МТП №2-03 ПС 35/10 кВ Котово с увеличением сечения провода Северная зона Белгородской области Старооскольский городской округ с. Незнамово (протяженность 3,35 км)	-	5707,78	5707,78	4267,10	5 707,78	4267,10	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Технические параметры проекта	Всего финанси- рование на 2019-2028 гг., тыс. руб. (план)	Всего финансирование на 2019-2021 гг., тыс. руб.		Финансирование по годам, тыс. руб.					
						2019 год		2020 год		2021 год	
				План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт
5.101	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ № 16 ТП-6110н ПС 110/10 кВ Центральная с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком Коншин Г.В., договор № 41734070 от 01 ноября 2018 года, г. Старый Оскол; протяженность 0,03 км)	-	26,07	26,07	19,60	26,07	19,60	0,00	0,00	0,00	0,00
5.102	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ № 2 КТП 3-01 ПС 110/35/10 кВ Архангельское с заменой неизолированного провода на СИП большего сечения г. Старый Оскол (протяженность 0,938 км)	-	1675,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.103	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП 49 ф.4 ПС 35/6 кВ Старый Оскол-2 с заменой неизолированного провода на СИП большего сечения г. Старый Оскол (протяженность 0,306 км)	-	587,48	587,48	552,00	587,48	552,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Технические параметры проекта	Всего финансиро- вание на 2019-2028 гг., тыс. руб. (план)	Всего финансирование на 2019-2021 гг., тыс. руб.		Финансирование по годам, тыс. руб.					
						2019 год		2020 год		2021 год	
				План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт
5.104	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП-2103 ПС 110/35/6 кВ Старый Оскол-1 с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ООО «Норильчанин», договор № 41733536 от 01 ноября 2018 года, г. Старый Оскол; протяженность 0,08 км)	-	41,90	41,90	27,70	41,90	27,70	0,00	0,00	0,00	0,00
5.105	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ № 3 ТП 49 ф.4 ПС 35/6 кВ Старый Оскол-2 с заменой неизолированного провода на СИП большего сечения г. Старый Оскол (протяженность 0,204 км)	-	306,14	306,14	275,90	306,14	275,90	0,00	0,00	0,00	0,00
5.106	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ № 6 ТП 134 ф.4 ПС 35/6 кВ Старый Оскол-2 с заменой неизолированного провода на СИП большего сечения г. Старый Оскол (протяженность 0,081 км)	-	57,85	57,85	55,20	57,85	55,20	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Технические параметры проекта	Всего финанси- рование на 2019-2028 гг., тыс. руб. (план)	Всего финансирование на 2019-2021 гг., тыс. руб.		Финансирование по годам, тыс. руб.					
						2019 год		2020 год		2021 год	
				План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт
5.107	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ КТП 39-03, КТП 39-06 ПС 110/10 кВ Обуховская с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ООО «ТПК Стильстрой», договор № 41725268 от 16 октября 2018 года, Старооскольский городской округ; протяженность 0,12 км)	-	113,43	113,43	90,90	113,43	90,90	0,00	0,00	0,00	0,00
5.108	Техпереворужение ВЛ 0,4 кВ № 3 КТП 10/0,4 кВ № 4-03 ПС 110/10 кВ Голофеевка с заменой провода с. Голофеевка, Старооскольский городской округ (протяженность 0,02 км)	-	12,40	12,40	13,00	0,24	0,20	12,17	0,00	0,00	12,80
5.109	Реконструкция КЛ 0,4 кВ № 1 ЗТП 6/0,4 кВ № 82/2х400 кВА ПС 110/35/6 кВ Старый Оскол-1-радиолог.корпус с заменой кабеля на большее сечение г. Старый Оскол (протяженность 0,178 км)	-	622,85	622,85	32,80	33,62	32,80	589,23	0,00	0,00	0,00
5.110	Реконструкция КЛ 0,4 кВ № 21 ЗТП 6/0,4 кВ № 82/2х400 кВА ПС 110/35/6 кВ Старый Оскол-1-радиолог.корпус с заменой кабеля на большее сечение г. Старый Оскол	-	622,85	622,85	32,80	33,62	32,80	589,23	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Технические параметры проекта	Всего финансиро- вание на 2019-2028 гг., тыс. руб. (план)	Всего финансирование на 2019-2021 гг., тыс. руб.		Финансирование по годам, тыс. руб.					
						2019 год		2020 год		2021 год	
				План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт
	(протяженность 0,178 км)										
5.111	Реконструкция КЛ 0,4 кВ № 23 ЗТП 6/0,4 кВ № 82/2х400 кВА ПС 110/35/6 кВ Старый Оскол-1 - хлораторная с заменой кабеля на большее сечение г. Старый Оскол (протяженность 0,067 км)	-	233,57	233,57	12,70	14,06	12,70	219,51	0,00	0,00	0,00
5.112	Техпереворужение КЛ 0,4 кВ № 1 ТП 6/0,4 кВ № 83/2х630 кВА ПС 110/35/6 кВ Старый Оскол-1 патолог.-хоз.блок с заменой кабеля г. Старый Оскол (протяженность 0,194 км)	-	681,25	681,25	34,20	43,47	34,20	637,78	0,00	0,00	0,00
5.113	Техпереворужение КЛ 0,4 кВ № 11 РП 6 кВ 9 ПС 110/35/6 кВ Старый Оскол-1- д. № 28 п.2 с заменой кабеля г. Старый Оскол (протяженность 0,266 км)	-	934,27	934,27	44,40	59,62	44,40	874,65	0,00	0,00	0,00
5.114	Техпереворужение КЛ 0,4 кВ № 12 РП 6 кВ 9 ПС 110/35/6 кВ Старый Оскол-1- д. № 28 п.5 с заменой кабеля г. Старый Оскол (протяженность 0,222 км)	-	778,57	778,57	37,00	49,68	37,00	728,89	0,00	0,00	0,00
5.115	Техпереворужение КЛ 0,4 кВ № 14 ЗТП 6/0,4 кВ № 141/2х630 кВА ПС 110/35/6 кВ Старый Оскол-1- д. № 23 с заменой кабеля г. Старый Оскол (протяженность 0,084 км)	-	291,96	291,96	10,60	18,63	10,60	273,33	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Технические параметры проекта	Всего финанси- рование на 2019-2028 гг., тыс. руб. (план)	Всего финансирование на 2019-2021 гг., тыс. руб.		Финансирование по годам, тыс. руб.					
						2019 год		2020 год		2021 год	
				План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт
5.116	Техпереворужение КЛ 0,4 кВ № 16 ЗТП 6/0,4 кВ № 141/2х630 кВА ПС 110/35/6 кВ Старый Оскол-1- д. № 10 с заменой кабеля г. Старый Оскол (протяженность 0,2 км)	-	700,71	700,71	26,20	44,72	26,20	656,00	0,00	0,00	0,00
5.117	Техпереворужение КЛ 0,4 кВ №19 ЗТП 6/0,4 кВ № 82/2х400 кВА ПС 110/35/6 кВ Старый Оскол-1- прачечная с заменой кабеля г.Старый Оскол (протяженность 0,222 км)	-	778,57	778,57	40,30	41,28	40,30	737,29	0,00	0,00	0,00
5.118	Техпереворужение КЛ 0,4 кВ № 2 ЗТП 6/0,4 кВ № 120/2х630 кВА ПС 110/35/6 кВ Старый Оскол-1-д. № 33 с заменой кабеля г. Старый Оскол (протяженность 0,111 км)	-	389,25	389,25	18,10	24,84	18,10	364,41	0,00	0,00	0,00
5.119	Техпереворужение КЛ 0,4 кВ № 2 ЗТП 6/0,4 кВ № 82/2х400 кВА ПС 110/35/6 кВ Старый Оскол-1- инф. Корпус заменой кабеля г. Старый Оскол (протяженность 0,111 км)	-	389,26	389,26	20,10	20,64	20,10	368,62	0,00	0,00	0,00
5.120	Техпереворужение КЛ 0,4 кВ № 2 ЗТП 6/0,4 кВ № 83/2х630 кВА ПС 110/35/6 кВ Старый Оскол-1- ЦСО с заменой кабеля г. Старый Оскол (протяженность 0,117 км)	-	408,75	408,75	19,20	26,08	19,20	382,67	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Технические параметры проекта	Всего финансиро- вание на 2019-2028 гг., тыс. руб. (план)	Всего финансирование на 2019-2021 гг., тыс. руб.		Финансирование по годам, тыс. руб.					
						2019 год		2020 год		2021 год	
				План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт
5.121	Техпереворужение КЛ 0,4 кВ № 2 РП 6 кВ 8 ПС 110/35/6 кВ Старый Оскол-1- д. № 33 с заменой кабеля г. Старый Оскол (протяженность 0,075 км)	-	260,82	260,82	13,50	16,64	13,50	244,17	0,00	0,00	0,00
5.122	Техпереворужение КЛ 0,4 кВ № 2 РП 6 кВ 9 ПС 110/35/6 кВ Старый Оскол-1- д. № 25 с заменой кабеля г. Старый Оскол (протяженность 0,222 км)	-	778,57	778,57	37,00	49,68	37,00	728,89	0,00	0,00	0,00
5.123	Техпереворужение КЛ 0,4 кВ № 22 ЗТП 6/0,4 82/2х400 кВА ПС 110/35/6 кВ Старый Оскол-1 - инф. Корпус заменой кабеля г. Старый Оскол (протяженность 0,111 км)	-	389,26	389,26	20,10	20,64	20,10	368,62	0,00	0,00	0,00
5.124	Техпереворужение КЛ 0,4 кВ № 3 ЗТП 6/0,4 кВ № 120/2х630 кВА ПС 110/35/6 кВ Старый Оскол-1 с заменой кабеля г. Старый Оскол (протяженность 0,089 км)	-	311,42	311,42	12,60	19,87	12,60	291,55	0,00	0,00	0,00
5.125	Техпереворужение КЛ 0,4 кВ № 3 ЗТП 6/0,4 кВ № 81/2х630 кВА ПС 110/35/6 кВ Старый Оскол-1- поликлиника с заменой кабеля г. Старый Оскол (протяженность 0,123 км)	-	428,21	428,21	19,80	27,33	19,80	400,88	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Технические параметры проекта	Всего финансиро- вание на 2019-2028 гг., тыс. руб. (план)	Всего финансирование на 2019-2021 гг., тыс. руб.		Финансирование по годам, тыс. руб.					
						2019 год		2020 год		2021 год	
				План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт
5.126	Техпереворужение КЛ 0,4 кВ № 4 ЗТП 6/0,4 кВ № 141/2х630 кВА ПС 110/35/6 кВ Старый Оскол-1-д. № 11 с заменой кабеля г. Старый Оскол (протяженность 0,111 км)	-	389,25	389,25	21,90	24,84	21,90	364,41	0,00	0,00	0,00
5.127	Техпереворужение КЛ 0,4 кВ № 4 РП 6 кВ 8 ПС 110/35/6 кВ Старый Оскол-1- д. № 33 с заменой кабеля г. Старый Оскол (протяженность 0,075 км)	-	260,82	260,82	13,50	16,64	13,50	244,17	0,00	0,00	0,00
5.128	Техпереворужение КЛ 0,4 кВ № 6 ЗТП 6/0,4 кВ № 141/2х630 кВА ПС 110/35/6 кВ Старый Оскол-1 д. № 23 с заменой кабеля г. Старый Оскол (протяженность 0,084 км)	-	291,96	291,96	10,60	18,63	10,60	273,33	0,00	0,00	0,00
5.129	Техпереворужение КЛ 0,4 кВ № 6 РП 6 кВ 8 ПС 110/35/6 кВ Старый Оскол-1- д. № 34 с заменой кабеля г. Старый Оскол (протяженность 0,15 км)	-	525,53	525,53	27,60	33,54	27,60	491,99	0,00	0,00	0,00
5.130	Техпереворужение КЛ 0,4 кВ № 7 ТП 6/0,4 кВ № 83/2х630 кВА ПС 110/35/6 кВ Старый Оскол-1- патология с заменой кабеля г. Старый Оскол (протяженность 0,194 км)	-	681,25	681,25	34,20	43,47	34,20	637,78	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Технические параметры проекта	Всего финансиро- вание на 2019-2028 гг., тыс. руб. (план)	Всего финансирование на 2019-2021 гг., тыс. руб.		Финансирование по годам, тыс. руб.					
						2019 год		2020 год		2021 год	
				План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт
5.131	Техперевооружение КЛ 0,4 кВ № 8 ЗТП 6/0,4 кВ № 81/2х630 кВА ПС 110/35/6 кВ Старый Оскол-1- поликлиника с заменой кабеля г. Старый Оскол (протяженность 0,123 км)	-	428,21	428,21	19,80	27,33	19,80	400,88	0,00	0,00	0,00
5.132	Техперевооружение КЛ 0,4 кВ №8 РП 6 кВ 8 ПС 110/35/6 кВ Старый Оскол-1-ж.д.34 с заменой кабеля г. Старый Оскол (протяженность 0,15 км)	-	525,53	525,53	27,60	33,54	27,60	491,99	0,00	0,00	0,00
5.133	Модернизация КТП 132/160 кВА ф.4 ПС 35/6 кВ Старый Оскол-2 с установкой шкафа ЩО (1 шт) г. Старый Оскол	-	214,58	214,58	213,00	214,58	213,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.134	Модернизация ТП № 11/2х250 кВА ф.19 ПС 35/6 кВ Привокзальная с установкой камеры КСО (1 шт) г. Старый Оскол	-	129,80	129,80	123,30	129,80	123,30	0,00	0,00	0,00	0,00
5.135	Реконструкция МТП 10/0,4 кВ № 4-02 ПС 110/10 кВ Голофеевка с заменой на КТП 10/0,4 кВ 250 кВА и переносом на новое место с. Голофеевка, Старооскольский городской округ (трансформаторная мощность 0,25 МВА)	-	1752,69	1752,69	1993,70	33,04	33,00	1719,65	0,00	0,00	1960,70

