



ПРАВИТЕЛЬСТВО ДОНЕЦКОЙ НАРОДНОЙ РЕСПУБЛИКИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 14 сентября 2023 г. № 77-2

Об утверждении подпрограммы «Восстановление распределительных сетей Донецкой Народной Республики»

В целях обеспечения энергетической безопасности Донецкой Народной Республики, бесперебойного и надежного электроснабжения потребителей электрической энергии Донецкой Народной Республики и создания безопасных условий эксплуатации объектов электроэнергетики, руководствуясь статьями 72, 73 Конституции Донецкой Народной Республики, распоряжением Правительства Российской Федерации от 21 апреля 2023 года № 1019-р, постановлением Правительства Донецкой Народной Республики от 28 апреля 2023 года № 29-1 «Об утверждении Программы социально-экономического развития Донецкой Народной Республики», статьей 23 Закона Донецкой Народной Республики от 30 ноября 2018 года № 02-ПНС «О Правительстве Донецкой Народной Республики», Правительство Донецкой Народной Республики

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить прилагаемую подпрограмму «Восстановление распределительных сетей Донецкой Народной Республики».
2. Определить Министерство угля и энергетики Донецкой Народной Республики главным распорядителем бюджетных средств, направленных на реализацию подпрограммы «Восстановление распределительных сетей Донецкой Народной Республики» (далее – подпрограмма).
3. Определить, что денежные средства на реализацию подпрограммы в размере 1 662 588 500,00 (один миллиард шестьсот шестьдесят два миллиона

пятьсот восемьдесят восемь тысяч пятьсот) российских рублей 00 копеек перечисляются Министерством угля и энергетики Донецкой Народной Республики ГОСУДАРСТВЕННОМУ УНИТАРНОМУ ПРЕДПРИЯТИЮ ДОНЕЦКОЙ НАРОДНОЙ РЕСПУБЛИКИ «РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГОПОСТАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ» (основной государственный регистрационный номер 1229300084034) (далее – ГУП ДНР «РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГОПОСТАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ»), как участнику подпрограммы.

4. ГУП ДНР «РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГОПОСТАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ» обеспечить предоставление в Министерство угля и энергетики Донецкой Народной Республики ежемесячного отчета об использовании денежных средств, выделенных для реализации подпрограммы, не позднее 10 (десятого) числа месяца, следующего за отчетным, в установленном Министерством угля и энергетики Донецкой Народной Республики порядке.

5. Контроль исполнения настоящего постановления возложить на Министерство угля и энергетики Донецкой Народной Республики.

6. Настоящее постановление вступает в силу со дня его подписания.

Врио Председателя Правительства

Т.В. Переверзева

УТВЕРЖДЕНА

Постановлением Правительства
Донецкой Народной Республики
от 14 сентября 2023 года № 77-2

**Подпрограмма
«Восстановление распределительных сетей
Донецкой Народной Республики»**

ПАСПОРТ
подпрограммы «Восстановление распределительных сетей
Донецкой Народной Республики»
(далее – подпрограмма)

Наименование подпрограммы	Восстановление распределительных сетей Донецкой Народной Республики
Куратор подпрограммы	Заместитель Председателя Правительства Донецкой Народной Республики
Ответственный исполнитель подпрограммы	Министр угля и энергетики Донецкой Народной Республики
Участники подпрограммы	Государственное унитарное предприятие Донецкой Народной Республики «Республиканская энергопоставляющая компания»
Срок реализации	2023-2025
Цель подпрограммы	– доступное и качественное энергоснабжение потребителей Донецкой Народной Республики; – стимулирование экономической активности и создание новых рабочих мест; – улучшение уровня жизни населения; – развитие и жизнеобеспечение энергокомпаний.
Задачи подпрограммы	Бесперебойное и надежное снабжение потребителей электрической энергией

<p>Объемы бюджетных ассигнований и источники финансирования подпрограммы</p>	<p>Всего по подпрограмме на 2023 год – 3 425 177,00 тыс. руб., в том числе: федеральный бюджет – 1 662 588,50 тыс. руб. внебюджетные источники (иные источники)** – 1 762 588,50 тыс. руб.</p> <p>Всего подпрограмме на 2024 год* – 4 424 194,00 тыс. руб., в том числе: федеральный бюджет – 2 212 097,00 тыс. руб. внебюджетные источники (иные источники)** – 2 212 097,00 тыс. руб.</p> <p>Всего по подпрограмме на 2025 год* – 2 456 719,00 тыс. руб., в том числе: федеральный бюджет – 1 228 359,50 тыс. руб. внебюджетные источники (иные источники)** – 1 228 359,50 тыс. руб.</p>
<p>Показатели подпрограммы</p>	<p>Доля потерь электрической энергии: 2023 год – 13,5%; 2024 год – 13,2%; 2025 год – 13,2%.</p> <p>Уровень сборов за потребленную электроэнергию: 2023 год – 87,0%; 2024 год – 87,1%; 2025 год – 87,1%</p> <p>В 2023 году:</p> <ul style="list-style-type: none"> - количество восстановленных объектов распределительных сетей при осуществлении капитального ремонта – 24 шт. - количество приобретённой специализированной техники – 27 шт. - количество приобретённых специальных инструментов – 250 шт. - количество приобретённой специальной одежды – 9 200 шт.
<p>Основные мероприятия подпрограммы</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. Восстановление объектов распределительных сетей; 2. Приобретение специализированной техники; 3. Приобретение специальных инструментов; 4. Приобретение специальной одежды.
<p>Организация контроля за реализацией подпрограммы</p>	<p>Контроль реализации программы осуществляется Министерством угля и энергетики Донецкой Народной Республики, Правительством Донецкой Народной Республики и организацией, осуществляющей контроль (надзор) в сфере электроэнергетики АО «Инспекция по контролю технического состояния объектов электроэнергетики»</p>

