

**ЧЕЧЕНСКАЯ РЕСПУБЛИКА
МИНИСТЕРСТВО ПРОМЫШЛЕННОСТИ
И ЭНЕРГЕТИКИ**

**НОХЧИЙН РЕСПУБЛИКИН
ПРОМЫШЛЕННОСТАН А,
ЭНЕРГЕТИКАН А МИНИСТЕРСТВО**

ул. Гикало, 4, г. Грозный, 364051
тел. (8712) 22-21-79; тел./факс(8712) 22-28-83

e-mail:office@minpromchr.ru;

http://www.minpromchr.ru;

ОКПО 45266735; ОГРН 1042002605677;

ИНН/КПП 2027000820/201401001

12.10.21 № 3633

Заместителю
министра экономического,
территориального развития и
торговли
Чеченской Республики

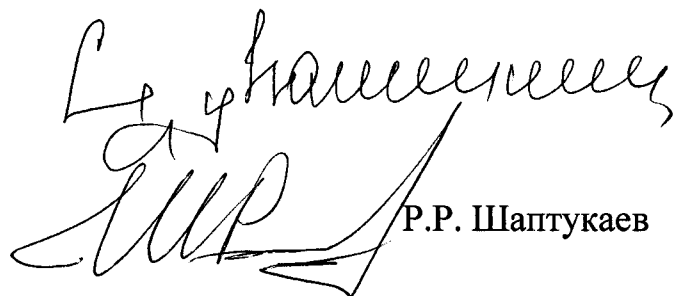
Межидову А.В.

Уважаемый Асламбек Вахаевич!

В соответствии с постановлением Правительства Чеченской Республики от 3 сентября 2013 года № 217 «О порядке разработки, утверждения, реализации и оценки эффективности государственных программ Чеченской Республики» Министерство промышленности и энергетики Чеченской Республики направляет Вам отчет о реализации государственной программы Чеченской Республики "Развитие промышленности, энергетики и повышение энергоэффективности в Чеченской Республике" за 9 месяцев 2021 года.

Приложение: на 13 л. в 1 экз.

Министр


Р.Р. Шаптукаев

Пояснительная записка
о реализации государственной программы Чеченской Республики
«Развитие промышленности, энергетики и повышение энергоэффективности в
Чеченской Республике» за 9 месяцев 2021 года

1. Наименование государственной программы:

Государственная программа Чеченской Республики «Развитие промышленности, энергетики и повышение энергоэффективности в Чеченской Республике» (далее – Госпрограмма).

2. Ответственный исполнитель (участники):

- исполнитель - Министерство промышленности и энергетики Чеченской Республики (далее – Минпромэнерго ЧР);
- участник - АО «Чеченэнерго».

3. Сведения об изменениях, внесенных ответственным исполнителем в государственную программу:

В отчетном периоде в Госпрограмму Минпромэнерго ЧР внесены изменения в соответствии с Законом Чеченской Республики от 22.12.2020 г. № 75-РЗ «О республиканском бюджете на 2021 год и плановый период 2022 и 2023 годов».

Действующая редакция Госпрограммы утверждена постановлением Правительства Чеченской Республики от 06.04.2021 г. № 46.

4. Сведения о количестве подпрограмм (проектов) в рамках реализации государственной программы на 2021 год:

- подпрограмма 3 «Обеспечение реализации государственной программы «Развитие промышленности, энергетики и повышение энергоэффективности в Чеченской Республике»;
- подпрограмма 4 «Газификация Чеченской Республики»;
- подпрограмма 6 «Развитие электроэнергетики Чеченской Республики».

5. Программа нуждается (не нуждается) в корректировке:

Министерством Госпрограмма доработана в части ее приведения в соответствие с Законом Чеченской Республики от 21 декабря 2020 года № 75-РЗ «О республиканском бюджете на 2021 год и плановый период 2022-2023 гг» (в редакции Закона Чеченской Республики от 12.07.2021 г. № 43-РЗ).

В текст Госпрограммы внесены изменения в части корректировки средств на реализацию мероприятий Подпрограммы 3 «Обеспечение реализации государственной программы «Развитие промышленности, энергетики и повышение энергоэффективности в Чеченской Республике» и Подпрограммы 4 «Газификация Чеченской Республики» в части включения финансовых средств на реализацию мероприятий по разработке проектно-изыскательской документации на внутрипоселковые газораспределительные сети Чеченской Республики с проведением государственной экспертизы (распоряжение Правительства ЧР от 05.03.2021 г. № 64-р «О выделении бюджетных ассигнований на разработку проектно-сметной документации на объекты газификации Химойского и Шаройского сельских поселений»), а также на софинансирование расходных обязательств муниципальных образований, возникающих при реализации мероприятий программы газификации Чеченской Республики (подготовка домовладений к приему газа в Курчалоевском, Гудермесском, Шалинском и Грозненском муниципальных районах Чеченской Республики). Министерством внесен проект постановления Правительства Чеченской Республики «О внесении изменений в постановление Правительства Чеченской

Республики от 3 декабря 2013 года № 315» на утверждение в Правительство Чеченской Республики.

6. Сведения о запланированном объеме финансирования на отчетный период, в т.ч.:
всего – **1 607,772 млн. рублей**, из них средства:

федерального бюджета	- 0,0 млн. рублей;
республиканского бюджета	- 89,744 млн. рублей;
муниципальных источников	- 0,0 млн. рублей;
внебюджетных источников	- 1 518,027 млн. рублей.

7. Сведения о фактических расходах за отчетный период, всего – **765213,50 млн. руб.**
(47 % от годового объема) из них средства:

федерального бюджета	- 0,0 млн. рублей;
республиканского бюджета	- 73,719 млн. рублей;
муниципальных источников	- 0,0 млн. рублей;
внебюджетных источников	- 1 397 760,78 млн. рублей.