[illegible]

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Технические параметры проекта	Всего финансиро- вание на 2019-2028 гг., тыс. руб. (план)	Всего финансирование на 2019-2021 гг., тыс. руб.		Финансирование по годам, тыс. руб.					
						2019 год		2020 год		2021 год	
				План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт
5.141	Техпереворужение РП 6 кВ № 6 ф.11 ПС 110/10/6 кВ Казацкие Бугры заменой ячеек (16 шт.) и с монтажом вакуумных выключателей с микропроцессорными устройствами защиты г. Старый Оскол	-	46909,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.142	Техпереворужение ТП-49 ф.4 ПС 35/6 кВ Старый Оскол-2 с заменой автоматического выключателя 0,4 кВ (2 шт.) г. Старый Оскол	-	27,63	27,63	26,10	27,63	26,10	0,00	0,00	0,00	0,00
5.143	Модернизация РП, ТП 6- 10/0,4 кВ (2650 ед.) с монтажом оборудования систем телемеханики, в рамках создания Цифрового РЭС	-	52084,22	52084,22	386,30	660,99	0,00	584,86	386,30	50838,37	0,00
5.144	Техпереворужение ПС 35 кВ Городище в части систем телемеханики, РЗА (замена КПТМ; программа АСТУ)	-	3691,71	3691,71	3437,40	483,82	3436,60	3207,90	0,80	0,00	0,00
5.145	Модернизация диспетчерской телефонной сети Белгородэнерго с монтажом телекоммуникационного оборудования в РДП Старооскольского РЭС	-	647,44	647,44	198,10	200,02	198,10	447,42	0,00	0,00	0,00
5.146	Организация системы цифровой радиосвязи филиала Белгородэнерго	-	3681,79	3681,79	0,00	2012,23	0,00	1669,57	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Технические параметры проекта	Всего финансиро- вание на 2019-2028 гг., тыс. руб. (план)	Всего финансирование на 2019-2021 гг., тыс. руб.		Финансирование по годам, тыс. руб.					
						2019 год		2020 год		2021 год	
				План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт
5.147	Модернизация внешнего ограждения (0,132 км) ПС 35/10 кВ с. Шаталовка	-	1864,00	1864,00	1789,00	1 864,00	1789,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.148	Модернизация внешнего ограждения (0,171 км) ПС 110/35/10 кВ с. Д.Поляна с монтажом дополнительных камер охранного периметрального видеонаблюдения (4 шт.)	-	917,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.149	Модернизация внешнего ограждения (0,197 км) ПС 110/35/10 кВ Архангельское с монтажом дополнительных камер охранного периметрального видеонаблюдения (4 шт.)	-	945,61	552,10	0,70	0,00	0,00	0,00	0,00	552,10	0,70
5.150	Модернизация внешнего ограждения (0,317 км) ПС 110/10 кВ Обуховская с монтажом дополнительных камер охранного периметрального видеонаблюдения (4 шт.)	-	1111,41	1111,41	146,50	0,00	0,00	529,35	87,10	582,07	59,40
5.151	Модернизация внешнего ограждения (0,346 км) ПС 110/10/6 кВ К.Бугры с монтажом дополнительных камер охранного периметрального видеонаблюдения (4 шт.)	-	1191,67	529,35	152,00	0,00	0,00	529,35	96,00	0,00	56,00

[illegible]

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Технические параметры проекта	Всего финансиро- вание на 2019-2028 гг., тыс. руб. (план)	Всего финансирование на 2019-2021 гг., тыс. руб.		Финансирование по годам, тыс. руб.					
						2019 год		2020 год		2021 год	
				План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт
5.156	Модернизация ПС 35/10 кВ Котово в части монтажа оборудования периметральной сигнализации (1 к-т), охранно-пожарной сигнализации (1 к-т) и системы охранного периметрального видеонаблюдения (1 к-т)	-	2710,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.157	Модернизация ПС 35/10 кВ Роговатое в части монтажа оборудования периметральной сигнализации (1 к-т), охранно-пожарной сигнализации (1 к-т) и системы охранного периметрального видеонаблюдения (1 к-т)	-	2936,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.158	Модернизация ПС 35/10/6 кВ Казацкая в части монтажа оборудования периметральной сигнализации (1 к-т), охранно-пожарной сигнализации (1 к-т) и системы охранного видеонаблюдения (1 к-т)	-	4663,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.159	Модернизация ПС 35/6 кВ Федосеевка в части монтажа дополнительных камер охранного периметрального видеонаблюдения (4 шт)	-	627,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.160	Технологическое присоединение льготных категорий потребителей	-	254409,08	136244,77	128229,50	65603,47	52039,80	35790,12	18256,40	34851,18	57933,30

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Технические параметры проекта	Всего финансиро- вание на 2019-2028 гг., тыс. руб. (план)	Всего финансирование на 2019-2021 гг., тыс. руб.		Финансирование по годам, тыс. руб.					
						2019 год		2020 год		2021 год	
				План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт
5.161	Создание/модернизация приборов учета/АСУЭ	-	118111,08	62835,14	46054,00	7777,72	0,00	839,76	14989,50	54217,66	31064,50
5.162	Техпереворужение КЛ 6 кВ ф.25 ПС 110/35/6 кВ Старый Оскол-1 до РП 6 кВ Старый Оскол с заменой кабеля (протяженность 3,406 км)	-	0,00	0,00	812,20	0,00	0,00	0,00	812,20	0,00	0,00
5.163	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ ТП-28 ПС 35/6 кВ Привокзальная с заменой неизолированного провода на СИП большего сечения и установкой опор (159 шт.), Северная зона Белгородской обл. г. Старый Оскол (протяженность 4,77 км)	-	0,00	0,00	0,50	0,00	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00
5.164	Модернизация ПС 110/35/10 кВ Старый Оскол-1 с установкой измерительных трансформаторов тока и напряжения 110 кВ, устройств РЗА и ПА, каналобразующего оборудования для организации защит ВЛ 110 кВ при заходе на новую площадку ПС 330/220/110/35 кВ Губкин (Снятие ограничений в пользовании земельными участками ПАО ФСК ЕЭС, договор № 40171057 от 05.03.11, доп.соглашение от 22.05.18)	-	0,00	0,00	56670,60	0,00	56669,70	0,00	0,90	0,00	0,00
5.165	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ ТП-36-10н ПС 110/10 кВ	-	0,00	0,00	0,30	0,00	0,30	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Технические параметры проекта	Всего финансиро- вание на 2019-2028 гг., тыс. руб. (план)	Всего финансирование на 2019-2021 гг., тыс. руб.		Финансирование по годам, тыс. руб.					
						2019 год		2020 год		2021 год	
				План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт
	Центральная с заменой неизолированного провода на СИП большего сечения и установкой опор (94 шт.) г. Старый Оскол (протяженность 2,81 км)										
5.166	Модернизация ТП-317н ф.3 ПС 110/10/10 кВ Пушкарная с установкой дополнительной ячейки 10 кВ (1 шт), для техприсоединения ООО СтройИнжиниринг, договор № 41708027 от 24.09.18, г. Старый Оскол (доходный; до 670 кВт)	-	0,00	0,00	202,30	0,00	202,30	0,00	0,00	0,00	0,00
5.167	Строительство КТП 10/0,4 ф.3 ПС 110/10/10 кВ Пушкарная, для техприсоединения ООО СтройИнжиниринг, дого вор №41708027 от 24.09.18, г. Старый Оскол (доходный; до 670 кВт; трансформаторная мощность 0,4 МВА)	-	0,00	0,00	1325,40	0,00	1325,40	0,00	0,00	0,00	0,00
5.168	Строительство КЛ 10 кВ ТП- 317н ф.3 ПС 110/10/10 кВ Пушкарная до проектируемой КТП 10/0,4 кВ, для Техприсоединения ООО СтройИнжиниринг, договор № 41708027 от 24.09.18, г. Старый Оскол (доходный; до 670 кВт; протяженность 0,1 км, в том числе ГНБ - 0,03 км)	-	0,00	0,00	125,10	0,00	125,10	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Технические параметры проекта	Всего финансиро- вание на 2019-2028 гг., тыс. руб. (план)	Всего финансирование на 2019-2021 гг., тыс. руб.		Финансирование по годам, тыс. руб.					
						2019 год		2020 год		2021 год	
				План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт
5.169	Строительство участка КЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 ф.3 ПС 110/10/10 кВ Пушкарная до границы участка Заявителя, для техприсоединения ООО СтройИнжиниринг, договор № 41708027 от 24.09.18, г. Старый Оскол (доходный; до 670 кВт; протяженность 0,12 км)	-	0,00	0,00	218,10	0,00	218,10	0,00	0,00	0,00	0,00
5.170	Строительство КТП 10/0,4 кВ ф.15 ПС 110/10/10 кВ Пушкарная, для техприсоединения СНТ Фиалка, договор № 41663205 от 20.07.18, г. Старый Оскол (до 670 кВт; трансформаторная мощность 0,4 МВА)	-	0,00	0,00	1169,90	0,00	1169,90	0,00	0,00	0,00	0,00
5.171	Строительство КЛ 10 кВ в рассечку кабельного участка ВЛ 10 кВ ф.15 ПС 110/10/10 кВ Пушкарная до проектируемой КТП 10/0,4 кВ, для техприсоединения СНТ Фиалка, договор № 41663205 от 20.07.18, г. Старый Оскол (до 670 кВт; протяженность 0,068 км)	-	0,00	0,00	107,00	0,00	107,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.172	Строительство КЛ 0,4 кВ от проектируемой КТП 10/0,4 кВ ф.15 ПС 110/10/10 кВ Пушкарная до границы участка Заявителя, для техприсоединения	-	0,00	0,00	878,50	0,00	878,50	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Технические параметры проекта	Всего финансиро- вание на 2019-2028 гг., тыс. руб. (план)	Всего финансирование на 2019-2021 гг., тыс. руб.		Финансирование по годам, тыс. руб.					
						2019 год		2020 год		2021 год	
				План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт
	СНТ Фиалка, договор № 41663205 от 20.07.18, г. Старый Оскол (до 670 кВт; протяженность 0,407 км, в том числе ГНБ - 0,05 км)										
5.173	Модернизация ТП-1402 ПС 110/35/6 кВ Старый Оскол-1 с монтажем выключателя нагрузки 6 кВ (1 шт), для Техприсоединения ИП Тулинова Г.В., договор № 41744045 от 20.12.18, г. Старый Оскол (доходный; до 670 кВт)	-	0,00	0,00	149,10	0,00	149,10	0,00	0,00	0,00	0,00
5.174	Строительство КЛ 6 кВ от ТП-1402 ПС 110/35/6 кВ Старый Оскол-1 до границы участка Заявителя, для техприсоединения ИП Тулинова Г.В., договор № 41744045 от 20.12.18, г. Старый Оскол (доходный; до 670 кВт; протяженность 0,6 км, в том числе ГНБ - 0,3 км)	-	0,00	0,00	3520,20	0,00	3520,20	0,00	0,00	0,00	0,00
5.175	Строительство КТП 10/0,4 кВ ф.15 ПС 110/10/10 кВ Пушкарная, для Техприсоединения СНТ Разлив, договор № 41678039 от 31.08.18, г. Старый Оскол (до 670 кВт; трансформаторная мощность 0,16 МВА)	-	0,00	0,00	588,20	0,00	588,20	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Технические параметры проекта	Всего финанси- рование на 2019-2028 гг., тыс. руб. (план)	Всего финансирование на 2019-2021 гг., тыс. руб.		Финансирование по годам, тыс. руб.					
						2019 год		2020 год		2021 год	
				План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт
5.176	Строительство КЛ 0,4 кВ №1 КТП 10/0,4 кВ ПС 110/10/10 кВ Пушкарная до границы участка заявителя, для техприсоединения СНТ Разлив, договор № 41678039 от 31.08.18, г. Старый Оскол (до 670 кВт; протяженность 0,1 км, в том числе ГНБ - 0,05 км)	-	0,00	0,00	359,30	0,00	359,30	0,00	0,00	0,00	0,00
5.177	Модернизация ПС 110/35/10 кВ Долгая Поляна с установкой устройств защиты от дуговых замыканий (1 шт.), волоконно-оптических датчиков в ячейках КРУ 10 кВ (11 шт.), автоматического выключателя (1 шт.)	-	0,00	0,00	103,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	103,30
5.178	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ ТП- 45-15 ПС 110/10 кВ Пушкарная с заменой неизолированного провода на СИП большего сечения и установкой опор (16 шт.) г. Старый Оскол Старооскольский р-н (протяженность 0,471 км)	-	0,00	0,00	160,80	0,00	160,80	0,00	0,00	0,00	0,00
5.179	Техпереворужение КТП 10/0,4 кВ №45-15 ПС 110/6 кВ Пушкарная с заменой силового трансформатора (160 кВА) и автоматического выключателя (1 шт.) г. Старый Оскол Старооскольский р-н	-	0,00	0,00	43,80	0,00	43,80	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Технические параметры проекта	Всего финансиро- вание на 2019-2028 гг., тыс. руб. (план)	Всего финансирование на 2019-2021 гг., тыс. руб.		Финансирование по годам, тыс. руб.					
						2019 год		2020 год		2021 год	
				План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт
	(трансформаторная мощность 0,16 МВА)										
5.180	Модернизация внешнего ограждения (0,322 км) ПС 110/10 кВ Центральная с монтажом дополнительных камер охранного периметрального видеонаблюдения (4 видеокамеры)	-	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00
5.181	Строительство пункта секционирования (реклоузер; 1 шт.) с монтажом разъединителя (1 шт) на ВЛ 10 кВ ф.15 ПС 110/10 кВ Промышленная, для техприсоединения ООО Газпром газомоторное топливо, договор № 41793837 от 20.05.19, г. Старый Оскол (доходный; до 670 кВт)	-	0,00	0,00	2093,80	0,00	2093,80	0,00	0,00	0,00	0,00
5.182	Строительство КТП 10/0,4 кВ ПС 110/10 кВ Промышленная, для техприсоединения ООО Газпром газомоторное топливо, договор № 41793837 от 20.05.19, г. Старый Оскол (доходный; до 670 кВт; трансформаторная мощность 1,0 МВА)	-	0,00	0,00	2231,30	0,00	2231,30	0,00	0,00	0,00	0,00
5.183	Строительство КЛ 10 кВ ПС 110/10 кВ Промышленная до проектируемой КТП 10/0,4 кВ, для техприсоединения	-	0,00	0,00	283,50	0,00	283,50	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Технические параметры проекта	Всего финансиро- вание на 2019-2028 гг., тыс. руб. (план)	Всего финансирование на 2019-2021 гг., тыс. руб.		Финансирование по годам, тыс. руб.					
						2019 год		2020 год		2021 год	
				План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт
	ООО Газпром газомоторное топливо, договор № 41793837 от 20.05.19, г. Старый Оскол (доходный; до 670 кВт; протяженность 0,054 км)										
5.184	Техперевооружение ПС 110/10 кВ Промышленная с заменой устройств РЗА в ячейке 10 кВ № 39, для техприсоединения ООО Газпром газомоторное топливо, договор № 41793837 от 20.05.19, г. Старый Оскол (доходный; до 670 кВт)	-	0,00	0,00	14,90	0,00	14,90	0,00	0,00	0,00	0,00
5.185	Строительство участка ВЛ 10 кВ ф.15 ПС 110/10 кВ Промышленная до проектируемой КТП 10/0,4 кВ с установкой одностоечных опор (3 шт.), анкерных опор (3 шт.) и разъединителей (2 шт.), для техприсоединения ООО Газпром газомоторное топливо, договор № 41793837 от 20.05.19, г. Старый Оскол (доходный; до 670 кВт; протяженность 0,024 км)	-	0,00	0,00	511,80	0,00	511,80	0,00	0,00	0,00	0,00
5.186	Строительство КЛ 10 кВ - кабельная вставка ВЛ 10 кВ ф.3 ПС 110/35/10 кВ Долгая Поляна с. Монаково, Старооскольский р-н (протяженность 1,691 км, в том числе ГНБ - 0,124 км)	-	0,00	0,00	246,40	0,00	246,40	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Технические параметры проекта	Всего финансиро- вание на 2019-2028 гг., тыс. руб. (план)	Всего финансирование на 2019-2021 гг., тыс. руб.		Финансирование по годам, тыс. руб.					
						2019 год		2020 год		2021 год	
				План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт
5.187	Техперевооружение РП 6 кВ №9 ф.25, 42 ПС 110/35/6 кВ Старый Оскол-1 с заменой автоматических выключателей (3 шт.) г. Старый Оскол	-	0,00	0,00	15,10	0,00	15,10	0,00	0,00	0,00	0,00
5.188	Техперевооружение ЗТП 6/0,4 кВ № 81 ф.31, 16 ПС 110/35/6 кВ Старый Оскол-1 с заменой автоматических выключателей (2 шт.) г. Старый Оскол	-	0,00	0,00	7,60	0,00	7,60	0,00	0,00	0,00	0,00
5.189	Техперевооружение ТП 6/0,4 кВ № 83 ф.31, 16 ПС 110/35/6 кВ Старый Оскол-1 с заменой автоматических выключателей (3 шт.) г. Старый Оскол	-	0,00	0,00	7,90	0,00	7,90	0,00	0,00	0,00	0,00
5.190	Техперевооружение ЗТП 6/0,4 кВ № 120 ф.5, 6 ПС 110/35/6 кВ Старый Оскол-1 с заменой автоматических выключателей (2 шт.) г. Старый Оскол	-	0,00	0,00	7,60	0,00	7,60	0,00	0,00	0,00	0,00
5.191	Техперевооружение ЗТП 6/0,4 кВ №141 ф.5, 6 ПС 110/35/6 кВ Старый Оскол-1 с заменой автоматических выключателей (4 шт.) г. Старый Оскол	-	0,00	0,00	22,70	0,00	22,70	0,00	0,00	0,00	0,00
5.192	Модернизация ПС 110/10/10 кВ Промышленная с установкой дополнительной ячейки 10 кВ (1 шт.), для техприсоединения	-	0,00	0,00	2522,90	0,00	0,00	0,00	2522,90	0,00	0,00