* - источники и объемы финансирования в 2024 и 2025 годах будут уточнены при формировании бюджета на соответствующий год;

** - иные источники финансового обеспечения будут определены в ходе исполнения бюджетов бюджетной системы Российской Федерации.

Введение

Подпрограмма разработана в соответствии с программой социально-экономического развития Донецкой Народной Республики, утвержденной постановлением Правительства Донецкой Народной Республики от 28 апреля 2023 г. № 29-1.

При разработке подпрограммы были использованы материалы, предоставленные ГУП ДНР «РЕСПУБЛИКАНСКАЯ ЭНЕРГОПОСТАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ».

Разработка подпрограммы обусловлена необходимостью реализации мероприятий по осуществлению восстановления объектов распределительных сетей 110-0,4 кВ в 2023-2025 годах для обеспечения устойчивой работы энергетического комплекса и улучшения условий жизни населения, обеспечения безопасной эксплуатации объектов энергетической инфраструктуры.

В Донецкой Народной Республике выявилось отставание в развитии распределительных сетей 110-0,4 кВ – их техническое состояние не позволяет оптимально использовать мощности магистральных сетей и потенциал существующих источников питания.

Высокая степень повреждений, износ линий электропередач, моральный и физический износ подстанционного оборудования, низкая пропускная способность сетей – являются причинами снижения качества и надежности электроснабжения, увеличения числа технологических нарушений с перерывами в электроснабжении, отсутствием возможности для быстрого и беспрепятственного подключения к внешнему электроснабжению новых потребителей.

Наметилось существенное отставание в развитии электросетевого комплекса от темпов строительства новых объектов производственного, культурно-социального назначения, жилья. При несвоевременном принятии мер, данный факт может существенно влиять на развитие экономики Донецкой Народной Республики.

1. Общая характеристика, основные проблемы и прогноз развития сферы реализации подпрограммы

ГУП ДНР «РЕСПУБЛИКАНСКАЯ ЭНЕРГОПОСТАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ» входит в сферу управления Министерства угля и энергетики Донецкой Народной Республики.

Основные виды экономической деятельности:

- торговля электроэнергией;
- передача электроэнергии;
- распределение электроэнергии.

Значительная часть энергетических объектов была повреждена в результате ведения боевых действий, так как имеют стратегическое значение, и являются одними из приоритетных целей для поражения.

ГУП ДНР «РЕСПУБЛИКАНСКАЯ ЭНЕРГОПОСТАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ» на постоянной основе проводит работы по восстановлению и ремонту поврежденных в результате ведения боевых действий объектов электроэнергетики, в том числе находящихся в непосредственной близости к линии боевого соприкосновения.

При этом, учитывая приоритетность восстановления поврежденного энергетического оборудования, обесточение потребителей и несвоевременное обслуживание энергетического оборудования предыдущим собственником, у ГУП ДНР «РЕСПУБЛИКАНСКАЯ ЭНЕРГОПОСТАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ» отсутствует возможность своевременного осуществления восстановления объектов энергетики в требуемых объемах по причине недостаточного финансирования.

Как следствие, в настоящее время распределительные (локальные) электрические сети, энергетическое оборудование и транспортные средства, используемые ГУП ДНР «РЕСПУБЛИКАНСКАЯ ЭНЕРГОПОСТАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ» находятся в крайне неудовлетворительном состоянии.

Основное оборудование (ПС, ЛЭП) морально устарело, требует постоянных материальных вложений на проведение ремонтов для поддержания его в рабочем состоянии, а также постоянно существуют риски возникновения аварийных ситуаций.

Замена оборудования позволит существенно снизить количество аварийных ситуаций в электрических сетях.

Невыполнение первоочередных затрат влечет за собой большие риски выхода из строя и поломок энергетического оборудования, транспортных средств, что может привести к невозможности бесперебойного обеспечения электроэнергией потребителей по всей территории Донецкой Народной Республики.