По подпрограмме 3 «Обеспечение реализации государственной программы «Развитие промышленности, энергетики и повышение энергоэффективности в Чеченской Республике» - **62 655,85 млн. рублей** (73,62 % от планового значения);

По подпрограмме 4 «Газификация Чеченской Республики» - **6 420,00 млн. рублей** (в связи с проводимой корректировкой Госпрограммы путем приведения ее в соответствие с республиканским законом о бюджете (см. пункт 5) данная сумма отражена по фактическому освоению выделенных средств согласно вышеуказанному закону);

По подпрограмме 6 «Развитие электроэнергетики Чеченской Республики» - **1 402 404,78 млн. рублей.** (92,10 % от планового значения).

8. Сведения о конкретных результатах реализации мероприятий государственной программы в разрезе подпрограмм:

Подпрограмма 3 «Обеспечение реализации государственной программы «Развитие промышленности, энергетики и повышение энергоэффективности в Чеченской Республике» Госпрограммы: обеспечено функционирование аппарата Минпромэнерго ЧР, подведомственных Минпромэнерго ЧР государственного бюджетного учреждения «Центр энергосбережения и повышения энергоэффективности в Чеченской Республике» и государственного казенного учреждения «УОД Минпромэнерго ЧР».

Подпрограмма 4 «Газификация Чеченской Республики»: согласно государственному контракту от 28.04.2021 года № 1274 разработана проектно-сметная документация на объекты газификации «Строительство внутрипоселкового газопровода в с. Химой сельского поселения Шаройского муниципального района ЧР» и «Строительство внутрипоселкового газопровода в с. Шарой сельского поселения Шаройского муниципального района ЧР». Проектно-сметная документация прошедшая положительную государственную экспертизу от 24 августа 2021 года № 20-1-1-3-04784-2021, от 24 августа 2021 года № 20-1-1-3-047675-2021 и затраты по разработке ПСД на объекты газификации «Строительство внутрипоселкового газопровода в с. Химой сельского поселения Шаройского муниципального района ЧР» и «Строительство внутрипоселкового газопровода в с. Шарой сельского поселения Шаройского муниципального района ЧР» Министерством промышленности и энергетики Чеченской Республики извещением № 00000001 от 30.08.2021 года в установленном порядке переданы Министерству сельского хозяйства Чеченской Республики.

Подпрограмма 6 «Развитие электроэнергетики Чеченской Республики»: проведены научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы по разработке схем и

программ развития электроэнергетики ЧР на 2021-2025 годы.

За 9 месяцев 2021 года в соответствии с бухгалтерской отчетностью АО «Чеченэнерго» по состоянию на 07.10.2021 г. исполнено финансирование мероприятий инвестиционной программы АО «Чеченэнерго» в объеме 1397,76 млн. руб. с НДС, а именно:

- новое строительство – 51,40 млн. руб. с НДС;
- реконструкция и техническое перевооружение – 426,91 млн. руб. с НДС;
- модернизация средств учета электроэнергии в рамках «Плана (программы) снижения потерь электрической энергии в электрических сетях АО «Чеченэнерго» – 72,57 млн. руб. с НДС;
- модернизация ПС 110 кВ АО «Чеченэнерго» (организация ССПИ, основного и резервного каналов связи) – 31,86 млн. руб. с НДС,
- проектно-изыскательские работы и разработка проектно-сметной документации – 290,00 млн. руб. с НДС,
- приобретение машин, оборудования, инструмента, инвентаря – 525,02 млн. руб. с НДС;

в том числе по следующим объектам:

1. Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно – 19,48 млн. руб. с НДС;
2. Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно – 10,39 млн. руб. с НДС;
3. Строительство ВЛ -10 кВ, Ф-3 ПС 35 кВ Итум-Кали и монтаж КТП с ТМ 250 кВА (для ТП 6-ти военных городков Пограничного управления ФСБ России) – 19,61 млн. руб. с НДС;
4. Строительство ЛЭП-10 кВ до проектируемого ТП 10/0,4 кВ от ПС 110 кВ Северная Ф-27, ориентир. протяж. 0,045 км.; установка в РУ-10кВ ТП-506 линейной камеры КСО с ВН для технологического присоединения ООО «Дика-Стройпроект» к сетям АО «Чеченэнерго» (договор № 6451 от 11.07.2018г., доп. соглашение № 1 от 11.02.2019 г.) – 0,02 млн. руб. с НДС;
5. Строительство КЛ 10 кВ от резервной линейной ячейки №8 (Ф-7) на I СШ КРУН 10 кВ ПС 110 кВ Южная до проектируемого ТП 10/0,4 кВ ориент. протяж. 0,20 км. с кабелем марки АСБ 3*150; Строительство КЛ 10 кВ от резервной линейной ячейки №27 (Ф-27) на II СШ КРУН 10 кВ ПС 110 кВ Южная до проектируемого ТП 10/0,4 кВ ориент. протяж. 0,18 км. с кабелем марки АСБ 3*150 для технологического присоединения ООО "Лидер Фасад" к электрическим сетям АО «Чеченэнерго» (договор № 151/2019 от 04.07.2019г.) – 1,84 млн. руб. с НДС;
6. КЛ 10 кВ от ТП-45 Ф-21 ПС Северная до границы Заявителя с ориентировочной протяженностью 0,11 км. с установкой в РУ-10 кВ ТП-45 КСО с ВН для технологического присоединения ФГКУ ПУ ФСБ РФ по ЧР к сетям АО «Чеченэнерго» (договор № 7806/2020/ЧЭ/ГРОГЭС от 04.06.2020г) – 0,03 млн. руб. с НДС;
7. КЛ 10 кВ от ТП-543 Ф-9 ПС Южная до границы Заявителя с ориентировочной протяженностью 0,18 км. для технологического присоединения ООО «РК ГРУПП» к сетям АО «Чеченэнерго» (договор № 7779/2020/ЧЭ/ГРОГЭС от 28.09.2020г.) – 0,03 млн. руб. с НДС;
8. Реконструкция ВЛ 110 кВ Шали-Аргунская ТЭЦ Л-162 (Замена провода 12,5 км) (для технологического присоединения энергопринимающих устройств ВГК Ведучи) (Договор ТП от 26.08.2016 337/2016; Доп.соглашение от 19.09.2019 №1) – 1,54 млн. руб. с НДС;
9. Реконструкция ВЛ 110 кВ ПС Наурская - ПС №84 (Л-185) с заменой существующего провода АС-150 на АС-185 по трассе протяжённостью 40,2 км. – 3,62 млн. руб. с НДС;
10. Модернизация ПС 110 кВ Гудермес-Тяговая (организация ССПИ, основного и