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Технические параметры проекта	Всего финансиро- вание на 2019-2028 гг., тыс. руб. (план)	Всего финансирование на 2019-2021 гг., тыс. руб.		Финансирование по годам, тыс. руб.					
						2019 год		2020 год		2021 год	
				План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт
	ИП Тулинова Г.В, договор № 41873611 от 14.10.19, г. Старый Оскол (свыше 670 кВт)										
5.193	Строительство КЛ 10 кВ - кабельный участок КВЛ 10 кВ ф.1 ПС 110/10/10 кВ Промышленная до границы участка Заявителя, для техприсоединения ИП Тулинова Г.В, договор № 41873611 от 14.10.19, г. Старый Оскол (свыше 670 кВт; протяженность 1,4 км, в том числе ГНБ - 0,03 км)	-	0,00	0,00	4491,80	0,00	0,00	0,00	4491,80	0,00	0,00
5.194	Строительство участка КВЛ 10 кВ ф.1 ПС 110/10/10 кВ Промышленная с установкой разъединителя (1 шт.) до границы участка Заявителя, для техприсоединения ИП Тулинова Г.В, договор № 41873611 от 14.10.19, г. Старый Оскол (свыше 670 кВт; протяженность 0,02 км)	-	0,00	0,00	132,60	0,00	0,00	0,00	132,60	0,00	0,00
5.195	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ №1 КТП-2 ПС 110/10 кВ Стройиндустрия с заменой опор и неизолированного провода на СИП большего сечения, г. Старый Оскол (протяженность 1,67 км)	-	0,00	0,00	324,60	0,00	0,00	0,00	324,60	0,00	0,00

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Технические параметры проекта	Всего финанси- рование на 2019-2028 гг., тыс. руб. (план)	Всего финансирование на 2019-2021 гг., тыс. руб.		Финансирование по годам, тыс. руб.					
						2019 год		2020 год		2021 год	
				План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт
5.196	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ № 1 КТП-33-02 ПС 110/10 кВ Центральная с заменой опор и неизолированного провода на СИП большего сечения, с. Лапыгино, Старооскольский р-н (протяженность 1,67 км)	-	0,00	0,00	327,50	0,00	0,00	0,00	327,50	0,00	0,00
5.197	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ № 2 КТП-4-01 ПС 35/10 кВ Городище с заменой опор и неизолированного провода на СИП большего сечения с. Городище, Старооскольский городской округ (протяженность 0,85 км)	-	0,00	0,00	365,50	0,00	0,00	0,00	365,50	0,00	0,00
5.198	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ № 1 КТП-3-11 ПС 35/10 кВ Городище с заменой опор и неизолированного провода на СИП большего сечения с. Городище, Старооскольский р-н (протяженность 0,25 км)	-	0,00	0,00	124,80	0,00	0,00	0,00	124,80	0,00	0,00
5.199	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ № 1 КТП-1-09 ПС 110/35/10 кВ Голофеевка с заменой опор и неизолированного провода на СИП большего сечения с. Проскудино, Старооскольский р-н (протяженность 0,25 км)	-	0,00	0,00	150,60	0,00	0,00	0,00	150,60	0,00	0,00
5.200	Строительство участка ВЛ 10 кВ ф.33 ПС 110/10/10 кВ	-	0,00	0,00	687,30	0,00	0,00	0,00	687,30	0,00	0,00

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Технические параметры проекта	Всего финансиро- вание на 2019-2028 гг., тыс. руб. (план)	Всего финансирование на 2019-2021 гг., тыс. руб.		Финансирование по годам, тыс. руб.					
						2019 год		2020 год		2021 год	
				План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт
	Центральная до границы балансовой принадлежности Заявителя, для техприсоединения ООО ПТП Славянский союз, договор № 41937577 от 11.03.20, Старооскольский р-н (до 670 кВт; протяженность 0,35 км)										
5.201	Строительство пункта секционирования с использованием реклоузера (1 шт.), с монтажом разъединителя с ручным приводом (1 шт.) на ВЛ 10 кВ ф.33 ПС 110/10/10 кВ Центральная, для Техприсоединения ООО ПТП Славянский союз, договор № 41937577 от 11.03.20, Старооскольский р-н (до 670 кВт)	-	0,00	0,00	1560,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1560,80
5.202	Строительство 2-х КТП 10/0,4 кВ ПС 110/10 кВ Центральная с установкой шкафа телемеханики (2 шт.) для э/с мкр. ИЖС Вишенки, Старооскольский р-н (4-очередь; трансформаторная мощность 0,32 МВА)	-	0,00	0,00	2279,90	0,00	0,00	0,00	2279,90	0,00	0,00
5.203	Строительство участка КЛ 10 кВ РП-18н ф.5 ПС 110/10 кВ Центральная до строящейся КТП 10/0,4 кВ для э/с мкр. ИЖС Вишенки,	-	0,00	0,00	626,50	0,00	0,00	0,00	626,50	0,00	0,00

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Технические параметры проекта	Всего финансиро- вание на 2019-2028 гг., тыс. руб. (план)	Всего финансирование на 2019-2021 гг., тыс. руб.		Финансирование по годам, тыс. руб.					
						2019 год		2020 год		2021 год	
				План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт
	Старооскольский р-н (4- очередь; протяженность 0,282 км)										
5.204	Строительство КЛ 0,4 кВ от строящейся КТП 10/0,4 кВ ПС 110/10 кВ Центральная для э/с мкр. ИЖС Вишенки, Старооскольский р-н (4- очередь; протяженность 0,528 км)	-	0,00	0,00	956,90	0,00	0,00	0,00	956,90	0,00	0,00
5.205	Строительство КТП 10/0,4 кВ ПС 110/10 кВ Центральная для э/с мкр. ИЖС Пролески, Старооскольский р-н (3- очередь; трансформаторная мощность 0,25 МВА) с установкой шкафа телемеханики (1 шт.)	-	0,00	0,00	1283,60	0,00	0,00	0,00	1283,60	0,00	0,00
5.206	Строительство КЛ 10 кВ ТП- 1904н ф.20 ПС 110/10 кВ Центральная до проектируемой КТП 10/0,4 кВ для э/с мкр.ИЖС Пролески, Старооскольский р-н (3- очередь; протяженность 0,265 км)	-	0,00	0,00	596,20	0,00	0,00	0,00	596,20	0,00	0,00
5.207	Строительство КЛ 0,4 кВ от проектируемой КТП 10/0,4 кВ ПС 110/10 кВ Центральная для э/с мкр. ИЖС Пролески, Старооскольский р-н (3-очередь; протяженность 1,063 км)	-	0,00	0,00	1731,10	0,00	0,00	0,00	1731,10	0,00	0,00
5.208	Строительство участка КЛ 0,4 кВ от проектируемой КТП	-	0,00	0,00	73,80	0,00	0,00	0,00	73,80	0,00	0,00