Важную роль при решении задач по выполнению аварийно-восстановительных работ на объектах электроэнергетики Донецкой Народной Республики оказывает техническое состояние колесных транспортных средств, специальных машин и механизмов, входящих в автомобильный парк ГУП ДНР «РЕСПУБЛИКАНСКАЯ ЭНЕРГОПОСТАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ».

Для оперативного выполнения ремонтных работ и своевременного обслуживания транзитных и местных электрических сетей ГУП ДНР «РЕСПУБЛИКАНСКАЯ ЭНЕРГОПОСТАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ» необходимо обновление парка транспортных средств, специальных машин и механизмов.

Существующего количества специальной техники ГУП ДНР «РЕСПУБЛИКАНСКАЯ ЭНЕРГОПОСТАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ» недостаточно для проведения восстановительных и ремонтных работ. Ситуация усугубляется регулярными повреждениями электросетевого комплекса подрядными организациями, негабаритной и крупногабаритной техникой.

Несмотря на увеличение объемов восстановительных и ремонтных работ, ситуацию не удастся изменить в лучшую сторону.

Количество технологических нарушений не уменьшается и наблюдается тенденция к росту.

2. Приоритеты государственной политики в сфере реализации подпрограммы

В результате выполнения мероприятий в рамках подпрограммы в 2023 году планируется выполнить:

восстановление 10 ВЛ-110 кВ;

восстановление 3 ВЛ-35 кВ;

восстановление 4 ВЛ-0,4 кВ;

восстановление 1 ПС-110 кВ;

восстановление 4 ПС-35 кВ;

восстановление 2 МТП-10/0,4 кВ;

приобретение специализированной техники в количестве 27 ед.;

приобретение специальных инструментов и специальной одежды 9450 шт.

Восстановление поврежденных линий электропередач позволит предотвратить перерывы электроснабжения регионов и нарушения жизнедеятельности значительного количества городских и сельских жителей при проведении ремонтных и аварийно-восстановительных работ в электросети.

3. Цели, задачи и ожидаемые результаты реализации подпрограммы

Основными целями подпрограммы является выполнение восстановления объектов электросетевого комплекса распределительных сетей, снижение аварийности и технологических потерь в сетях, обеспечение надежного, бесперебойного и качественного электроснабжения потребителей.

В период до 2025 года в Республике ожидается существенный рост потребления электрической энергии и мощности. Причиной роста является активное строительство/восстановление инфраструктуры, что потребует дополнительного ввода генерирующих мощностей и сетевых объектов.

Для достижения этих целей планируется решить следующие задачи:

увеличение эксплуатационного срока электросетевого хозяйства Донецкой Народной Республики;

снижение общего износа распределительных сетей 110, 35, 10, 6, 0,4 кВ;

снижение потерь электроэнергии в распределительных сетях.

Подпрограммой предусмотрены мероприятия, направленные на восстановление энергетической инфраструктуры с целью обеспечения надежности электроэнергетических систем и безопасности объектов электроэнергетики, энергопринимающих установок, и мероприятия по жизнеобеспечению энергетических компаний.

Основными задачами подпрограммы являются:

восстановление объектов электроэнергетики в целях обеспечения надежного и бесперебойного электроснабжения восстанавливаемого жилого фонда, коммунальной инфраструктуры, промышленных и сельскохозяйственных предприятий;

развитие энергетической инфраструктуры для обеспечения качества электрической энергии при технологическом присоединении к электрическим сетям объектов электроэнергетики, энергопринимающих установок вновь строящегося жилого фонда, новой инфраструктуры и промышленных предприятий, увеличения экономического роста, улучшения уровня жизни населения, развития малого и среднего бизнеса;

оснащение техникой и специальным инструментом, в соответствии с нормами, необходимыми для выполнения мероприятий по обслуживанию электросетевого комплекса.

Сведения о показателях подпрограммы представлены в приложении 1 к подпрограмме.

Помесячный план достижения показателей подпрограммы представлен в приложении 2 к подпрограмме.

Перечень мероприятий (результатов) подпрограммы приведен в приложении 3 к подпрограмме.

Мероприятия данной подпрограммы сформированы с учетом существующих схем электроснабжения.

Финансовое обеспечение подпрограммы представлено в приложении 4 к подпрограмме.

4. Механизм реализации подпрограммы

После утверждения подпрограммы ГУП ДНР «РЕСПУБЛИКАНСКАЯ ЭНЕРГОПОСТАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ» будет издан приказ Министерства угля и энергетики о выполнении мероприятий подпрограммы, на основании которого будет производиться реализация и контроль выполнения соответствующих мероприятий.

Ответственный исполнитель подпрограммы, по необходимости, с учетом выделяемых на реализацию финансовых средств, уточняет показатели, мероприятия, затраты по мероприятиям, состав исполнителей, сроки и механизм реализации подпрограммы.

5. Организация управления подпрограммой

Механизм реализации подпрограммы предусматривает использование комплекса экономических, финансовых и организационных мероприятий, необходимых для реализации целей и задач подпрограммы.