резервного каналов связи) - 20,39 млн. руб. с НДС;

11. Модернизация ПС 110 кВ Ойсунгур (организация ССПИ, основного и резервного каналов связи) – 11,47 млн. руб. с НДС;

12. Модернизация средств учета электроэнергии в рамках «Плана (программы) снижения потерь электрической энергии в электрических сетях АО «Чеченэнерго» (установка 1 фазных и 3-х фазных приборов учета) – 72,57 млн. руб. с НДС;

13. Строительство и реконструкция сети 10-0,4 кВ (ВЛ 0,4 кВ протяженностью 36,4 км, ВЛ-10 кВ протяженностью 0,531 км, ТП 6(10)/0,4 кВ общей мощностью 0,96 МВА) в рамках «Плана (программы) снижения потерь электрической энергии в электрических сетях АО «Чеченэнерго» – 421,75 млн. руб. с НДС;

14. Разработка проектно-сметной документации для Программы повышения надежности – 290,00 млн. руб. с НДС;

15. Модернизация радиосети АО «Чеченэнерго» (приобретение ретранслятора цифрового - 12 ед., комплекта АФУ (антенно фидерное устройство) - 12 ед., АРМ диспетчера - 1 ед., мобильного измерительного комплекса для работы в полевых условиях - 1 ед., сервисного комплекта монтажника - 1 ед.) – 1,40 млн. руб. с НДС;

16. Приобретение автомобиля легкового служебного - 71 ед. (в рамках "Плана (программы) снижения потерь электрической энергии в электрических сетях АО «Чеченэнерго») – 35,15 млн. руб. с НДС;

17. Приобретение мобильных подстанций (в рамках подготовки к ОЗП 2020-2021) – 263,67 млн. руб. с НДС;

18. приобретение оборудования, инструмента, инвентаря – 0,50 млн. руб. с НДС;

19. Приобретение оборудования, требующего монтажа для обслуживания сетей, прочее оборудование – 224,30 млн. руб. с НДС.

В целях реализации мероприятия 6.1. «Разработка Схемы и программы развития электроэнергетики Чеченской Республики на 5 летний период» Министерством промышленности и энергетики Чеченской Республики в соответствии с действующим законодательством проведены конкурсные мероприятия по определению проектной организации для разработки схемы и программы развития электроэнергетики Чеченской Республики на 2022-2026 годы (далее СиПР). СиПР утверждена распоряжением Главы Чеченской Республики «Об утверждении Схемы и программы развития электроэнергетики Чеченской республики на 2022 – 2026 годы» № 76-рг от 30.04.2021 г.

9. Сведения о достижении значений показателей (индикаторов) государственной программы за отчетный период:

Сведения о достигнутых значениях целевых показателей Госпрограммы будут доступны по итогам окончания отчетного 2021 года к концу февраля 2022 года.

Заместитель директора отдела
экономического анализа и инвестиций



З.Х. Алимханова

Информация

о расходах на реализацию государственной программы Чеченской Республики

"Развитие промышленности, энергетики и повышение энергоэффективности в Чеченской Республике" по источникам финансирования за 9 месяцев 2021 г.

(квартальная)					тыс.рублей
№ п/п	Наименование государственной программы, подпрограммы, мероприятий (региональных, ведомственных проектов)	ГРБС (ответственный исполнитель, соисполнитель, участник)	Источник финансирования (наименование источников финансирования)*	Предусмотренный объем финансирования	Фактические расходы
1	2		3	5	6
	Государственная программа Чеченской Республики "Развитие промышленности, энергетики и повышение энергоэффективности в Чеченской Республике"	Министерство промышленности и энергетики Чеченской Республики,	Всего, в том числе по отдельным источникам финансирования:	1 607 772,00	1 471 480,63
			республиканский бюджет	89 744,70	73 719,85
		АО "Чеченэнерго"	средства юридических лиц	1 518 027,30	1 397 760,78
	Подпрограмма 3 "Обеспечение реализации государственной программы "Развитие промышленности, энергетики и повышение энергоэффективности в Чеченской Республике"	Министерство промышленности и энергетики Чеченской Республики	Всего, в том числе по отдельным источникам финансирования:	85 100,70	62 655,85
			республиканский бюджет	85 100,70	62 655,85
	Мероприятие 3.1 "Обеспечение деятельности аппарата Министерства промышленности и энергетики Чеченской Республики"	Министерство промышленности и энергетики Чеченской Республики	Всего, в том числе по отдельным источникам финансирования:	41 654,60	31 404,05
			республиканский бюджет	41 654,60	31 404,05
	Мероприятие 3.2 "Обеспечение реализации функций государственных учреждений",	Министерство промышленности и энергетики Чеченской Республики	Всего, в том числе по отдельным источникам финансирования:	43 446,10	31 251,79
			республиканский бюджет	43 446,10	31 251,79
	в том числе:				
	"Обеспечение деятельности государственного казенного учреждения «Управление по обеспечению деятельности Министерства промышленности и энергетики Чеченской Республики»	Министерство промышленности и энергетики Чеченской Республики	Всего, в том числе по отдельным источникам финансирования:	21 815,20	14 685,31
			республиканский бюджет	21 815,20	14 685,31
	"Обеспечение деятельности государственного бюджетного учреждения "Центр энергосбережения и повышения энергетической эффективности Чеченской Республики"	Министерство промышленности и энергетики Чеченской Республики	Всего, в том числе по отдельным источникам финансирования:	21 630,90	16 566,49
			республиканский бюджет	21 630,90	16 566,49
	Подпрограмма 4 «Газификация Чеченской Республики»	Министерство промышленности и энергетики Чеченской Республики	Всего, в том числе по отдельным источникам финансирования:	0,00	6 420,00
	Мероприятие 4.1. Разработка проектно-сметной документации на объекты газотранспортной системы, проведение госэкспертизы	Министерство промышленности и энергетики Чеченской Республики	республиканский бюджет	0,00	6 420,00
	Подпрограмма 6 «Развитие электроэнергетики Чеченской Республики»	Министерство промышленности и энергетики Чеченской Республики	Всего, в том числе по отдельным источникам финансирования:	1 522 671,30	1 402 404,78
			республиканский бюджет	4 644,00	4 644,00
			АО "Чеченэнерго"	средства юридических лиц	1 518 027,30
	Мероприятие 6.1 "Разработка "Схемы и программы развития электроэнергетики Чеченской Республики" на 5-ти летний период с ежегодной корректировкой"	Министерство промышленности и энергетики Чеченской Республики	Всего, в том числе по отдельным источникам финансирования:	4 644,00	4 644,00
			республиканский бюджет	4 644,00	4 644,00
	Мероприятие 6.2. Инвестиционная программа АО «Чеченэнерго» на период 2019-2022 годы	АО "Чеченэнерго"	Всего, в том числе по отдельным источникам финансирования:	1 518 027,30	1 397 760,78
			средства юридических лиц	1 518 027,30	1 397 760,78