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Технические параметры проекта	Всего финанси- рование на 2019-2028 гг., тыс. руб. (план)	Всего финансирование на 2019-2021 гг., тыс. руб.		Финансирование по годам, тыс. руб.					
						2019 год		2020 год		2021 год	
				План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт
	10/0,4 ПС 110/10/10 кВ Пушкарная до границы участка Заявителя, для техприсоединения Сергиенко А.В, договор № 41942440 от 26.03.20, Старооскольский р-н (до 670 кВт; протяженность 0,04 км)										
5.209	Строительство ответвления КЛ 10 кВ ф.3 ПС 110/10/10 кВ Пушкарная до проектируемой КТП 10/0,4 кВ, для техприсоединения Сергиенко А.В, договор № 41942440 от 26.03.20, Старооскольский р-н (до 670 кВт; протяженность 0,7 км, в том числе ГНБ - 0,16 км)	-	0,00	0,00	3777,40	0,00	0,00	0,00	3777,40	0,00	0,00
5.210	Модернизация ПС 110/10/10 кВ Пушкарная с установкой дополнительных ячеек (3 шт.) – КРУН 10 кВ наружного исполнения, для техприсоединения Сергиенко А.В, договор № 41942440 от 26.03.20, Старооскольский р-н (до 670 кВт)	-	0,00	0,00	596,20	0,00	0,00	0,00	596,20	0,00	0,00
5.211	Строительство КТП 10/0,4 кВ ПС 110/10/10 кВ Пушкарная, для техприсоединения Сергиенко А.В, договор № 41942440 от 26.03.20,	-	0,00	0,00	1108,30	0,00	0,00	0,00	1108,30	0,00	0,00

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Технические параметры проекта	Всего финансиро- вание на 2019-2028 гг., тыс. руб. (план)	Всего финансирование на 2019-2021 гг., тыс. руб.		Финансирование по годам, тыс. руб.					
						2019 год		2020 год		2021 год	
				План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт
	Старооскольский р-н (до 670 кВт; трансформаторная мощность 0,4 МВА)										
5.212	Строительство участка КЛ 10 кВ ф.36 ПС 110/10/10 кВ Промышленная до строящейся КТП 10/0,4 кВ, для техприсоединения ООО Медицинский центр Поколение, договор № 41972667 от 18.06.20, г. Старый Оскол (до 670 кВт; протяженность 0,06 км)	-	0,00	0,00	210,40	0,00	0,00	0,00	210,40	0,00	0,00
5.213	Строительство участка КЛ 10 кВ ф.9 ПС 110/10/10 кВ Промышленная до строящейся КТП 10/0,4 кВ, для техприсоединения ООО Медицинский центр Поколение, договор № 41972667 от 18.06.20, г. Старый Оскол (до 670 кВт; протяженность 0,06 км)	-	0,00	0,00	209,40	0,00	0,00	0,00	209,40	0,00	0,00
5.214	Строительство КЛ 0,4 кВ от строящейся КТП 10/0,4 кВ ф.9; 36 ПС 110/10/10 кВ Промышленная до границы участка Заявителя, для техприсоединения ООО Медицинский центр Поколение, договор № 41972667 от 18.06.20, г. Старый Оскол (до 670 кВт; протяженность 0,48 км)	-	0,00	0,00	1237,00	0,00	0,00	0,00	1237,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Технические параметры проекта	Всего финансиро- вание на 2019-2028 гг., тыс. руб. (план)	Всего финансирование на 2019-2021 гг., тыс. руб.		Финансирование по годам, тыс. руб.					
						2019 год		2020 год		2021 год	
				План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт
5.215	Строительство КТП 10/0,4/2х630 кВА (сэндвич) ф.9; 36 ПС 110/10/10 кВ Промышленная, для техприсоединения ООО Медицинский центр Поколение, договор № 41972667 от 18.06.20, г. Старый Оскол (до 670 кВт; трансформаторная мощность 1,26 МВА)	-	0,00	0,00	6417,70	0,00	0,00	0,00	6417,70	0,00	0,00
5.216	Строительство участка КЛ 0,4 кВ от строящейся КТП 10/0,4 кВ ПС 35/10 кВ Котово до границы балансовой принадлежности Заявителя, для техприсоединения Корчагин А.П, договор № 41960789 от 16.06.20, Старооскольский р-н (до 670 кВт; протяженность 0,24 км)	-	0,00	0,00	134,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	134,40
5.217	Строительство участка ВЛ 10 кВ ф.4 ПС 35/10 кВ Котово с установкой разъединителя (1 шт.) до строящейся КТП 10/0,4 кВ для Техприсоединения Корчагин А.П, договор №41960789 от 16.06.20, Старооскольский р-н (до 670 кВт; протяженность 0,07 км)	-	0,00	0,00	202,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	202,00
5.218	Строительство КТП 10/0,4 кВ ПС 35/10 кВ Котово для	-	0,00	0,00	1257,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1257,50

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Технические параметры проекта	Всего финансиро- вание на 2019-2028 гг., тыс. руб. (план)	Всего финансирование на 2019-2021 гг., тыс. руб.		Финансирование по годам, тыс. руб.					
						2019 год		2020 год		2021 год	
				План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт
	техприсоединения Корчагин А.П, договор № 41960789 от 16.06.20, Старооскольский р-н (до 670 кВт; трансформаторная мощность 0,4 МВА)										
5.219	Строительство кабельного участка КВЛ 6 кВ ЗТП-806 ПС 110/35/6 кВ Старый Оскол-1 до границы балансовой принадлежности Заявителя, для техприсоединения Самородова Т.А, договор № 41977508 от 06.07.20, г. Старый Оскол (до 670 кВт; протяженность 0,08 км, в том числе ГНБ - 0,025 км)	-	0,00	0,00	451,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	451,50
5.220	Строительство воздушного участка КВЛ 6 кВ ЗТП-806 ПС 110/35/6 кВ Старый Оскол-1 с установкой разъединителя (1 шт.) до границы балансовой принадлежности Заявителя, для техприсоединения Самородова Т.А, договор № 41977508 от 06.07.20, г. Старый Оскол (до 670 кВт; протяженность 0,005 км)	-	0,00	0,00	116,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	116,60
5.221	Реконструкция участков КЛ 10 кВ яч.1.6; 4.8; 3.3; 2.4 ПС 110/10/10 кВ Пушкарная до РП-2н, РП-3н с изменением границ полосы отвода и	-	0,00	0,00	758,20	0,00	0,00	0,00	758,20	0,00	0,00

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Технические параметры проекта	Всего финансиро- вание на 2019-2028 гг., тыс. руб. (план)	Всего финансирование на 2019-2021 гг., тыс. руб.		Финансирование по годам, тыс. руб.					
						2019 год		2020 год		2021 год	
				План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт
	охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ОАО Осколнефтеснаб, г. Старый Оскол, договор № 41964401 от 21.04.20; протяженность 0,36 км)										
5.222	Реконструкция участков КЛ 10 кВ РП-14н – ТП-1422н ПС 110/10 кВ Центральная с изменением границ полосы отвода и охранных зон (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ООО СтройИнжиниринг, г. Старый Оскол, договор № 42009576 от 26.08.20; протяженность 1,016 км)	-	0,00	0,00	107,70	0,00	0,00	0,00	107,70	0,00	0,00
5.223	Реконструкция участка КЛ 0,4 кВ №9 ТП-406н ПС 110/10 кВ Промышленная с изменением границ полосы отвода и охранных зон (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ООО Индустрия строительства, г. Старый Оскол, договор № 41964486 от 29.04.2020; протяженность 0,31 км)	-	0,00	0,00	141,90	0,00	0,00	0,00	141,90	0,00	0,00
5.224	Строительство 2-х участков КЛ 10 кВ в расщепку ТП-6103н – ТП-6107н ПС 110/10/10 кВ Центральная до	-	0,00	0,00	131,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	131,20

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Технические параметры проекта	Всего финансиро- вание на 2019-2028 гг., тыс. руб. (план)	Всего финансирование на 2019-2021 гг., тыс. руб.		Финансирование по годам, тыс. руб.					
						2019 год		2020 год		2021 год	
				План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт
	строящейся КТП 10/0,4/2х400 кВА, для техприсоединения ООО Индустрия строительства, договор № 42001035 от 24.09.20, г. Старый Оскол (до 670 кВт; протяженность 0,044 км)										
5.225	Строительство 2-х участков КЛ 10 кВ в расщелку ТП- 6103н – ТП-6120н ПС 110/10/10 кВ Центральная до строящейся КТП 10/0,4/2х400 кВА, для техприсоединения ООО Индустрия строительства, договор № 42001035 от 24.09.20, г. Старый Оскол (до 670 кВт; протяженность 0,044 км)	-	0,00	0,00	138,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	138,50
5.226	Строительство участков КЛ 0,4 кВ от строящейся КТП 10/0,4/2х400 кВА ПС 110/10/10 кВ Центральная с установкой ШУР (1 шт.) до границы балансовой принадлежности Заявителя, для техприсоединения ООО Индустрия строительства, договор № 42001035 от 24.09.20, г. Старый Оскол (до 670 кВт; протяженность 0,212 км)	-	0,00	0,00	393,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	393,70
5.227	Строительство КТП 10/0,4/2х400 кВА ПС	-	0,00	0,00	3777,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3777,00

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Технические параметры проекта	Всего финансиро- вание на 2019-2028 гг., тыс. руб. (план)	Всего финансирование на 2019-2021 гг., тыс. руб.		Финансирование по годам, тыс. руб.					
						2019 год		2020 год		2021 год	
				План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт
	110/10/10 кВ Центральная с монтажом оборудования систем ТМ, для Техприсоединения ООО Индустрия строительства, договор № 42001035 от 24.09.20, г. Старый Оскол (до 670 кВт; трансформаторная мощность 0,8 МВА)										
5.228	Строительство участков КЛ 0,4 кВ от строящейся КТП 6/0,4/250 кВА ПС 110/35/6 кВ Старый Оскол-1 до границы балансовой принадлежности Заявителя с установкой ШУР (2 шт.), для техприсоединения ООО ЛебГОК-Здоровье, договор № 41999063 от 24.09.20, г. Старый Оскол (до 670 кВт; протяженность 0,04 км)	-	0,00	0,00	54,10	0,00	0,00	0,00	54,10	0,00	0,00
5.229	Строительство КЛ 6 кВ ТП-1011 ПС 110/35/6 кВ Старый Оскол-1 до строящейся КТП 6/0,4 кВ, для техприсоединения ООО ЛебГОК-Здоровье, договор № 41999063 от 24.09.20, г. Старый Оскол (до 670 кВт; протяженность 0,15 км)	-	0,00	0,00	220,00	0,00	0,00	0,00	220,00	0,00	0,00
5.230	Модернизация ТП-1011 ПС 110/35/6 кВ Старый Оскол-1 с установкой дополнительной	-	0,00	0,00	27,90	0,00	0,00	0,00	27,90	0,00	0,00

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Технические параметры проекта	Всего финансиро- вание на 2019-2028 гг., тыс. руб. (план)	Всего финансирование на 2019-2021 гг., тыс. руб.		Финансирование по годам, тыс. руб.					
						2019 год		2020 год		2021 год	
				План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт
	ячейки 6 кВ (1 шт.), для техприсоединения ООО ЛебГОК- Здоровье, договор № 41999063 от 24.09.20, г. Старый Оскол (до 670 кВт)										
5.231	Строительство КТП 6/0,4/250 кВА ПС 110/35/6 кВ Старый Оскол-1 с монтажом оборудования систем ТМ, для техприсоединения ООО ЛебГОК- Здоровье, договор № 41999063 от 24.09.20, г. Старый Оскол (до 670 кВт; трансформаторная мощность 0,25 МВА)	-	0,00	0,00	1542,50	0,00	0,00	0,00	1542,50	0,00	0,00
5.232	Строительство участков КЛ 0,4 кВ ТП-406н ПС 110/10/10 кВ Промышленная до границы балансовой принадлежности Заявителя с установкой ШУР (1 шт.), для техприсоединения ООО СтройИнжиниринг, договор №41998956 от 04.09.20, г.Старый Оскол (до 670 кВт; протяженность 0,6 км)	-	0,00	0,00	2044,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2044,90
5.233	Модернизация ТП-406н ПС 110/10/10 кВ Промышленная с установкой дополнительных ячеек 10 кВ (2 шт.), для техприсоединения ООО СтройИнжиниринг,	-	0,00	0,00	383,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	383,40

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Технические параметры проекта	Всего финансиро- вание на 2019-2028 гг., тыс. руб. (план)	Всего финансирование на 2019-2021 гг., тыс. руб.		Финансирование по годам, тыс. руб.					
						2019 год		2020 год		2021 год	
				План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт
	договор № 41998956 от 04.09.20, г. Старый Оскол (до 670 кВт)										
5.234	Строительство участка ВЛ 10 кВ ф.7 ПС 110/35/10 кВ Архангельская для кольцевания сетей Старооскольского городского округа (протяженность 0,7 км)	-	0,00	0,00	1,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,10
5.235	Строительство участка ВЛ 10 кВ ф.5 ПС 35/10 кВ Котово для кольцевания сетей Старооскольского городского округа (протяженность 0,7 км)	-	0,00	0,00	2,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,10
5.236	Модернизация ПС 35/6 кВ Федосеевка с установкой дополнительных устройств РЗА (1 шт.)	-	0,00	0,00	0,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,20
5.237	Модернизация ПС 35/10 кВ Роговатое с установкой дополнительных устройств РЗА (1 шт.)	-	0,00	0,00	2,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,70
5.238	Техпереворужение ПС 35/10 кВ Шаталовка с заменой выключателей 10 кВ (4 шт.), монтажом оборудования систем телемеханики (1 система) и канала связи (1 к-т)	-	0,00	0,00	5,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,00
5.239	Техпереворужение ПС 35/10 кВ Владимировка с заменой оборудования систем телемеханики (1 система), канала связи (1 к-т) и	-	0,00	0,00	3,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,00