Ответственный исполнитель подпрограммы:

принимает решение о внесении изменений в подпрограмму в установленном порядке;

совместно с исполнителями и соисполнителями подпрограммы ежегодно формирует мероприятия для включения в программы (инвестиционные программы) на очередной период;

проводит работу с профильными Министерствами и ведомствами по финансированию мероприятий подпрограммы;

осуществляет координацию деятельности организаций, получающих финансирование по подпрограмме в ходе ее реализации, ее нормативное правовое и методическое обеспечение;

совместно с исполнителями/соисполнителями подпрограммы подготавливает доклад о ходе исполнения подпрограммы.

6. Организация управления подпрограммой и мониторинг ее реализации, механизм взаимодействия ответственного исполнителя, участников подпрограммы и контроль ее реализации

После утверждения подпрограммы будет издан приказ о назначении ответственных лиц по выполнению мероприятий и осуществлению контроля за их исполнением, определены сроки предоставления отчетов о выполнении подпрограммы (ежемесячный, квартальный и годовой).

7. Результаты реализации подпрограммы

В результате реализации мероприятий, предусмотренных подпрограммой, будут выполнены восстановление объектов распределительных сетей – 24 шт., приобретено специализированной техники – 27 шт., приобретено специальных инструментов – 250 шт., приобретено специальной одежды – 9 200 шт.

Кроме того, будут достигнуты следующие положительные эффекты:
обеспечена надежность электроснабжения потребителей;
улучшены показатели качества поставляемой электроэнергии;
снижение социальной напряженности;
снижение потерь электроэнергии;
снижение электротравматизма.

Доля потерь электрической энергии:

2023 год – 13,5%;

2024 год – 13,2%;

2025 год – 13,2%.

Уровень сборов за потребленную электроэнергию:

2023 год – 87,0%;

2024 год – 87,1%;

2025 год – 87,1%

Приложение 1
к подпрограмме «Восстановление распределительных
сетей Донецкой Народной Республики»

Сведения о показателях подпрограммы

№ п/п	Наименование показателя	Наименование показателей, единица измерения (по ОКЕИ)	Базовое значение	Значения показателей			Документ	Ответственный за достижение показателя		
				2023	2024	2025				
1	2	3	4	5	6	7	8	9		
1	Количество восстановленных объектов распределительных сетей при осуществлении капитального ремонта (24 шт.)				Распоряжение Правительства Российской Федерации от 21.04.2023 № 1019-р, Постановление Правительства Донецкой Народной Республики от 28.04.2023 № 29-1			ГУП ДНР "Региональная энергопоставляющая компания"		
1.1	Капитальный ремонт ВЛ 110 кВ Мироновская ТЭС – Дебальцево/ ВЛ-110 кВ Мироновская ТЭС – Восточная	796	0	1						
1.2	Капитальный ремонт ВЛ 110 кВ СБТЭС – Новотроицкая №1 и №2	796	0	1						
1.3	Капитальный ремонт ВЛ 110 кВ Амвросиевка – Шахта-39	796	0	1						
1.4	Капитальный ремонт ВЛ 35 кВ Новотроицкая – Еленовка №1 и №2 с отпайкой на ПС ДПУ	796	0	1						
1.5	Капитальный ремонт участка ВЛ 110 кВ МиронТЭС - УТЭС №2 от УТЭС до опоры №25	796	0	1						
1.6	Капитальный ремонт ВЛ 110 кВ УТЭС – Лугань	796	0	1						
1.7	Капитальный ремонт ВЛ 35 кВ Лугань – Насосная	796	0	1						
1.8	Капитальный ремонт ВЛ 35 кВ Насосная – 1 Мая	796	0	1						
1.9	Капитальный ремонт ВЛ 110 кВ Горловка – Машзаводская	796	0	1						
1.10	Капитальный ремонт ВЛ 110 кВ ЗугРЭС – Шахта-39	796	0	1						
1.11	Капитальный ремонт ВЛ 110 кВ отпайка на ПС Новоазовская ВЭС от ВЛ 110 кВ Ильич - Насосная 1 подъема	796	0	1						