Заместитель директора
отдела экономического анализа и инвестиций

М.П.  З.Х. Алимханова

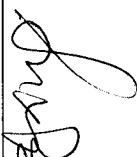
Сведения о заключенных соглашениях (допсоглашениях) с федеральными органами исполнительной власти о предоставлении средств из федерального бюджета на поддержку государственной программы Чеченской Республики "Развитие промышленности, энергетики и повышение энергоэффективности в Чеченской Республике" за 9 месяцев 2021 года

(квартальная)

№ п/п	Наименование государственной программы ЧР, подпрограммы (регионального проекта), мероприятия	Наименование государственной программы РФ подпрограммы (национального проекта РФ) мероприятия, в рамках реализации которой на территории ЧР предоставляются межбюджетные трансферты из федерального бюджета	Стороны заключившие соглашение	Реквизиты соглашения (дата, №)	Источник финансирования (наименования источников финансирования)	Финансовое обеспечение расходов					Форма межбюджетных трансфертов (субсидия, субвенция, иной межбюджетный трансферт)
						обязательств (тыс. рублей) (годы)	текущий	очередной	первый год планового периода		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
	"Развитие промышленности, энергетики и повышение энергоэффективности в Чеченской Республике"	-	-	-	всего федеральный бюджет республиканский бюджет муниципальный бюджет внебюджетные источники					на 2021 год Министерством промышленности и энергетики Чеченской Республики с федеральными органами исполнительной власти соглашения на поддержку государственной программы "Развитие промышленности, энергетики и повышение энергоэффективности Чеченской Республики" не заключались.	

Заместитель директора
экономического анализа и инвестиций

МП _____ Э.Ж. Алимханова



Исп.: Дикаева М.Б.
тел.: 8(8712) 22-44-01

Сведения об объектах капитального строительства, реализуемых в рамках государственной программы "Развитие промышленности, энергетики и повышение энергоэффективности в Чеченской Республике" за 1 полугодие 2021 года (предварительно)

№ п/п	Наименование государственной программы ЧР, подпрограммы (регионального проекта), мероприятия (адрес)	Мощность		Источник финансирования (наименования источников финансирования)	Финансовое обеспечение (тыс. рублей) (годы)				Заключение контракта (дата, №, заказчик/подрядчик, сумма)	Техническая готовность объекта, %	Дата завершения работ	Разрешение на ввод объекта в эксплуатацию (дата, №)	Государственная регистрация права на объект недвижимого имущества (дата, №)		
		ед. изм.	колич.		отчетный (факт)	текущий		очередной (план)						первый год планового периода (план)	
						план	факт								
1.	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	Государственная программа Чеченской Республики "Развитие промышленности, энергетики и повышение энергоэффективности в Чеченской Республике"			всего	1 255 640,30	529 968,33	517 005,90	165 752,56	42 913,52						
	Подпрограмма 6 "Развитие электроэнергетики Чеченской Республики"			внебюджетные источники	1 255 640,30	529 968,33	517 005,90	165 752,56	42 913,52						
	Мероприятие 6.2. "Инвестиционная программа АО "Чеченэнерго" на период 2020-2022 годы"			всего	1 255 640,30	529 968,33	517 005,90	165 752,56	42 913,52						
	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт		-	всего	87 620,19	1 584,91	31 361,73	19 482,78	35 190,76						
	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно		-	всего	25 900,75	283,35	7 503,67	10 390,97	7 722,75						
	Строительство ПС 110/10 кВ "Город" (установка трансформаторов мощностью 2х40 МВА, строительство 2-х цепей ВЛ 110 кВ проводом АС-185 ориентировочной протяженностью 3 км с присоединением отпайками к существующим ВЛ 110 кВ Грозный - Южная (Л-114), ВЛ 110 кВ Грозный - Южная (Л-115), строительство КЛ-10 кВ ориентировочной протяженностью 40 км) (для технологического присоединения энергопринимающих устройств Министерства здравоохранения ЧР договоры ПП от 30.11.2017 №№5085-5094; ООО "Курорты Чечни" договор от 30.11.2017 №5095; ГУП "Чечавтотранс" договоры от 14.12.2017 №5180-5184; ФГУП "ВАЙНАХАВИА" договор от 14.12.2017 №5185)	МВА/км	80,00/ 43,00	внебюджетные источники	48 071,96	48 071,96	0,00	0,00	0,00				01.10.2019г. № 46; АО "Чеченэнерго"/ООО "ТЕПЛИЦСТРОЙСЕРВИС", 1152,40 млн.	10.12.2019г. № ИИ.1.4.ВБ-127	на регистрации
	Строительство ПС 110/10 кВ "Тудермес-Сити" с организацией заходов ВЛ 110 кВ (для технологического присоединения комплекса высотных зданий "Тудермес-Сити-1", "Тудермес-Сити-2", договор ПП от 01.12.2016 №457/2016 ЗАО "Инкомстрой")	МВА/км	50,00/0,2 км	внебюджетные источники	69 726,44	69 726,44	0,00	0,00	0,00				09.10.2013г. № 06/10/2013/КС; АО "Чеченэнерго"/ООО "Успех", 446,31 млн.	14.02.2018 № ИИ.1.4.ПН-06; 29.12.2017г. № ИИ.1.4.ПН-50	на регистрации
	Строительство ВЛ -10 кВ, Ф-3 ПС 35 кВ Итум-Кали с.Мешой протяж. 11,816 км с монтажом опор и подвеской провода (для ТП 6-ти военных городков Пограничного управления ФСБ России) (Договор ПП от 11.12.2018 №7568. Протокол разногласий от 11.12.2018 б/н)	км.	11,27	внебюджетные источники	13 498,57	13 498,57	0,00	0,00	0,00				04.11.2019г. № 42-19-ПК-ЧечЭ; АО "Чеченэнерго"/ООО "Теплицстройсервис", 71,63 млн.	28.12.2020г. №ИИ.1.И.АВ-31	не требуется
	Строительство ВЛ -10 кВ, Ф-3 ПС 35 кВ Итум-Кали с.Баской протяж. 6,920 км с монтажом опор и подвеской провода (для ТП 6-ти военных городков Пограничного управления ФСБ России) (Договор ПП от 10.12.2018 №7567. Протокол разногласий от 10.12.2018 б/н)	км.	6,7	внебюджетные источники	10 609,94	10 609,94	0,00	0,00	0,00				04.11.2019г. № 42-19-ПК-ЧечЭ; АО "Чеченэнерго"/ООО "Теплицстройсервис", 71,63 млн.	28.12.2020г. №ИИ.1.И.АВ-31	не требуется