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Технические параметры проекта	Всего финанси- рование на 2019-2028 гг., тыс. руб. (план)	Всего финансирование на 2019-2021 гг., тыс. руб.		Финансирование по годам, тыс. руб.					
						2019 год		2020 год		2021 год	
				План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт
	монтажом дополнительных устройств РЗА (2 шт.)										
5.240	Техпереворужение ПС 35/10 кВ Городище с заменой устройств РЗА (4 шт), монтажом оборудования систем телемеханики (1 система) и канала связи (1 к-т)	-	0,00	0,00	5,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,20
5.241	Модернизация ПС 110/10 кВ Пушкарная с установкой дополнительных устройств РЗА (2 шт.)	-	0,00	0,00	0,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,20
5.242	Модернизация ПС 110/35/10 кВ Архангельская с установкой оборудования систем ТМ (3 системы) и дополнительных устройств РЗА (3 шт.)	-	0,00	0,00	10,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,00
5.243	Техпереворужение ПС 35/10 кВ Котово с заменой выключателей 10 кВ (5 шт.), устройств РЗА (5 шт.), оборудования ТМ (3 шт.) и установкой дополнительного оборудования ТМ (2 шт.), организация канала связи (1 шт.)	-	0,00	0,00	4,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,60
5.244	Техпереворужение ПС 110/10 кВ Центральная с заменой ячеек выключателей 10 кВ (2 шт.) и первичного оборудования систем ТМ (3 шт.)	-	0,00	0,00	0,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,80
5.245	Техпереворужение ПС 110/35/10 кВ Долгая Поляна с	-	0,00	0,00	1,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Технические параметры проекта	Всего финансиро- вание на 2019-2028 гг., тыс. руб. (план)	Всего финансирование на 2019-2021 гг., тыс. руб.		Финансирование по годам, тыс. руб.					
						2019 год		2020 год		2021 год	
				План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт
	заменной ячеек выключателей 10 кВ (1 шт.) и первичного оборудования систем ТМ (3 шт.)										
5.246	Техпереворужение ПС 110/10 кВ Голофеевка с заменой ячеек выключателей 10 кВ (3 шт.) и первичного оборудования систем ТМ (3 шт.)	-	0,00	0,00	1,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20
5.247	Реконструкция участка ВЛ 0,4 кВ №10 ТП-6112н ПС 110/10 кВ Центральная с изменением границ полосы отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком Черномашенцева О.А., договор № 42013708 от 01.12.20, г. Старый Оскол, протяженность 0,05 км)	-	0,00	0,00	48,90	0,00	0,00	0,00	48,90	0,00	0,00
5.248	Строительство ТП 10/0,4 кВ ПС 110/10 кВ Центральная для э/с мкр. ИЖС Набокинские сады, г. Старый Оскол (3-очередь; трансформаторная мощность 0,25 МВА) с установкой шкафа телемеханики (1 шт.)	-	0,00	0,00	1877,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1877,10
5.249	Строительство КЛ 10 кВ ф.6 ПС 110/10 кВ Центральная до новой КТП 10/0,4 кВ для э/с мкр. ИЖС Набокинские сады, г. Старый Оскол (3-очередь; протяженность 0,04 км)	-	0,00	0,00	202,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	202,90

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Технические параметры проекта	Всего финанси- рование на 2019-2028 гг., тыс. руб. (план)	Всего финансирование на 2019-2021 гг., тыс. руб.		Финансирование по годам, тыс. руб.					
						2019 год		2020 год		2021 год	
				План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт
5.250	Строительство КЛ 0,4 кВ от строящейся КТП 10/0,4 кВ ПС 110/10 кВ Центральная для э/с мкр. ИЖС Набокинские сады, г. Старый Оскол (3-очередь; протяженность 1,737 км)	-	0,00	0,00	2315,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2315,70
5.251	Строительство РТП 10/0,4/2х630 кВА ПС 110/10 кВ Центральная для э/с мкр. ИЖС Пролески, Старооскольский г/о (4-очередь; трансформаторная мощность 1,26 МВА)	-	0,00	0,00	46063,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	46063,80
5.252	Строительство КЛ 10 кВ ПС 110/10 кВ Центральная до строящейся РТП 10/0,4 кВ для э/с мкр. ИЖС Пролески, Старооскольский г/о (4-очередь; протяженность 5,927 км, в том числе ГНБ - 0,092 км)	-	0,00	0,00	33697,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	33697,00
5.253	Строительство КЛ 0,4 кВ от новой КТП 10/0,4 кВ ПС 110/10 кВ Центральная для э/с мкр. ИЖС Пролески, Старооскольский г/о (4-очередь; протяженность 2,117 км)	-	0,00	0,00	3354,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3354,70
5.254	Строительство ТП 10/0,4 кВ ПС 110/10 кВ Пушкарная с установкой оборудования систем ТМ (1 шт.) для э/с мкр. ИЖС Строитель,	-	0,00	0,00	1627,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1627,50

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Технические параметры проекта	Всего финансиро- вание на 2019-2028 гг., тыс. руб. (план)	Всего финансирование на 2019-2021 гг., тыс. руб.		Финансирование по годам, тыс. руб.					
						2019 год		2020 год		2021 год	
				План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт
	Старооскольский г/о (3- очередь; трансформаторная мощность 0,16 МВА)										
5.255	Строительство КЛ 10 кВ - кабельная вставка ВЛ 10 кВ ф.17 ПС 110/10 кВ Пушкарная до новой КТП 10/0,4 кВ для э/с мкр. ИЖС Строитель, Старооскольский городской округ (3-очередь; протяженность 0,311 км)	-	0,00	0,00	166,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	166,00
5.256	Строительство КЛ 0,4 кВ от строящейся КТП 10/0,4 кВ ПС 110/10 кВ Пушкарная для э/с мкр. ИЖС Строитель, Старооскольский городской округ (3-очередь; протяженность 0,62 км)	-	0,00	0,00	613,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	613,80
5.257	Строительство ТП 6/0,4 кВ ПС 35/6 кВ Федосеевка с установкой шкафа телемеханики (1 шт.) для э/с мкр. ИЖС Федосеевка, г. Старый Оскол (4-очередь; трансформаторная мощность 0,25 МВА)	-	0,00	0,00	1943,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1943,30
5.258	Строительство КЛ 6 кВ КТП- 1-46 ПС 35/6 кВ Федосеевка до новой КТП 10/0,4 кВ для э/с мкр. ИЖС Федосеевка, г.Старый Оскол (4-очередь; протяженность 0,296 км)	-	0,00	0,00	899,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	899,00
5.259	Строительство КЛ 0,4 кВ от строящейся КТП 6/0,4 кВ ПС 35/6 кВ Федосеевка для э/с	-	0,00	0,00	547,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	547,10

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Технические параметры проекта	Всего финансиро- вание на 2019-2028 гг., тыс. руб. (план)	Всего финансирование на 2019-2021 гг., тыс. руб.		Финансирование по годам, тыс. руб.					
						2019 год		2020 год		2021 год	
				План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт
	мкр. ИЖС Федосеевка, г. Старый Оскол (4-очередь; протяженность 0,493 км)										
5.260	Модернизация ПС 110/10 кВ Центральная с установкой оборудования систем передачи (1 система) в ОПУ для организации каналов связи по ВОЛС в рамках мероприятий э/с мкр. ИЖС Пролески, Старооскольский г/о (4- очередь)	-	0,00	0,00	14,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,90
5.261	Строительство ВОЛС прокладкой в траншее (3,175 км) на участке ПС 110/10 кВ Центральная - строящаяся РТП 10/0,4 кВ, для организация каналов связи, в рамках э/с мкр. ИЖС Пролески, Старооскольский городской округ (4-очередь)	-	0,00	0,00	23,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23,60
5.262	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ № 2 КТП-3-07 ПС 35/10 кВ Городище с заменой опор и неизолированного провода на СИП большего сечения с. Городище Старооскольский городской округ (протяженность 0,98 км)	-	0,00	0,00	721,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	721,70
5.263	Реконструкция 2-цепной ВЛ 110 кВ Старый Оскол - Цемзавод с ответвлением на ПС 110 кВ Карьер Мела с изменением границ полосы	-	0,00	0,00	49,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	49,70

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Технические параметры проекта	Всего финансиро- вание на 2019-2028 гг., тыс. руб. (план)	Всего финансирование на 2019-2021 гг., тыс. руб.		Финансирование по годам, тыс. руб.					
						2019 год		2020 год		2021 год	
				План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт
	отвода и охранной зоны (Снятие ограничений в пользовании земельным участком АО СГОК, договор № 42037564 от 19.02.21, Старооскольский г/о; протяженность 4,3 км)										
5.264	Строительство участка ВЛ 6 кВ ф.3 ПС 110/35/6 кВ Старый Оскол-1 с установкой разъединителей (1 шт.) до строящейся КТП 6/0,4/250 кВА, для техприсоединения ООО Полюс, договор № 42052663 от 26.02.21, г. Старый Оскол (до 670 кВт; протяженность 0,06 км)	-	0,00	0,00	313,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	313,80
5.265	Строительство участка КЛ 0,4 кВ от строящейся КТП 6/0,4/250 кВА ПС 110/35/6 кВ Старый Оскол-1 до границы балансовой принадлежности Заявителя с установкой ШУР 0,4 кВ (1 шт.), для техприсоединения ООО Полюс, договор № 42052663 от 26.02.21, г. Старый Оскол (до 670 кВт; протяженность 0,03 км)	-	0,00	0,00	267,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	267,80
5.266	Строительство КТП 6/0,4/250 кВА ПС 110/35/6 кВ Старый Оскол-1 с установкой оборудования систем ТМ, для техприсоединения	-	0,00	0,00	1214,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1214,90

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Технические параметры проекта	Всего финансиро- вание на 2019-2028 гг., тыс. руб. (план)	Всего финансирование на 2019-2021 гг., тыс. руб.		Финансирование по годам, тыс. руб.					
						2019 год		2020 год		2021 год	
				План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт
	ООО Полус, договор № 42052663 от 26.02.21, г. Старый Оскол (до 670 кВт; трансформаторная мощность 0,25 МВА)										
5.267	Модернизация РП-16н ПС 110/10 кВ Центральная с установкой дополнительных устройств РЗА (2 шт.)	-	0,00	0,00	0,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,20
5.268	Строительство участка оп.25 ВЛ 10 кВ ф.7 ПС 110/35/10 кВ Архангельская для кольцевания с ВЛ 10 кВ ф.02 ПС 35/10 кВ Городище с установкой разъединителя (1 шт.) (протяженность 0,022 км)	-	0,00	0,00	1,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,40
5.269	Строительство участка оп.8/7 ВЛ 10 кВ ф.07 ПС 35/10 кВ Городище для кольцевания с ВЛ 10 кВ ф.05 ПС 35/10 кВ Городище с установкой разъединителя (1 шт.) (протяженность 0,025 км)	-	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00
5.270	Строительство РП 10 кВ ПС 110/10 кВ Обуховская с установкой ячейки выключателя 10 кВ (4 шт.)	-	0,00	0,00	7,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,30
5.271	Строительство участка КЛ 10 кВ ф.08 ПС 110/10 кВ Обуховская для кольцевания с ВЛ 10 кВ ф.01 ПС 35/10 кВ Котово (протяженность 1,364 км, в том числе ГНБ - 0,116 км)	-	0,00	0,00	6,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,00

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Технические параметры проекта	Всего финанси- рование на 2019-2028 гг., тыс. руб. (план)	Всего финансирование на 2019-2021 гг., тыс. руб.		Финансирование по годам, тыс. руб.					
						2019 год		2020 год		2021 год	
				План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт
5.272	Строительство участка оп.29/36 ВЛ 10 кВ ф.01 ПС 35/10 кВ Котово для кольцевания с КЛ 10 кВ ф.08 ПС 110/10 кВ Обуховская с установкой разъединителя (1 шт.) (протяженность 0,213 км)	-	0,00	0,00	1,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,60
5.273	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.01 ПС 35/10 кВ Котово с установкой пунктов секционирования с использованием реклоузеров (3 шт.), разъединителей с моторным приводом (3 шт.) и монтажом разъединителей с ручным приводом (5 шт.), ИКЗ (3 шт.), ПКУ (1 шт.)	-	0,00	0,00	3,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,70
Итого по электроснабжению			2416447,58	610919,31	664382,60	291526,22	390342,00	116875,80	71743,20	202517,29	202297,40
6.	Обращение с ТКО										
6.1	Организация пунктов приема вторичного сырья		2000,00	2000,00	0,00	2000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2	Строительство основных объектов автоматического мусоросортировочного комплекса		350903,90	350903,90	0,00	350903,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.3	Приобретение основного технологического оборудования		371658,10	371658,10	0,00	371658,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Технические параметры проекта	Всего финанси- рование на 2019-2028 гг., тыс. руб. (план)	Всего финансирование на 2019-2021 гг., тыс. руб.		Финансирование по годам, тыс. руб.					
						2019 год		2020 год		2021 год	
				План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт
6.4	Прочие инвестиционные расходы на организацию строительства, ввод в эксплуатацию, обеспечение проекта автоматического мусоросортировочного комплекса		2432,30	2432,30	0,00	2432,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по обращению с ТКО			726994,30	726994,30	0,00	726994,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по всем мероприятиям:			7649975,58	2240072,35	834900,94	1112814,62	420110,34	182485,21	115015,74	944772,52	299774,86

**Финансирование работ по реализации мероприятий Программы из средств федерального бюджета и бюджета
Старооскольского городского круга (без учета НДС)**

Таблица 39.1

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Технические параметры проекта	Всего финанси- рование на 2019-2028 гг., тыс. руб. (план)	Всего финансирование на 2019-2021 гг., тыс. руб.		Финансирование по годам, тыс. руб.					
						2019 год		2020 год		2021 год	
				План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
3.52	Реконструкция очистных сооружений канализации Старооскольского городского округа всего, в том числе	65 объектов	1 875 032,34	468 977,44	79 481,69	0,00	0,00	7 164,41	7 164,41	461 813,03	72 317,28
	I этап		468 977,44	468 977,44	79 481,69	0,00	0,00	7 164,41	7 164,41	461 813,03	72 317,28
	II этап		1 406 054,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	из них:										
	за счет федерального бюджета		250 000,00	250 000,00	40 170,08	0,00	0,00	0,00	0,00	250 000,00	40 170,08
	за счет местного бюджета		0,00	0,00	25 497,74	0,00	0,00	0,00	7 164,41	0,00	18 333,33
	за счет внебюджетных источников		1 625 032,34	218 977,44	13813,87	0,00	0,00	7 164,41	0,00	211 813,03	13 813,87

5. Анализ фактических и плановых расходов на финансирование инвестиционных проектов

Результаты оценки совокупного платежа граждан за коммунальные услуги на соответствие критериям доступности

Для определения доступности приобретения и оплаты потребителями соответствующих товаров и услуг организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, использованы данные об установленных ценах (тарифах) для потребителей и надбавках к ценам (тарифам) с учетом среднегодового дохода населения.