1.12	Капитальный ремонт ВЛ 110 кВ Новоазовская ВЭС – Новоазовская	796	0	1		
1.13	Капитальный ремонт ВЛ 110 кВ Новотроицкая – Волноваха №2	796	0	1		
1.14	Капитальный ремонт ПС 35 кВ Харцызская	796	0	1		
1.15	Капитальный ремонт ПС 110 кВ Лугань	796	0	1		
1.16	Капитальный ремонт ПС 35 кВ Насосная	796	0	1		
1.17	Капитальный ремонт ПС 35 кВ 1 Мая	796	0	1		
1.18	Капитальный ремонт ПС 35 кВ Новый Свет	796	0	1		
1.19	Капитальный ремонт ВЛ 0,4 кВ от МТП-57 в г. Торезе	796	0	1		
1.20	Капитальный ремонт МТП-57 г. Торезе	796	0	1		
1.21	Капитальный ремонт и перевод сетей 0,23 кВ на 0,4 кВ района МТП-45 в г.Снежное	796	0	1		
1.22	Капитальный ремонт МТП-45 в г. Снежное	796	0	1		
1.23	Капитальный ремонт ВЛИ 0,4 кВ «ТП-629 – пос. Октября в г. Макеевке»	796	0	1		
1.24	Капитальный ремонт сети электроснабжения 0,4 кВ от ТП-11 в Центральном-Городском районе г. Макеевка	796	0	1		
2	Количество приобретенной специализированной техники (27 шт.)					
2.1	Вахтовый автобус с бортовой платформой и КМУ ИМ-95 КАМАЗ 43118-3027-50, 8 мест (вездеход, с передней лебедкой) или аналог	796	0	2		
2.2	Бурильно-Крановая Машина ВUER LS 2656-002 на базе КАМАЗ вездеход с передней лебедкой (или аналог)	796	0	1		
2.3	УАЗ Патриот (или аналог)	796	0	7		
2.4	Экскаватор JCB 3CX индия (или аналог)	796	0	1		
2.5	ЭТЛ-10 Газель-NEXT (или аналог)	796	0	1		

2.6	ЭТЛ-35 Газель-NEXT (или аналог)	796	0	1		
2.7	Микроавтобус Газель-NEXT (или аналог)	796	0	1		
2.8	Соболь 4x4 27527 (или аналог)	796	0	7		
2.9	МФ-705 Станислав, лесотехнический измельчитель (ЯМЗ 7511, 400 л.с.) (или аналог)	796	0	1		
2.10	Автогидроподъемник С41R13 ВИПО 18м на базе автомобиля Газель-NEXT (или аналог)	796	0	2		
2.11	Автогидроподъемник ВИПО 28м на базе автомобиля КАМАЗ 43118 вездеход (или аналог)	796	0	2		
2.12	МАЗ 643028 с КМУ, 2-осный полуприцеп 28т, 12,5м (или аналог)	796	0	1		
3	Количество приобретенных специальных инструментов (250 шт.)					
3.1	Бензиновый триммер профессиональный	796	0	40		
3.2	Бензопила профессиональная	796	0	122		
3.3	Высоторез бензиновый профессиональный	796	0	46		
3.4	Кусторез бензиновый профессиональный	796	0	42		
4	Количество приобретенной специальной одежды (9200 шт.)					
4.1	Костюм хлопчатобумажный	796	0	4240		
4.2	Ботинки кожаные	796	0	4960		
5	Доля потерь электрической энергии					
5.1	Доля потерь электрической энергии, %			13,5	13,2	13,2
6	Уровень сборов за потребленную электроэнергию					
6.1	Уровень сборов за потребленную электроэнергию, %			87,0	87,1	87,1

Приложение 2
к подпрограмме «Восстановление
распределительных сетей
Донецкой Народной Республики»

Помесячный план достижения показателей подпрограммы

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения (по ОКЕИ)	Плановые значения по месяцам			На конец 2023 года
			октябрь	ноябрь	декабрь	год
1	2	3	4	5	6	7
1	Количество восстановленных объектов распределительных сетей при осуществлении капитального ремонта, в т.ч.:					
1.1	Капитальный ремонт ВЛ 110 кВ Мироновская ТЭС – Дебальцево / ВЛ-110 кВ Мироновская ТЭС – Восточная	796			1	1
1.2	Капитальный ремонт ВЛ 110 кВ СБТЭС – Новотроицкая №1 и №2	796			1	1
1.3	Капитальный ремонт ВЛ 110 кВ Амвросиевка – Шахта-39	796			1	1
1.4	Капитальный ремонт ВЛ 35 кВ Новотроицкая – Еленовка №1 и №2 с отпайкой на ПС ДПУ	796			1	1
1.5	Капитальный ремонт участка ВЛ 110 кВ МиронТЭС - УТЭС №2 от УТЭС до опоры №25	796			1	1
1.6	Капитальный ремонт ВЛ 110 кВ УТЭС – Лугань	796			1	1
1.7	Капитальный ремонт ВЛ 35 кВ Лугань – Насосная	796			1	1
1.8	Капитальный ремонт ВЛ 35 кВ Насосная – 1 Мая	796			1	1