№ п/п	Наименование государственной программы ЧР, подпрограммы (регионального проекта), мероприятия (адрес)	Мощность		Источник финансирования (наименования источников)	Финансовое обеспечение (тыс. рублей) (годы)				Техническая готовность объекта, %	Дата завершения работ	Разрешение на ввод объекта в эксплуатацию (дата, №ИП И АВ-31)	Государственная регистрация права на объект недвижимого имущества (дата, №)
		ед. изм.	колич. ед.		всего	отчетный (факт)	текущий	очередной (план)				
	Строительство ВЛ -10 кВ, Ф-3 ПС 35 кВ Игум-Кали с. Гезехой протяж. 3,075 км с монтажом опор и подвеской провода (для ПП 6-ти военных городков Пограничного управления ФСБ России) (Договор ТП от 10.12.2018 №7567. Протокол разногласий от 10.12.2018 б/н)	км	2,87	внебюджетные источники	4 518,45	0,00	0,00	0,00	100%	2020	28.12.2020г., №ИП И АВ-31	не требуется
	Строительство ВЛ -10 кВ, Ф-3 ПС 35 кВ Игум-Кали с. Терги протяж. 3,419 км с монтажом опор и подвеской провода (для ПП 6-ти военных городков Пограничного управления ФСБ России) (Договор ТП от 11.12.2018 №7568. Протокол разногласий от 11.12.2018 б/н)	км	3,25	внебюджетные источники	4 422,58	0,00	0,00	0,00	100%	2020	28.12.2020г., №ИП И АВ-31	не требуется
	Строительство ВЛ -10 кВ, Ф-3 ПС 35 кВ Игум-Кали с. Саханы протяж. 4,588 км (для ПП 6-ти военных городков Пограничного управления ФСБ России) (Договор ТП от 11.12.2018 №7568. Протокол разногласий от 11.12.2018 б/н)	км	4,5	внебюджетные источники	4 050,42	0,00	0,00	0,00	100%	2020	28.12.2020г., №ИП И АВ-31	не требуется
	Строительство ВЛ -10 кВ, Ф-3 ПС 35 кВ Игум-Кали с. Тонгаж протяж. 4,588 км (для ПП 6-ти военных городков Пограничного управления ФСБ России) (Договор ТП от 10.12.2018 №7567. Протокол разногласий от 10.12.2018 б/н)	км	4,45	внебюджетные источники	8 245,91	0,00	0,00	0,00	100%	2020	28.12.2020г., №ИП И АВ-31	не требуется
	Строительство ПП 10/0,4 кВ Ф-3 ПС 35 кВ Игум-Кали с. Мешкой. Монтаж КТП с ТМ 250 кВА с устройством фундаментов и установкой оборудования для КТП (для ПП 6-ти военных городков Пограничного управления ФСБ России) (Договор ТП от 11.12.2018 №7568. Протокол разногласий от 11.12.2018 б/н)	МВА	0,25	внебюджетные источники	752,69	0,00	0,00	0,00	100%	2020	28.12.2020г., №ИП И АВ-31	не требуется
	Строительство ПП 10/0,4 кВ Ф-3 ПС 35 кВ Игум-Кали с. Баской. Монтаж КТП с ТМ 250 кВА с устройством фундаментов и установкой оборудования для КТП (для ПП 6-ти военных городков Пограничного управления ФСБ России) (Договор ТП от 10.12.2018 №7567. Протокол разногласий от 10.12.2018 б/н)	МВА	0,25	внебюджетные источники	752,69	0,00	0,00	0,00	100%	2020	28.12.2020г., №ИП И АВ-31	не требуется
	Строительство ПП 10/0,4 кВ Ф-3 ПС 35 кВ Игум-Кали с. Гезехой. Монтаж КТП с ТМ 250 кВА с устройством фундаментов и установкой оборудования для КТП (для ПП 6-ти военных городков Пограничного управления ФСБ России) (Договор ТП от 10.12.2018 №7567. Протокол разногласий от 10.12.2018 б/н)	МВА	0,25	внебюджетные источники	752,69	0,00	0,00	0,00	100%	2020	28.12.2020г., №ИП И АВ-31	не требуется
	Строительство ПП 10/0,4 кВ Ф-3 ПС 35 кВ Игум-Кали с. Терги. Монтаж КТП с ТМ 250 кВА с устройством фундаментов и установкой оборудования для КТП (для ПП 6-ти военных городков Пограничного управления ФСБ России) (Договор ТП от 11.12.2018 №7568. Протокол разногласий от 11.12.2018 б/н)	МВА	0,25	внебюджетные источники	557,00	0,00	0,00	0,00	100%	2020	28.12.2020г., №ИП И АВ-31	не требуется
	Строительство ПП 10/0,4 кВ Ф-3 ПС 35 кВ Игум-Кали с. Саханы. Монтаж КТП с ТМ 250 кВА с устройством фундаментов и установкой оборудования для КТП (для ПП 6-ти военных городков Пограничного управления ФСБ России) (Договор ТП от 11.12.2018 №7568. Протокол разногласий от 11.12.2018 б/н)	МВА	0,25	внебюджетные источники	557,00	0,00	0,00	0,00	100%	2020	28.12.2020г., №ИП И АВ-31	не требуется
	Строительство ПП 10/0,4 кВ Ф-3 ПС 35 кВ Игум-Кали с. Тонгаж. Монтаж КТП с ТМ 250 кВА с устройством фундаментов и установкой оборудования для КТП (для ПП 6-ти военных городков Пограничного управления ФСБ России) (Договор ТП от 10.12.2018 №7567. Протокол разногласий от 10.12.2018 б/н)	МВА	0,25	внебюджетные источники	752,69	0,00	0,00	0,00	100%	2020	28.12.2020г., №ИП И АВ-31	не требуется