В таблице 40 представлены сведения об установленных тарифах на коммунальные услуги видам услуг в разрезе поставщиков каждой услуги в Старооскольском городском округе.

Для определения возможности финансирования Программы за счет средств потребителей была произведена оценка доступности для населения Старооскольского городского округа совокупной платы за потребляемые коммунальные услуги по следующим показателям, установленным Методическими указаниями по расчету предельных индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги, утвержденными приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 23 августа 2010 № 378 года «Об утверждении Методических указаний по расчету предельных индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги» (далее в настоящем разделе - Методические указания):

доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи;

доля населения с доходами ниже прожиточного минимума;

доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения.

Показатели совокупной платы населения по всем видам коммунальных услуг за 2019-2021 годы представлены в таблице 41.

Доля расходов на коммунальные услуги в 20019-2021 годах, с учетом среднедушевого дохода, представлена в таблице 42.

Сведения об установленных тарифах за коммунальные услуги на 2019-2021 годы

Таблица 40

Вид ресурса	Ед. изм.	Организация	Тип потребителя	Тариф, руб.					
				2019		2020		2021	
				I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие
Водоснабжение	руб./ куб.м.	МУП «Старооскольский водоканал»	Население*	20,09	25,00	25,00	25,00	25,00	26,00
			Бюджетные организации	16,74	20,83	20,83	20,83	20,83	21,67
			Прочие	16,74	20,83	20,83	20,83	20,83	21,67
		ЗАО «Спецэнерго»	Бюджетные организации	41,21	42,1	30,49	30,49	30,49	30,49
			Прочие	41,21	42,1	30,49	30,49	30,49	30,49
		АО «Стойленский ГОК» питьевая вода	Прочие	11,70	14,63	14,63	15,52	15,52	16,53
		АО «Стойленский ГОК» техническая вода	Прочие	5,07	5,67	5,67	6,03	6,03	6,56
		АО СЗ «КМАПЖС» - Площадка Цемзавода	Прочие	21,15	24,90	24,90	26,95	26,95	28,57
		АО СЗ «КМАПЖС» - Тереховский водозабор	Население*	20,39	21,00	21,00	22,04	22,04	22,04
			Прочие	16,99	17,50	17,50	18,37	18,37	18,37
		АО «ОЗММ»	Прочие	9,17	9,84	9,84	10,30	10,30	11,26
		АО «ОЭМК им. А.А. Угарова»	Прочие	9,38	10,58	10,45	10,45	10,45	12,03
		ОАО «РЖД»	Население*	18,96	18,98	18,98	19,93	19,93	20,09
			Бюджетные организации	15,80	15,82	15,82	16,61	16,61	16,74
			Прочие	15,80	15,82	15,82	16,61	16,61	16,74
Водоотведение	руб./ куб.м.	МУП «Старооскольский водоканал»	Население*	18,71	25,00	25,00	25,00	25,00	25,39
			Бюджетные организации	15,59	20,83	20,83	20,83	20,83	21,16
			Прочие	15,59	20,83	20,83	20,83	20,83	21,16
		ЗАО «Спецэнерго» (транспортировка сточных вод)	Бюджетные организации	13,73	13,87	8,67	8,67	8,67	8,67
			Прочие	13,73	13,87	8,67	8,67	8,67	8,67
		АО «Стойленский ГОК» (транспортировка сточных вод)	Прочие	17,53	17,72	15,85	15,85	15,85	20,10
		АО СЗ «КМАПЖС» (транспортировка сточных вод)	Прочие	4,65	4,87	4,87	5,21	2,62	2,62

Вид ресурса	Ед. изм.	Организация	Тип потребителя	Тариф, руб.					
				2019		2020		2021	
				I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие
		АО «ОЭМК им. А.А. Угарова» (транспортировка сточных вод)	Прочие	10,59	11,14	10,62	10,62	10,62	10,86
		ОАО «РЖД» (транспортировка сточных вод)	Прочие	14,74	15,21	15,21	15,21	15,21	15,77
Теплоснабжение (отопление)	руб./ Гкал	ОАО «Теплоэнерго» (газовая котельная)	Население*	1875,70	1913,21	1913,21	1970,60	1970,60	1970,60
			Бюджетные организации	1563,08	1594,34	1594,34	1642,17	1642,17	1642,17
			Прочие	1563,08	1594,34	1594,34	1642,17	1642,17	1642,17
		ОАО «Теплоэнерго» (электрокотельная)	Бюджетные организации	8586,10	8757,82	8757,82	9108,14	9108,14	9108,14
			Прочие	8586,10	8757,82	8757,82	9108,14	9108,14	9108,14
		ЗАО «Стройцентр»	Население*	1539,34	1570,13	1570,13	1632,92	1632,92	1632,92
			Бюджетные организации	1282,78	1308,44	1308,44	1360,77	1360,77	1360,77
			Прочие	1282,78	1308,44	1308,44	1360,77	1360,77	1360,77
		АО «Старооскольская энергетическая компания»	Бюджетные организации	1151,41	1285,58	1272,72	1317,74	1317,74	1317,74
			Прочие	1151,41	1285,58	1272,72	1317,74	1317,74	1317,74
		АО «ОЭМК им. А.А. Угарова»	Бюджетные организации	1243,25	1349,58	-	-	-	-
			Прочие	1243,25	1349,58	-	-	-	-
		АО СЗ «КМАПЖС»	Бюджетные организации	1423,87	1536,07	1459,27	1487,74	1487,74	1487,74
			Прочие	1423,87	1536,07	1459,27	1487,74	1487,74	1487,74
		АО «Стойленский ГОК»	Прочие	1469,87	1540,54	-	-	-	-
Теплоснабжение (горячее водоснабжение)	руб./ куб.м.	ОАО «Теплоэнерго» (компонент холодной воды)	Население*	20,09	25,00	25,00	25,00	25,00	26,00
			Бюджетные организации	16,74	20,83	20,83	20,83	20,83	21,67
			Прочие	16,74	20,83	20,83	20,83	20,83	21,67
	руб./ Гкал	ОАО «Теплоэнерго» (компонент тепловой энергии)	Население*	1875,70	1913,21	1913,21	1970,60	1970,60	1970,60
			Бюджетные организации	1563,08	1594,34	1594,34	1642,17	1642,17	1642,17
			Прочие	1563,08	1594,34	1594,34	1642,17	1642,17	1642,17
	руб./ куб.м.	ОАО «Теплоэнерго» (горячая вода)	Население*	107,43	114,09	114,09	116,77	116,77	117,77
			Бюджетные организации	113,65	119,68	119,68	122,64	122,64	123,48
			Прочие	113,65	119,68	119,68	122,64	122,64	123,48

Вид ресурса	Ед. изм.	Организация	Тип потребителя	Тариф, руб.					
				2019		2020		2021	
				I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие
		ЗАО «Стройцентр» (компонент холодной воды) для мкр. Северный	Население*	20,09	25,00	25,00	25,00	25,00	26,00
			Бюджетные организации	16,74	20,83	20,83	20,83	20,83	21,67
			Прочие	16,74	20,83	20,83	20,83	20,83	21,67
		ЗАО «Стройцентр» (компонент холодной воды) для мкр. Степной	Население*	20,39	21,00	21,00	22,04	22,04	22,04
			Бюджетные организации	16,99	17,50	17,50	18,37	18,37	18,37
			Прочие	16,99	17,50	17,50	18,37	18,37	18,37
	руб./ Гкал	ЗАО «Стройцентр» (компонент тепловой энергии) для мкр. Северный	Население*	1539,34	1570,13	1570,13	1632,92	1632,92	1632,92
			Бюджетные организации	1282,78	1308,44	1308,44	1360,77	1360,77	1360,77
			Прочие	1282,78	1308,44	1308,44	1360,77	1360,77	1360,77
		ЗАО «Стройцентр» (компонент тепловой энергии) для мкр. Степной	Население*	1539,34	1570,13	1570,13	1632,92	1632,92	1632,92
			Бюджетные организации	1282,78	1308,44	1308,44	1360,77	1360,77	1360,77
			Прочие	1282,78	1308,44	1308,44	1360,77	1360,77	1360,77
Газоснабжение	руб./ куб.м.	ООО «Газпром межрегионгаз Белгород»	Население*	6,19	6,28	6,28	6,54	6,54	6,73
Электро- снабжение	руб./ кВт	АО «Белгород-энергосбыт»	Население*	2,74	2,80	2,80	2,91	2,91	3,03
				3,92	4,00	4,00	4,16	4,16	4,33
Обращение с ТКО	руб./ куб.м.	ООО «ЦЭБ»	Население*	533,44	533,44	510,38	510,38	480,29	480,29
			Бюджетные организации	444,53	444,53	425,32	425,32	400,24	400,24
			Прочие	444,53	444,53	425,32	425,32	400,24	400,24
Вывоз ТКО**	руб./ куб.м.	ООО «ТК «Экотранс»	Население*	132,16	256,00	-	-	-	-
			Бюджетные организации	359,45	359,45	-	-	-	-
			Прочие	412,47	412,47	-	-	-	-
Захоронение ТКО***	руб./ куб.м.	ООО «Флагман»	Население*	40,65	165,00	153,24	153,24	-	-
			Бюджетные организации	27,12	139,83	127,70	127,70	-	-
			Прочие	27,12	139,83	127,70	127,70	-	-

* Тариф для населения указан с учетом НДС, для бюджетных и прочих потребителей - без НДС, утвержден Комиссией по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области (далее – КГРЦТ).

** Тариф на вывоз ТКО утвержден приказом ООО «ТК «Экотранс».

*** Тариф на захоронение ТКО (с учетом НДС) утвержден приказом КГРЦТ.

Совокупная плата населения по всем видам коммунальных услуг

Таблица 41

№ п/п	Наименование	Размер платы за коммунальные услуги, руб.											
		2019				2020				2021			
		План	Факт	Отклонение	Уровень достижения плановых значений, %	План	Факт	Отклонение	Уровень достижения плановых значений, %	План	Факт	Отклонение	Уровень достижения плановых значений, %
1	Холодное водоснабжение	3006,63	1050,03	-1956,60	34,92	3250,77	1327,77	-1923,00	40,84	3315,78	1352,01	-1963,77	40,78
2	Водоотведение	2324,47	918,20	-1406,27	39,50	2578,95	1223,42	-1355,53	47,44	2647,13	1221,95	-1425,18	46,16
3	Теплоснабжение	8672,33	8129,65	-542,68	93,74	9019,23	8544,91	-474,32	94,74	9380,00	9286,32	-93,68	99,00
4	Горячее водоснабжение	1912,13	1730,91	-181,22	90,52	1988,61	1899,60	-89,01	95,52	2068,16	1931,27	-136,89	93,38
5	Газоснабжение	3767,63	4212,56	444,93	111,81	3918,34	4348,80	430,46	110,99	4075,07	5055,92	980,85	124,07
6	Электроснабжение	3830,97	3116,77	-714,20	81,36	3984,21	3320,08	-664,13	83,33	4143,58	3555,69	-587,89	85,81
7	Вывоз ТКО	1198,61	1333,40	134,79	111,25	1246,55	1256,68	10,13	100,81	1296,41	1223,32	-73,09	94,36
8	Плата за год	24712,77	20491,52	-4221,25	82,92	25986,66	21921,26	-4065,40	84,36	26926,14	23626,48	-3299,66	87,75
9	Плата за месяц	2059,40	1707,63	-351,77	82,92	2165,55	1826,77	-338,78	84,36	2243,84	1968,87	-274,97	87,75

При определении критерия доли расходов на жилищно-коммунальные услуги, а в их составе на коммунальные услуги, учитываются среднедушевые доходы населения в Старооскольском городском округе.