1.9	Капитальный ремонт ВЛ 110 кВ Горловка – Машзаводская	796			1	1
1.10	Капитальный ремонт ВЛ 110 кВ ЗуГРЭС – Шахта-39	796			1	1
1.11	Капитальный ремонт ВЛ 110 кВ отпайка на ПС Новоазовская ВЭС от ВЛ 110 кВ Ильич -Насосная 1 подъема	796			1	1
1.12	Капитальный ремонт ВЛ 110 кВ Новоазовская ВЭС – Новоазовская	796			1	1
1.13	Капитальный ремонт ВЛ 110 кВ Новотроицкая – Волноваха №2	796			1	1
1.14	Капитальный ремонт ПС 35 кВ Харцызская	796			1	1
1.15	Капитальный ремонт ПС 110 кВ Лугань	796			1	1
1.16	Капитальный ремонт ПС 35 кВ Насосная	796			1	1
1.17	Капитальный ремонт ПС 35 кВ 1 Мая	796			1	1
1.18	Капитальный ремонт ПС 35 кВ Новый Свет	796			1	1
1.19	Капитальный ремонт ВЛ 0,4 кВ от МТП-57 в г. Торезе	796			1	1
1.20	Капитальный ремонт МТП-57 г. Торезе	796			1	1
1.21	Капитальный ремонт и перевод сетей 0,23 кВ на 0,4 кВ района МТП-45 в г.Снежное	796			1	1
1.22	Капитальный ремонт МТП-45 в г. Снежное	796			1	1
1.23	Капитальный ремонт ВЛИ 0,4 кВ «ТП-629 – пос. Октября в г. Макеевке»	796			1	1
1.24	Капитальный ремонт сети электроснабжения 0,4 кВ от ТП-11 в Центрально-Городском районе г. Макеевка	796			1	1

2	Количество приобретенной специализированной техники, в т.ч.:				
2.1	Вахтовый автобус с бортовой платформой и КМУ ИМ-95 КАМАЗ 43118-3027-50, 8 мест (вездеход, с передней лебедкой) или аналог	796		2	2
2.2	Бурильно-Крановая Машина BUER LS 2656-002 на базе КАМАЗ вездеход с передней лебедкой (или аналог)	796		1	1
2.3	УАЗ Патриот (или аналог)	796		7	7
2.4	Экскаватор JCB 3CX индия (или аналог)	796		1	1
2.5	ЭТЛ-10 Газель-NEXT (или аналог)	796		1	1
2.6	ЭТЛ-35 Газель-NEXT (или аналог)	796		1	1
2.7	Микроавтобус Газель-NEXT (или аналог)	796		1	1
2.8	Соболь 4x4 27527 (или аналог)	796		7	7
2.9	МФ-705 Станислав, лесотехнический измельчитель (ЯМЗ 7511, 400 л.с.) (или аналог)	796		1	1
2.10	Автогидроподъемник С41R13 ВИПО 18м на базе автомобиля Газель-NEXT (или аналог)	796		2	2
2.11	Автогидроподъемник ВИПО 28м на базе автомобиля КАМАЗ 43118 вездеход (или аналог)	796		2	2
2.12	МАЗ 643028 с КМУ, 2-осный полуприцеп 28т, 12,5м (или аналог)	796		1	1

3	Количество приобретенных специальных инструментов, в т.ч.:					
3.1	Бензиновый триммер профессиональный	796	40			40
3.2	Бензопила профессиональная	796	122			122
3.3	Высоторез бензиновый профессиональный	796	46			46
3.4	Кусторез бензиновый профессиональный	796	42			42
4	Количество приобретённой специальной одежды, в т.ч.:					
4.1	Костюм хлопчатобумажный	796		4240		4 240
4.2	Ботинки кожаные	796		4960		4 960
5	Доля потерь электрической энергии					
5.1	Доля потерь электрической энергии, %					13,5
6	Уровень сборов за потребленную электроэнергию					
6.1	Уровень сборов за потребленную электроэнергию, %					87,1

Приложение 3
к подпрограмме «Восстановление
распределительных сетей
Донецкой Народной Республики»