№ п/п	Наименование государственной программы ЧР, подпрограммы (регионального проекта), мероприятия (адрес)	Финансовое обеспечение (тыс. рублей) (годы)					Источники финансирования (наименования источников)	Техническая готовность объекта, %	Дата завершения работ	Разрешение на ввод объекта в эксплуатацию (дата, ...)	Государственная регистрация права на объект недвижимого имущества (дата, №)
		всего	отчетный (факт)	текущий	очередной (план)	первый год планового периода					
		Мощность									
		ед. изм.	колич.								
	Строительство КЛ 10 кВ от резервной линейной ячейки №6 I СШ РУ 10 кВ РП-6 до проектируемого ТП 10-04 кВ Заватля ориент. протяж. 0,025 км кабелем марки АСБ 3*185 Строительство КЛ 10 кВ от резервной линейной ячейки №7 I СШ РУ 10 кВ РП-26 до проектируемого ТП 10-04 кВ Заватля ориент. протяж. 0,025 км кабелем марки АСБ 3*185 для технологического присоединения ООО "Грозненский международный университет" к сетям АО "Чеченэнерго" (договор № 6749 от 16.08.2018г.)	км.	0,05	25,62	0,00	0,00	0,00	100%	2020		не требуется
	Строительство КЛ 10 кВ от резервной линейной ячейки РУ-10 кВ РП-3 (Ф-19 на II СШ ЗРУ-10 кВ ПС 110 кВ Южная) до проектируемого ТП 10/0,4 кВ ориентировочной протяженностью 0,41 км.; Строительство КЛ 10 кВ от резервной линейной ячейки РУ-10 кВ ТП-72 (Ф-7 на I СШ ЗРУ-10 кВ ПС 110 кВ Южная) до проектируемого ТП 10/0,4 кВ ориентировочной протяженностью 0,12 км. для технологического присоединения ООО "Юг-Строй" к электрическим сетям АО "Чеченэнерго" (договор № 88/2018 от 31.01.2018г.)	км.	0,53	2 680,41	0,00	0,00	0,00	0%	2021		не требуется
	Строительство ВЛ 10 кВ Ф-5 ПС Шагой юго-восточнее населенного пункта с Борзой с ориентировочной протяженностью 0,2 км. для технологического присоединения ФКУ «Управление заказанная капитального строительства Министерства обороны Российской Федерации» к сетям АО "Чеченэнерго"	км.	0,2	26,87	0,00	0,00	0,00		2020	не требуется	не требуется
	Строительство ВЛ-110кВ Грозненская ТЭС-Грозный с оттайкой на ПС Южная 1,2 линия (2 цепя) протяженностью 3,46 км каждая в рамках осуществления ТП энергетических установок ООО "ГЭХ Инжиниринг" к электрическим сетям АО "Чеченэнерго" для обеспечения выдачи мощности Грозненской ТЭС (договор от 28.02.2018 №155/2018)	км.	3,459	1 076,15	0,00	0,00	0,00	100%	2019	22.04.2019г. № И 11.4 АВ-32	20:00:0000000:12000-20/024/2019-1 от 13.03.2019
	Строительство ВЛ 110кВ Грозненская ТЭС-заказывающий пункт плавки голочеда (ЗКРП), расположенный на территории Сулеймановского района 45,94 км в рамках осуществления ТП энергетических установок ООО "ГЭХ Инжиниринг" к электрическим сетям АО "Чеченэнерго" для обеспечения выдачи мощности Грозненской ТЭС (договор от 28.02.2018 №155/2018)	км.	46,267	100 878,00	0,00	0,00	0,00	100%	2019	26.07.2019г. № И 11.4 АВ-32	20:00:0000000:12171 от 13.12.2019г.
	Строительство КЛ 10 кВ от резервной линейной ячейки РУ-10 кВ ТП-118 (Ф-4 на I СШ РУ 10 кВ ПС 110 кВ Северная) до ТП 10/0,4 кВ ориентировочной протяженностью 0,1 км. КЛ 10 кВ от резервной линейной ячейки РУ-10 кВ ТП-69 (Ф-16 на II СШ РУ 10 кВ ПС 110 кВ Консерван) до ТП 10/0,4 кВ ориентировочной протяженностью 1 км. для технологического присоединения ООО «Эльвайс» к сетям АО "Чеченэнерго" (договор № 246/2018 от 23.05.2018).	км.	1,1	3 176,86	0,00	0,00	0,00	100%	2018	не требуется	не требуется
	Модернизация оборудования ячейки в РУ-10 кВ Ф-7 ПС 110 кВ Восточная для технологического присоединения Общества ЧГУ г.Грозный ул.Коснора ФБОУ "Чеченский государственный университет" к сетям АО "Чеченэнерго" (договор № 85/2015 от 28.04.2015г.)			0,000	0,00	0,00	0,00	100%	2019	не требуется	не требуется