Согласно данным Федеральной службы государственной статистики на начало 2019 года в Белгородской области среднедушевой доход составлял 30878,00 рублей в месяц. В 2020 году размер среднедушевого дохода составил 32841,00 рублей в месяц, в 2021 году – 35781,00 рублей в месяц.

Результаты определения прогнозируемого уровня среднедушевого дохода в Старооскольском городском округе, а также прогнозируемая доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе средней семьи, сведены в таблицу 42.

Доля расходов на коммунальные услуги

Таблица 42

№ п/ п	Наименование	Год											
		2019				2020				2021			
		План	Факт	Отклоне- ние	Уровень достиже- ния плановых значений, %	План	Факт	Отклоне- ние	Уровень достиже- ния плановых значений, %	План	Факт	Отклоне- ние	Уровень достиже- ния плановых значений, %
1	Суммарная плата за коммунальные услуги, руб. в месяц.	2059,40	1707,63	-351,77	82,92	2165,55	1826,77	-338,78	84,36	2243,84	1968,87	-274,97	87,75
2	Среднедушевой доход, руб. в месяц.	30878,00	32352,00	1474,00	104,77	32144,00	32841,00	697,00	102,17	33461,90	35781,00	2319,10	106,93
3	Доля расходов на коммунальные услуги, %	6,67	5,28	-1,39	79,13	6,74	5,56	-1,18	82,53	6,71	5,50	-1,21	82,01

Расходы бюджетов всех уровней на оказание отдельным категориям граждан мер социальной поддержки, в том числе предоставление субсидий на оплату жилого помещения и коммунальных услуг

Субсидии на оплату жилого помещения и коммунальных услуг получили:

за 2019 год - 1956 семей на сумму 13628,4 тыс. руб.;

за 2020 год – 1926 семей на сумму 15033,1 тыс. руб.;

за 2021 год – 1898 семей на сумму 14802,1 тыс. руб.

Число семей, получающих субсидию, снизилось к концу 2021 года на 58 семей (3%) в сравнении с 2019 годом; сумма выплаченных субсидий увеличилась в 2021 году на 1173,7 тыс. руб. (8,6%).

**Целевые показатели Программы комплексного развития
Старооскольского городского округа**

Показатели спроса на коммунальные ресурсы в разрезе групп потребителей представлены в разделе 3.2 информации «О ходе реализации в 2019-2021 годах программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Старооскольского городского округа на 2019-2028 годы (включительно)».

Показатели степени охвата потребителей приборами учёта коммунальных ресурсов представлены в разделе 2 информации «О ходе реализации в 2019-2021 годах программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Старооскольского городского округа на 2019-2028 годы (включительно)».

Показатели надёжности работы систем ресурсоснабжения представлены в таблице 43.

Показатели надёжности работы систем ресурсоснабжения

Таблица 43

Наименование вида ресурсоснабжения	Показатели надёжности
Электрическая энергия	Общее количество перерывов вследствие аварий и инцидентов в системе электроснабжения не превысило плановый уровень, продолжительность бесперебойной поставки услуги электроснабжения составляет 23,5 ч./день; значительно снизилась протяженность сетей, нуждающихся в замене: в 2019 году - с 2424,02 км до 28,51 км, в 2021 году - 15,42 км.
Тепловая энергия (отопление и горячее водоснабжение)	Продолжительность бесперебойной поставки услуги теплоснабжения составляет 24,0 ч./день; увеличилась доля объемов тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием ПУ: в 2019 году – с 48,03% до 51,16%, в 2021 году – 53,24%; отсутствие в отчетном периоде перерывов в теплоснабжении (горячем водоснабжении) потребителей вследствие инцидентов в системе теплоснабжения (горячего

Наименование вида ресурсоснабжения	Показатели надежности
	водоснабжения), обеспечение подачи тепловой энергии (горячего водоснабжения) заданных параметров всем присоединенным потребителям.
Водоснабжение	В 2019 году сократилось количество перерывов в водоснабжении потребителей, вследствие аварий и инцидентов в системе водоснабжения с 0,18 до 0,17 порывов на 1 км сети в год (909 аварий, порывов), в 2021 году число аварий увеличилось и составило 0,56 порывов на 1 км сети в год (971 авария, порыв) в связи с невыполнением запланированных мероприятий; повышение качества оказываемых услуг водоснабжения всем присоединенным потребителям; в 2021 году снизился удельный расход электроэнергии на производство услуги водоснабжения с 1,00 кВт*ч/куб. м. в 2019 году до 0,95 кВт*ч/куб. м. в 2021 году.
Водоотведение	Отсутствует уменьшение количества перерывов в водоотведении от объектов недвижимости, вследствие аварий и инцидентов в системе водоотведения в связи с недостаточным выполнением запланированных мероприятий; произошло снижение удельного расхода электроэнергии в 2019 году с 1,05 кВт*ч/куб.м. до 0,95 кВт*ч/куб.м.
Газоснабжение	Бесперебойное обеспечение подачи газа заданных параметров всем присоединенным потребителям, отсутствие аварийных отключений, снизился уровень износа систем газоснабжения: в 2019 году с 37,67% до 37,22%, в 2021 году – 27,04%.

Целевые показатели систем электроснабжения, теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения, газоснабжения, а также утилизации, обезвреживания, захоронения ТКО, представлены в таблицы 44.

Целевые показатели реализации Программы

Таблица 44

№ п/п	Результаты реализации Программы	Целевые показатели	2019 год			2021 год
			План	Факт	Уровень достижения показателей, %	Факт
1	Система электроснабжения					
1.1	Критерии доступности для населения коммунальных услуг Повышение доступности предоставления коммунальных услуг населению в части электроснабжения	Доля потребителей в МКД, обеспеченных доступом к электроснабжению, %	100,00	100,00	100,00	100,00
		Доля расходов на оплату услуг электроснабжения в совокупном платеже, %	16,26	15,21	106,46	15,05
		Индекс нового строительства сетей, %	0,50	данные не представлены		
1.2	Показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективной нагрузки Обеспечение сбалансированности систем электроснабжения	Потребление электрической энергии, тыс. кВт*ч	652 945,42	675 212,65	103,41	621 237,65
		Присоединенная нагрузка, МВт	33,00	19,25	58,33	17,92
		Уровень использования производственных мощностей, %	не более 90 %		100,0	не более 90 %
1.3	Величины новых нагрузок, присоединяемых в перспективе	Величина новых нагрузок, МВт	1,25	данные не представлены		
1.4	Показатели степени охвата потребителей приборами учета (с выделением МКД и бюджетных организаций) Обеспечение сбалансированности услугами электроснабжения объектов капитального строительства социального или промышленного назначения	Доля объемов электрической энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД – с использованием коллективных приборов учета), в общем объеме электрической энергии, потребляемой на территории Старооскольского городского округа, %	100,00	99,01	99,01	99,25

№ п/п	Результаты реализации Программы	Целевые показатели	2019 год			2021 год
			План	Факт	Уровень достижения показателей, %	Факт
		Доля объемов электрической энергии, потребляемой в МКД, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме электроэнергии, потребляемой МКД, %	100,00	99,60	99,60	99,60
		Доля объемов электрической энергии на обеспечение бюджетных учреждений, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, %	100,00	100,00	100,00	100,00
1.5	Показатели надежности системы электроснабжения Повышение надежности работы системы электроснабжения в соответствии с нормативными требованиями	Аварийность системы электроснабжения (количество аварий и повреждений на 1 км сети в год), ед.	не более 0,08	0,05	137,5	0,05
		Перебои в снабжении потребителей, час/ человека	0,0007	0,0007	100,00	0,0007
		Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг, час/день	23,5	23,5	100,00	23,5
		Износ системы электроснабжения, %	более 50	61,38	77,24	62,84
		Протяженность сетей, нуждающихся в замене, км	2428,02	28,51	198,83	15,42
		Доля ежегодно заменяемых сетей, %	1,50	1,17	78,00	0,64

№ п/п	Результаты реализации Программы	Целевые показатели	2019 год			2021 год
			План	Факт	Уровень достижения показателей, %	Факт
1.6	Показатели эффективности производства и транспортировки ресурса Повышение эффективности работы систем электроснабжения Обеспечение услугами электроснабжения новых объектов капитального строительства социального или промышленного назначения	Уровень потерь электрической энергии, %	9,95	10,22	97,28	9,60
1.7	Показатели эффективности потребления электрической энергии	Удельное электропотребление в МКД, на 1 человека /год	943,95	734,00	77,75	745,41
		Удельное электропотребление в МКД, на 1 кв. м/год	55,76	30,67	55,00	29,76
2	Система теплоснабжения					
2.1	Критерии доступности для населения коммунальных услуг Повышение доступности предоставления коммунальных услуг населению в части теплоснабжения	Доля потребителей в МКД, обеспеченных доступом к теплоснабжению, %	98,60	99,80	101,22	99,8
		Доля расходов на оплату услуг теплоснабжения в совокупном платеже, %	37,18	39,67	93,30	39,30
		Индекс нового строительства сетей, %	0,20	данные не представлены		
2.2	Показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективной нагрузки Обеспечение сбалансированности систем теплоснабжения	Потребление тепловой энергии, тыс. Гкал	1554,36	929,768	59,82	1018,27
		Присоединенная нагрузка, Гкал/час	993,34	643,94	64,83	647,32

№ п/п	Результаты реализации Программы	Целевые показатели	2019 год			2021 год
			План	Факт	Уровень достижения показателей, %	Факт
2.3	Величины новых нагрузок, присоединяемых в перспективе	Величина новых нагрузок, Гкал/час	0,00	0,409	100,00	0,463
2.4	Показатели качества поставляемого коммунального ресурса	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг, час/день	24,00	24,00	100,00	24,00
2.5	Показатели степени охвата потребителей приборами учета (с выделением МКД и бюджетных организаций) Обеспечение сбалансированности услугами теплоснабжения объектов капитального строительства социального или промышленного назначения	Доля объемов тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД – с использованием коллективных приборов учета), в общем объеме тепловой энергии, потребляемой на территории Старооскольского городского округа, %	48,03	51,16	106,52	53,24
		Доля объемов тепловой энергии, потребляемой в МКД, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме тепловой энергии, потребляемой МКД, %	35,77	64,30	179,76	66,98
		Доля объемов тепловой энергии на обеспечение бюджетных учреждений, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, %	81,92	79,68	93,60	74,72
2.6	Показатели надежности системы теплоснабжения	Количество аварий и повреждений на 1 км сети в год, ед.	0	0	100,00	0
	Повышение надежности работы системы теплоснабжения в	Износ коммунальных систем, %	более 50	55	90,00	55

№ п/п	Результаты реализации Программы	Целевые показатели	2019 год			2021 год
			План	Факт	Уровень достижения показателей, %	Факт
	соответствии с нормативными требованиями	Протяженность сетей, нуждающихся в замене, км	125,00	91,40	73,12	86,53
		Доля ежегодно заменяемых сетей, %	1,00	1,45	146,00	0,92
		Уровень потерь и неучтенных расходов тепловой энергии, %	10,27	20,10	4,28	17,9
2.7	Показатели эффективности производства и транспортировки ресурса. Повышение эффективности работы системы теплоснабжения	Удельный расход электрической энергии, кВт*ч/Гкал	25,90	33,25	71,62	32,49
		Удельный расход топлива, кг у.т./Гкал	от 136,13 до 157,30	157,7	99,75	157,90
2.8	Показатели эффективности потребления тепловой энергии	Удельное теплopotребление в МКД, на 1 кв. м	0,23	0,13	143,48	0,15
		Удельное теплopotребление бюджетными организациями, на 1 кв. м	0,19	0,13	131,58	0,13
2.9	Показатели воздействия на окружающую среду Снижение негативного воздействия на окружающую среду	Объем выбросов, т	1000,781	675,056	132,55	996,36
3	Системы водоснабжения					
3.1	Критерии доступности для населения коммунальных услуг Повышение доступности предоставления коммунальных услуг в части водоснабжения населению	Доля потребителей в МКД, обеспеченных доступом к водоснабжению, %	100,00	100,00	100,00	100,00
		Доля расходов на оплату услуг водоснабжения в совокупном платеже, %	9,85	5,12	51,98	5,72

№ п/п	Результаты реализации Программы	Целевые показатели	2019 год			2021 год
			План	Факт	Уровень достижения показателей, %	Факт
3.2	Показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективной нагрузки. Обеспечение сбалансированности системы водоснабжения	Потребление воды, тыс. куб. м	32157,67	33481,19	104,12	35902,51
		Присоединенная нагрузка, куб. м/сут.	88090,40	89294,62	101,37	91051,46
3.3	Величины новых нагрузок, присоединяемых в перспективе	Величина новых нагрузок, куб. м/сут.	473,90	314,46	66,36	937,10
3.4	Показатели качества поставляемого коммунального ресурса. Повышение качества предоставления коммунальных услуг населению в части услуг водоснабжения	Соответствие качества воды установленным требованиям, %	99,78	99,46	99,68	99,11
3.5	Показатели степени охвата потребителей приборами учета (с выделением МКД и бюджетных организаций) Обеспечение сбалансированности услугами водоснабжения объектов капитального строительства социального или промышленного назначения	Доля объемов воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД – с использованием коллективных приборов учета), в общем объеме воды, потребляемой на территории Старооскольского городского округа, %	50,86	84,47	166,08	86,27
		Доля объемов воды, потребляемой в МКД, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой МКД, %	60,55	79,69	131,61	81,54