Перечень мероприятий (результатов) подпрограммы

Наименование мероприятия (результата)	Исполнитель, сроки реализации	Источник финансиро вания	Объем финансирования, тыс. руб. *				Значение результата по годам				
							Наимено вание показателей , ед. измерения по ОКЕИ	Базовое значение показателей	2023	2024	2025
			Всего	2023	2024**	2025**					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Восстановление объектов распределительных сетей, в т.ч.:											
Капитальный ремонт ВЛ 110 кВ Мироновская ТЭС – Дебальцево/ ВЛ-110 кВ Мироновская ТЭС – Восточная	2023 ГУП ДНР "РЭК"	Бюджет	190 798,20	190 798,20			796	0	1	-	-
Капитальный ремонт ВЛ 110 кВ СБТЭС – Новотроицкая №1 и №2	2023 ГУП ДНР "РЭК"	Бюджет	130 325,10	130 325,10			796	0	1	-	-
Капитальный ремонт ВЛ 110 кВ Амвросиевка – Шахта-39	2023 ГУП ДНР "РЭК"	Бюджет	142 254,48	142 254,48			796	0	1	-	-
Капитальный ремонт ВЛ 35 кВ Новотроицкая – Еленовка №1 и №2 с отпайкой на ПС ДПУ	2023 ГУП ДНР "РЭК"	Бюджет	87 599,64	87 599,64			796	0	1	-	-
Капитальный ремонт участка ВЛ 110 кВ МиронТЭС - УТЭС №2 от УТЭС до опоры №25	2023 ГУП ДНР "РЭК"	Бюджет	31 113,15	31 113,15			796	0	1	-	-
Капитальный ремонт ВЛ 110 кВ УТЭС – Лугань	2023 ГУП ДНР "РЭК"	Бюджет	23 378,14	23 378,14			796	0	1	-	-
Капитальный ремонт ВЛ 35 кВ Лугань – Насосная	2023 ГУП ДНР "РЭК"	Бюджет	26 196,47	26 196,47			796	0	1	-	-
Капитальный ремонт ВЛ 35 кВ Насосная – 1 Мая	2023 ГУП ДНР "РЭК"	Бюджет	19 181,24	19 181,24			796	0	1	-	-
Капитальный ремонт ВЛ 110 кВ Горловка – Машзаводская	2023 ГУП ДНР "РЭК"	Бюджет	35 613,18	35 613,18			796	0	1	-	-
Капитальный ремонт ВЛ 110 кВ ЗуГРЭС – Шахта-39	2023 ГУП ДНР "РЭК"	Бюджет	29 452,03	29 452,03			796	0	1	-	-
Капитальный ремонт ВЛ 110 кВ отпайка на ПС Новоазовская ВЭС от ВЛ 110 кВ Ильич -Насосная 1 подъема	2023 ГУП ДНР "РЭК"	Бюджет	148 310,81	148 310,81			796	0	1	-	-
Капитальный ремонт ВЛ 110 кВ Новоазовская ВЭС – Новоазовская	2023 ГУП ДНР "РЭК"	Бюджет	131 408,80	131 408,80			796	0	1	-	-
Капитальный ремонт ВЛ 110 кВ Новотроицкая – Волноваха №2	2023 ГУП ДНР "РЭК"	Бюджет	28 955,04	28 955,04			796	0	1	-	-
Капитальный ремонт ПС 35 кВ Харцызская	2023 ГУП ДНР "РЭК"	Бюджет	110 266,10	110 266,10			796	0	1	-	-
Капитальный ремонт ПС 110 кВ Лугань	2023 ГУП ДНР "РЭК"	Бюджет	51 402,31	51 402,31			796	0	1	-	-
Капитальный ремонт ПС 35 кВ Насосная	2023 ГУП ДНР "РЭК"	Бюджет	20 937,41	20 937,41			796	0	1	-	-
Капитальный ремонт ПС 35 кВ 1 Мая	2023 ГУП ДНР "РЭК"	Бюджет	23 829,13	23 829,13			796	0	1	-	-

Капитальный ремонт ПС 35 кВ Новый Свет	2023 ГУП ДНР "РЭК"	Бюджет	122 439,75	122 439,75			796	0	1	-	-
Капитальный ремонт ВЛ 0,4 кВ от МТП-57 в г. Торезе	2023 ГУП ДНР "РЭК"	Бюджет	11 650,38	11 650,38			796	0	1	-	-
Капитальный ремонт МТП-57 г. Торезе	2023 ГУП ДНР "РЭК"	Бюджет	1 795,95	1 795,95			796	0	1	-	-
Капитальный ремонт и перевод сетей 0,23 кВ на 0,4 кВ района МТП-45 в г.Снежное	2023 ГУП ДНР "РЭК"	Бюджет	8 261,96	8 261,96			796	0	1	-	-
Капитальный ремонт МТП-45 в г. Снежное	2023 ГУП ДНР "РЭК"	Бюджет	1 314,11	1 314,11			796	0	1	-	-
Капитальный ремонт ВЛИ 0,4 кВ «ТП-629 – пос. Октября в г. Макеевке»	2023 ГУП ДНР "РЭК"	Бюджет	12 594,67	12 594,67			796	0	1	-	-
Капитальный ремонт сети электроснабжения 0,4 кВ от ТП-11 в Центрально-Городском районе г. Макеевка	2023 ГУП ДНР "РЭК"	Бюджет	14 640,73	14 640,73			796	0	1	-	-
Приобретение специализированной техники, в т.ч.:											
Вахтовый автобус с бортовой платформой и КМУ ИМ-95 КАМАЗ 43118-3027-50, 8 мест (вездеход, с передней лебедкой) или аналог	2023 ГУП ДНР "РЭК"	Бюджет	29 700,000	29 700,000			796	0	2	-	-
Бурильно-Крановая Машина ВUER LS 2656-002 на базе КАМАЗ вездеход с передней лебедкой (или аналог)	2023 ГУП ДНР "РЭК"	Бюджет	19 430,000	19 430,000			796	0	1	-	-
УАЗ Патриот (или аналог)	2023 ГУП ДНР "РЭК"	Бюджет	13 510,000	13 510,000			796	0	7	-	-
Экскаватор JCB 3СХ индия (или аналог)	2023 ГУП ДНР "РЭК"	Бюджет	13 800,000	13 800,000			796	0	1	-	-
ЭТЛ-10 Газель-NEXT (или аналог)	2023 ГУП ДНР "РЭК"	Бюджет	15 680,000	15 680,000			796	0	1	-	-
ЭТЛ-35 Газель-NEXT (или аналог)	2023 ГУП ДНР "РЭК"	Бюджет	15 456,000	15 456,000			796	0	1	-	-
Микроавтобус Газель-NEXT (или аналог)	2023 ГУП ДНР "РЭК"	Бюджет	3 600,000	3 600,000			796	0	1	-	-
Соболь 4x4 27527 (или аналог)	2023 ГУП ДНР "РЭК"	Бюджет	14 000,000	14 000,000			796	0	7	-	-
МФ-705 Станислав, лесотехнический измельчитель (ЯМЗ 7511, 400 л.с.) (или аналог)	2023 ГУП ДНР "РЭК"	Бюджет	15 520,000	15 520,000			796	0	1	-	-