№ п/п	Наименование государственной программы ЧР, подпрограммы (регионального проекта), мероприятия (далее)	Мощность		Источники финансирования (наименования источников)	Финансовое обеспечение (тыс. рублей) (годы)				Техническая готовность объекта, %	Дата завершения работ	Разрешение на ввод объекта в эксплуатацию (дата, ...)	Государственная регистрация права на объект недвижимого имущества (дата, №)
		ед. изм.	колич.		всего	отчетный (факт)	текущий	очередной (плановый)				
	Строительство КЛ 10 кВ от линейной ЛЭП РУ-10 кВ ТП-342 (Ф-6 ПС Западная) до ТП 10/0,4 кВ Заявители ориентировочной протяженностью 0,165 км.; КЛ 10 кВ от линейной ЛЭП РУ-10 кВ ТП-12 (Ф-28 ПС Северная) до ТП 10/0,4 кВ Заявители ориентировочной протяженностью 0,32 км. для технологического присоединения ООО "Феникс" к сетям АО "Чеченэнерго" (договор № 7222 от 23.11.2018)	км.	0,485	внебюджетные источники	1 986,31	0,00	0,00	0,00	100%	2019	не требуется	не требуется
	Монтаж АИКСУЭ в РУ-10 кВ на ТП-98 и в проектной документации ТП 10/0,4 кВ от ПС 110 кВ Консервная для технологического присоединения ЗАО "Служба доставки" к сетям АО "Чеченэнерго" (договор № 9272015 от 05.05.2015г.)			внебюджетные источники	660,14	0,00	0,00	0,00	100%	2019	не требуется	не требуется
	Строительство КЛ 10 кВ от резервной линейной ЛЭП №8 (Ф-7) на I СШ КРУН 10 кВ ПС 110 кВ Южная до проектируемого ТП 10/0,4 кВ ориент. протяж. 0,20 км. с кабелем марки АСБ 3*150; Строительство КЛ 10 кВ от резервной линейной ЛЭП №27 (Ф-27) на II СШ КРУН 10 кВ ПС 110 кВ Южная до проектируемого ТП 10/0,4 кВ ориент. протяж. 0,18 км. с кабелем марки АСБ 3*150 для технологического присоединения ООО "Лидер Фасад" к электрическим сетям АО "Чеченэнерго" (договор № 151/2019 от 04.07.2019г.)	км.	0,38	внебюджетные источники	1 842,16	0,00	0,00	0,00	100%	2020	не требуется	не требуется
	Реконструкция ПС 110 кВ Шали с заменой силовых трансформаторов Т-1 и Т-2 мощностью 16 МВА на силовые трансформаторы мощностью 40 МВА с устройствами АРН и реконструкцией КРУН 10 кВ с установкой двух новых линейных вшек на I СШ и II СШ для технологического присоединения к сетям АО "Чеченэнерго" (договор № 03/2018 от 11.01.2018 г. Чеченская региональная благотворительная общественная организация «Гордость Чечни», № 58/2018 от 25.01.2018 г. от 27.12.2017 г. ООО «Шали-Сити»)	МВА	80	внебюджетные источники	97 759,51	97 759,51	0,00	0,00	0	2023		20-20-03/005/2013-873 05.09.2013г 20-20-03/005/2013-873 05.09.2013г 20-20-03/005/2013-907 06.09.2013г 03/005/2013-881 05.09.2013г
	Модернизация оборудования ЛЭП с заменой трансформатора тока 200/5А на трансформатора тока 300/5А в РУ-10 кВ Ф-19 ПС 110 кВ Южная для технологического присоединения ООО "Ю-Строй" к электрическим сетям АО "Чеченэнерго" (договор № 88/2018 от 31.01.2018г.)			внебюджетные источники	112,56	112,56	0,00	0,00	0	2021	не требуется	не требуется
	Реконструкция ПС 110 кВ "Горел" (Расширение ОРУ-110кВ с установкой одной линейной ЛЭП 110кВ) для технологического присоединения энергопринимающих устройств ВКГ Велучи (Договор ТП от 26.08.2016 337/2016; Доп. соглашение от 19.09.2019 №1)	шт.	1	внебюджетные источники	6 221,14	0,00	0,00	0,00	8%	2020		20-20-07/101/2013-657 09.09.2013г 20-20-07/101/2013-647 09.09.2013г 20-20-07/101/2013-659 09.09.2013г 20-20-07/101/2013-649 09.09.2013г 20-20-07/101/2013-663 09.09.2013г 20-20-07/101/2013-653 09.09.2013г 20-20-07/101/2013-645 09.09.2013г
	Реконструкция ПС 110 кВ "Цезаев" (Расширение ОРУ-110кВ с установкой одной линейной ЛЭП 110кВ) для технологического присоединения энергопринимающих устройств ВКГ Велучи (Договор ТП от 26.08.2016 337/2016; Доп. соглашение от 19.09.2019 №1)	шт.	1	внебюджетные источники	8 745,40	0,00	0,00	0,00	8%	2020		20-20-03/005/2013-872 05.09.2013г 20-20-03/005/2013-867 05.09.2013г 20-20-03/005/2013-869 05.09.2013г