№ п/п	Результаты реализации Программы	Целевые показатели	2019 год			2021 год
			План	Факт	Уровень достижения показателей, %	Факт
		Доля объемов воды на обеспечение бюджетных учреждений, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, %	93,10	93,53	100,46	98,38
3.6	Показатели надежности систем водоснабжения Повышение надежности работы системы водоснабжения в соответствии с нормативными требованиями	Количество аварий и повреждений на 1 км сети в год, ед.	0,18	0,17	105,56	0,56
				909 аварий, порывов		971 аварий, порывов
		Износ коммунальных систем, %	67,00	47,00	129,85	48,90
		Уровень потерь и неучтенных расходов воды, %	37,85	44,47	82,51	47,50
3.7	Показатели эффективности производства и транспортировки ресурса Повышение эффективности работы системы водоснабжения. Обеспечение услугами водоснабжения новых объектов капитального строительства социального или промышленного назначения	Удельный расход электроэнергии, кВт*ч/куб. м	1,03	1,00	102,91	0,95
		Потребление на собственные нужды, %	5,04	0,88	17,46	0,83
3.8	Показатели эффективности потребления воды	Удельное водопотребление куб. м/ человека /год	289,88	128,96	44,49	139,49
4	Системы водоотведения					
4.1	Критерии доступности для населения коммунальных услуг Повышение доступности	Доля потребителей в МКД, обеспеченных доступом к водоотведению, %	100,00	100,00	100,00	100,00

№ п/п	Результаты реализации Программы	Целевые показатели	2019 год			2021 год
			План	Факт	Уровень достижения показателей, %	Факт
	предоставления коммунальных услуг населению в части водоотведения	Доля расходов на оплату услуг водоотведения в совокупном платеже, %	9,85	4,48	45,48	5,17
		Индекс нового строительства сетей, %	0,30	данные не представлены		
4.2	Показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективной нагрузки Обеспечение сбалансированности системы водоотведения	Объем водоотведения, тыс. куб. м	20808,69	20849,30	100,20	19876,30
		Присоединенная нагрузка, куб. м/сут.	57010,10	56748,40	99,54	58267,10
4.3	Величины новых нагрузок, присоединяемых в перспективе	Величина новых нагрузок, куб. м/сут.	250,00	11,95	4,78	663,99
4.4	Показатели качества поставляемого коммунального ресурса Повышение качества предоставления коммунальных услуг населению в части услуг водоотведения	Соответствие качества сточных вод установленным требованиям, %	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5	Показатели надежности систем водоотведения Повышение надежности работы системы водоотведения в соответствии с нормативными требованиями	Количество аварий и повреждений на 1 км сети в год, ед.	8,20	8,20	100,00	10,5
				3099 аварий, засоров		4235 аварий, засоров
		Износ коммунальных систем, %	68,40	74,00	91,81	77,00
		Уровень потерь и неучтенных расходов, %	0,00	30,61	-	24,66

№ п/п	Результаты реализации Программы	Целевые показатели	2019 год			2021 год
			План	Факт	Уровень достижения показателей, %	Факт
4.6	Показатели эффективности производства и транспортировки ресурса Повышение эффективности работы системы водоотведения. Обеспечение услугами водоотведения новых объектов капитального строительства социального или промышленного назначения	Удельный расход электроэнергии, кВтч/куб. м	1,05	0,95	109,52	0,99
4.7	Показатели эффективности потребления воды и водоотведения	Удельное отведение сточных в МКД, на 1 человека /год	93,76	47,90	51,09	48,12
5	Система газоснабжения					
5.1	Критерии доступности для населения коммунальных услуг Повышение доступности предоставления коммунальных услуг в части газоснабжения населению	Доля потребителей в МКД, обеспеченных доступом к централизованному газоснабжению, %	99,90	99,90	100,00	99,90
		Доля расходов на оплату услуг газоснабжения в совокупном платеже, %	16,40	20,56	74,63	21,40
		Индекс нового строительства сетей, %	0,80	данные не представлены		
5.2	Показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективной нагрузки Обеспечение сбалансированности систем газоснабжения	Потребление газа, млн. куб. м	1806,30	2071,31	114,67	2110,84
		Уровень использования производственных мощностей, %	менее 90			
5.3	Величины новых нагрузок, присоединяемых в перспективе	Величина новых нагрузок, куб. м/ч.	7,00	7,00	100,00	7,00

№ п/п	Результаты реализации Программы	Целевые показатели	2019 год			2021 год
			План	Факт	Уровень достижения показателей, %	Факт
5.4	Показатели степени охвата потребителей приборами учета Обеспечение сбалансированности услугами газоснабжения объектов капитального строительства социального или промышленного назначения	Доля объемов природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, %	73,28	65,73	89,70	67,07
		Доля объемов природного газа, потребляемого (используемого) в МКД, расчеты за который осуществляются с использованием индивидуальных приборов учета, %	73,28	65,73	89,70	67,07
5.5	Показатели надежности системы газоснабжения Повышение надежности работы системы газоснабжения в соответствии с нормативными требованиями	Количество аварий и повреждений на 1 км сети в год, ед.	0,00	0,00	100,00	0,00
		Износ систем газоснабжения, %	37,67	37,22	101,19	27,04
		Протяженность сетей, нуждающихся в замене, км	3,47	данные не представлены		
5.6	Показатели эффективности производства и транспортировки ресурса Повышение эффективности работы систем газоснабжения. Обеспечение услугами газоснабжения новых объектов капитального строительства социального или промышленного назначения	Уровень потерь и неучтенных расходов газа, %	0,00	0,00	100,00	0,00
5.7	Показатели воздействия на окружающую среду Снижение негативного воздействия на окружающую среду	Объем выбросов, т.	0,00	0,00	100,00	0,00

№ п/п	Результаты реализации Программы	Целевые показатели	2019 год			2021 год
			План	Факт	Уровень достижения показателей, %	Факт
6	Утилизация, обезвреживание, захоронение твердых коммунальных отходов (ТКО)					
6.1	Критерии доступности для населения коммунальных услуг Обеспечение услугами по утилизации (захоронению) ТКО новых объектов капитального строительства	Доля расходов на оплату услуг в совокупном платеже, %	3,28	6,51	1,52	5,18
		Доля потребителей в МКД, обеспеченных доступом к объектам, %	100,00	100,00	100,00	100,00
6.2	Показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективной нагрузки Обеспечение сбалансированности систем утилизации, обезвреживания и захоронения ТКО	Объем образования (накопления) ТКО от всех потребителей, тыс. куб. м	755,05	862,61	114,25	798,41
		Объем ТКО, поступающих на полигоны, всего, тыс. куб. м	755,05	862,61	85,75	670,67
		Объем ТКО, поступающих на полигоны от населения, тыс. куб. м	484,49	722,73	50,83	497,85
		Объем ТКО, поступающих на полигоны, от бюджетных и прочих потребителей, тыс. куб. м	270,56	139,88	148,30	172,82
6.3	Показатели качества услуг по утилизации, обезвреживанию и захоронению ТКО	Наличие контроля качества товаров и услуг, %	90,00	100,00	111,11	100,00
		Соответствие качества товаров и услуг установленным требованиям, %	90,00	100,00	111,11	100,00
		Обеспечение инструментального контроля, %	90,00	100,00	111,11	100,00
6.4	Показатели надежности системы	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг, час/день	23,50	11,5	48,94	11,50
		Коэффициент защищенности объектов от пожаров, час/день	23,50	данные не представлены		
		Коэффициент защищенности объектов от пожаров, ед.	1,00	данные не представлены		

№ п/п	Результаты реализации Программы	Целевые показатели	2019 год			2021 год
			План	Факт	Уровень достижения показателей, %	Факт
		Коэффициент заполняемости полигона с учетом сортировки и уплотнения отходов, %	95,00	95,00	100,00	95,00
6.5	Показатели эффективности утилизации, обработки и захоронения ТКО Повышение эффективности работы объектов, используемых для утилизации, обработки и захоронения ТКО	Доля объема отходов, сбор и утилизация которых осуществляется с применением мусоросортировочных, мусороперегрузочных, мусоросжигательных установок, от общего объема отходов в год, %	0,00	0,00	0,00	0,00
		Доля отходов, утилизированных, переработанных и переданных для вторичного использования, %	0,00	0,00	0,00	16,00
6.6	Показатели эффективности потребления коммунального ресурса Удельное потребление ресурса	Удельное потребление (объем образования ТКО от населения на 1 человека), куб. м/ человека	1,88	2,20	82,98	2,20
		Удельное потребление (объем образования ТКО от населения на 1 кв. м площади), куб. м/кв. м	0,11	0,10	107,46	0,10
6.7	Показатели воздействия на окружающую среду Снижение негативного воздействия на окружающую среду и улучшение экологической обстановки	Соответствие санитарно- эпидемиологическим нормам и правилам эксплуатации объектов, используемых для утилизации (захоронения) ТКО, %	95,00	данные не представлены		

5. Анализ фактических и плановых расходов на финансирование инвестиционных проектов Старооскольского городского округа

Финансирование Программы в 2019-2021 годы осуществлялось за счет средств федерального и местного бюджетов, а также из внебюджетных источников.

Объем финансирования, необходимый для реализации мероприятий Программы составляет:

7 649 975,58 тыс. рублей - на весь период 2019-2028 гг.;

2 240 072,35 тыс. рублей - на 2019-2021 гг., из них

Информация о суммах выделенных средств на реализацию мероприятий Программы в 2019-2021 годах представлена в таблице 45.

Общая стоимость реализованных мероприятий Программы за 2019-2021 годы составила 834 900,94 тыс. руб. (без НДС), в том числе по источникам финансирования:

из федерального бюджета – 40 170,08 тыс. руб.;

из областного бюджета – 0,00 тыс. руб.;

из местного бюджета – 25 497,74 тыс. руб.;

за счет внебюджетных источников – 769 233,12 тыс. руб.

Уровень достижения показателей, запланированных для реализации в отчетном периоде за 2019-2021 годы, составил 37,27%.

Общий уровень реализации мероприятий Программы за весь период ее действия с 2019 по 2028 годы составляет 10,91 %.

На основании представленной информации о реализации программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Старооскольского городского округа за 2019-2021 годы, с учетом изменений систем коммунальной инфраструктуры в части строительства новых сетей и объектов, а также в связи с вводом новых объектов жилищного строительства на территории Старооскольского городского округа, Программа требует актуализации.

Информация об объемах и источниках инвестиций

Таблица 45

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Всего финанси- рование, тыс. руб.	Финансирование 2019-2021 гг., тыс. руб.		Уровень достижения плановых показателей%		Источник финансирования 2019-2021 гг.						
							Федеральный бюджет		Областной бюджет	Местный бюджет		Внебюджетные средства	
		План	План	Факт	2019- 2028	2019- 2021	План	Факт	План/Факт	План	Факт	План	Факт
1.	Теплоснабжение												
1.1	Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения Старооскольского городского округа	36155,28	36155,28	36435,94	100,78	100,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	36155,28	36435,94
2.	Водоснабжение												
2.1	Программа инвестиционных проектов в системе водоснабжения Старооскольского городского округа	1440337,66	0,00	22369,24	1,55	100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22369,24
3.	Водоотведение												
3.1	Программа инвестиционных проектов в системе водоотведения Старооскольского городского округа	2934963,76	780726,46	80761,00	2,75	10,34	250000,00	40170,08	0,00	0,00	25497,74	530726,46	15093,18

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Всего финанси- рование, тыс. руб.	Финансирование 2019-2021 гг., тыс. руб.		Уровень достижения плановых показателей%		Источник финансирования 2019-2021 гг.						
							Федеральный бюджет		Областной бюджет	Местный бюджет		Внебюджетные средства	
		План	План	Факт	2019- 2028	2019- 2021	План	Факт	План/Факт	План	Факт	План	Факт
4.	Газоснабжение												
4.1	Программа инвестиционных проектов в газоснабжении Старооскольского городского округа	95077,00	85277,00	30952,16	32,55	36,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	85277,00	30952,16
5	Электроснабжение												
5.1	Программа инвестиционных проектов в системе электроснабжения Старооскольского городского округа	2416447,58	610919,31	664382,60	23,56	93,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	610919,31	664382,60
6	Утилизация, обезвреживание, захоронение твердых коммунальных отходов												
6.1	Программа инвестиционных проектов по развитию системы обращения с ТКО Старооскольского городского округа	726994,30	726994,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	726994,30	0,00
7	Итого	7649975,58	2240072,35	834900,94	10,91	37,27	250000,00	40170,08	0,00	0,00	25497,74	1990072,35	769233,12