Автогидроподъемник С41R13 ВИПО 18м на базе автомобиля Газель-NEXT (или аналог)	2023 ГУП ДНР "РЭК"	Бюджет	16 760,000	16 760,000			796	0	2	-	-
Автогидроподъемник ВИПО 28м на базе автомобиля КАМАЗ 43118 вездеход (или аналог)	2023 ГУП ДНР "РЭК"	Бюджет	29 100,000	29 100,000			796	0	2	-	-
МАЗ 643028 с КМУ, 2-осный полуприцеп 28т, 12,5м (или аналог)	2023 ГУП ДНР "РЭК"	Бюджет	15 063,000	15 063,000			796	0	1	-	-
Приобретение специальных инструментов, в т.ч.:											
Бензиновый триммер профессиональный	2023 ГУП ДНР "РЭК"	Бюджет	792,00	792,00			796	0	40	-	-
Бензопила профессиональная	2023 ГУП ДНР "РЭК"	Бюджет	10 339,50	10 339,50			796	0	122	-	-
Высоторез бензиновый профессиональный	2023 ГУП ДНР "РЭК"	Бюджет	3 942,20	3 942,20			796	0	46	-	-
Кусторез бензиновый профессиональный	2023 ГУП ДНР "РЭК"	Бюджет	3 517,50	3 517,50			796	0	42	-	-
Приобретение специальной одежды, в т.ч.:											
Костюм хлопчатобумажный	2023 ГУП ДНР "РЭК"	Бюджет	20 555,52	20 555,52			796	0	4 240	-	-
Ботинки кожаные	2023 ГУП ДНР "РЭК"	Бюджет	18 104,00	18 104,00			796	0	4 960	-	-
Итого по перечню			1 662 588,50	1 662 588,50	2 212 097,00	1 228 359,50					
Итого по подпрограмме				3 425 177,00	4 424 194,00	2 456 719,00					
в т.ч.:											
Федеральный бюджет				1 662 588,50	2 212 097,00	1 228 359,50					
Бюджет Донецкой Народной Республики				-	-	-					
Местные бюджеты				-	-	-					
Внебюджетные источники (иные источники)***				1 762 588,50	2 212 097,00	1 228 359,50					

* - окончательная стоимость мероприятий формируется в соответствии с заключением ФАУ "Главгосэкспертиза". Экономия по мероприятиям возможно направить на дофинансирование мероприятий окончательная стоимость которых выше предусмотренной, в случае выпуска соответствующего постановления Правительства Донецкой Народной Республики;

** - в 2024 и 2025 годах будут уточнены источники и объемы финансирования при формировании бюджета на соответствующий год и перечень мероприятий подпрограммы;

*** - иные источники финансового обеспечения будут определены в ходе исполнения бюджетов бюджетной системы Российской Федерации.

Приложение 4
к подпрограмме «Восстановление
распределительных сетей
Донецкой Народной Республики»

Финансовое обеспечение подпрограммы

Подпрограмма «Восстановление распределительных сетей Донецкой Народной Республики» / источник финансового обеспечения	Объем финансового обеспечения по годам реализации, тыс. рублей			
	2023	2024*	2025*	Всего
1	2	3	4	5
Подпрограмма (всего),	3 425 177,0	4 424 194,0	2 456 719,0	10 306 090,0
в том числе:				
Федеральный бюджет	1 662 588,5	2 212 097,0	1 228 359,5	5 103 045,0
Бюджет Донецкой Народной Республики	-	-	-	-
Местные бюджеты	-	-	-	-
Внебюджетные источники (иные источники)**	1 762 588,5	2 212 097,0	1 228 359,5	5 203 045,0

*- источники и объемы финансирования в 2024 и 2025 годах будут уточнены при формировании бюджета на соответствующий год;

** - иные источники финансового обеспечения в будут определены в ходе исполнения бюджетов бюджетной системы Российской Федерации.