№ п/п	Наименование государственной программы ЧР, подпрограммы (регионального проекта), мероприятия (запрос)	Мощность		Источники финансирования (наименования источников)	Финансовое обеспечение (тыс. рублей) (годы)				Техническая готовность объекта, %	Дата завершения работ	Разрешение на ввод объекта в эксплуатацию (дата, № И 11.4.ПЧ-49)	Государственная регистрация права на объект недвижимого имущества (дата, №)
		ед. изм.	коди чество		всего	отчетный (факт)	текущий	очередной (плановый)				
	Реконструкция ВЛ 110 кВ Шали-Аргунская ТЭЦ Л-162 (Замена провода 12,5 км) (для технологического присоединения энергопринимающих устройств ВТК Велучи) (Договор ТП от 26.08.2016 3377/2016. Доп. соглашение от 19.09.2019 №1)	км.	12,5	внебюджетные источники	1 535,42	0,00	1 535,42	0,00	4%	2020	не требуется	не требуется
	Техническое перевооружение ПС 110 кВ Цемавод с монтажом УРОВ выключателей В-Т1-110 и В-Т2-110	-	-	внебюджетные источники	1 948,32	1 948,32	0,00	0,00	100%	2020	не требуется	20-20-03/005/2013-872 05.09.2013г 20-20-03/005/2013-867 05.09.2013г 20-20-03/005/2013-869 05.09.2013г
	Реконструкция ВЛ 110 кВ ПС Окунгур - опора №82 (Л-128) с заменой существующего провода АС-120 на АС-150 по трассе протяженностью 11,2 км.	км.	11,2	внебюджетные источники	56 192,70	56 192,70	0,00	0,00	10%	2023	-	20-20-02/101/2013-249 07.09.2013г
	Реконструкция ВЛ 110 кВ ПС Наурская - ПС №84 (Л-185) с заменой существующего провода АС-150 на АС-185 по трассе протяженностью 40,2 км.	км.	40,2	внебюджетные источники	395 574,90	38 943,94	356 630,96	0,00	10%	2023	-	20-20-01/118/2013-886 13.09.2013г
	Строительство ПС 110/35/10 кВ "Курчалой 110" с заходами ВЛ 110 кВ	МВА/км	50,00/96/18	внебюджетные источники	135 347,56	135 347,56	0,00	0,00	100%	2017	29.12.2017г. № И 11.4.ПЧ-49	20:06.00000000:5615-20/02/28/2019-1 от 14.03.2019
	Строительство и реконструкция сети 10-0,4 кВ (ВЛ 0,4 кВ протяженностью 36,4 км, ВЛ-10 кВ протяженностью 0,531 км, ТП 6(10)/0,4 кВ общей мощностью 0,96 МВА) в рамках "Плана (программы) снижения потерь электрической энергии в электрических сетях Аргунских ГЭС АО "Чеченэнерго"	МВА/км	0,57/31,66	внебюджетные источники	25 450,81	2 071,54	23 379,26	0,00	90%	2021	-	не требуется
	Строительство и реконструкция сети 10-0,4 кВ (ВЛ 0,4 кВ протяженностью 199,463 км, ВЛ-10 кВ протяженностью 11,304 км, КЛ-10 кВ протяженностью 31,561 км, ТП 6(10)/0,4 кВ общей мощностью 7,09 МВА) в рамках "Плана (программы) снижения потерь электрической энергии в электрических сетях Грозненских ГЭС АО "Чеченэнерго"	МВА/км	7,09/210,767	внебюджетные источники	16 676,40	0,00	16 676,40	0,00	35%	2022	-	не требуется
	Строительство и реконструкция сети 10-0,4 кВ (ВЛ 0,4 кВ протяженностью 232,849 км, ВЛ-10 кВ протяженностью 19,96 км, ТП 6(10)/0,4 кВ общей мощностью 14,133 МВА) в рамках "Плана (программы) снижения потерь электрической энергии в электрических сетях Грозненских ГЭС АО "Чеченэнерго"	МВА/км	14,133/252,809	внебюджетные источники	346,35	0,00	346,35	0,00	10%	2022	-	не требуется
	Строительство и реконструкция сети 10-0,4 кВ (ВЛ 0,4 кВ протяженностью 107,178 км, ВЛ-10 кВ протяженностью 3,051 км, ТП 6(10)/0,4 кВ общей мощностью 14,69 МВА) в рамках "Плана (программы) снижения потерь электрической энергии в электрических сетях Грозненских ГЭС АО "Чеченэнерго"	МВА/км	0,40/92,09	внебюджетные источники	52 478,47	3 530,49	48 947,98	0,00	80%	2022	-	не требуется

№ п/п	Наименование государственной программы ЦР, подпрограммы (регионального проекта), мероприятия (адрес)	Мощность		Источник финансирования (наименования источников)	Финансовое обеспечение (тыс. рублей) (годы)				Техническая готовность объекта, %	Дата завершения работ	Разрешение на ввод объекта в эксплуатацию (дата, ...)	Государственная регистрация права на объект недвижимого имущества (дата, №)
		ед. изм.	количество		всего	отчетный (факт)	текущий	очередной (план)				
	Строительство и реконструкция сети 10-0,4 кВ (ВЛ 0,4 кВ протяженностью 105,729 км, ВЛ-10 кВ протяженностью 3,556 км, ТП (С) 10/0,4 кВ общей мощностью 6,64 МВА) в рамках "Плана (программы) снижения потерь электрической энергии в электрических сетях Гулермесских РЭС АО "Чеченэнерго"	МВА/ км	6,64/ 109,285	внебюджетные источники	28 166,18	0,00	28 166,18	0,00	65%	2022	-	не требуется
	Строительство и реконструкция сети 10-0,4 кВ (ВЛ 0,4 кВ протяженностью 101,848 км, ВЛ-10 кВ протяженностью 4,222 км, ТП (С) 10/0,4 кВ общей мощностью 9,129 МВА) в рамках "Плана (программы) снижения потерь электрической энергии в электрических сетях Курчаловских РЭС АО "Чеченэнерго"	МВА/ км	6,64/ 109,285	внебюджетные источники	6 220,35	0,00	6 220,35	0,00	30%	2022	-	не требуется
	Строительство и реконструкция сети 10-0,4 кВ (ВЛ 0,4 кВ протяженностью 127,283 км, ВЛ-10 кВ протяженностью 3,464 км, ТП (С) 10/0,4 кВ общей мощностью 4,763 МВА) в рамках "Плана (программы) снижения потерь электрической энергии в электрических сетях Нальгеречных РЭС АО "Чеченэнерго"	МВА/ км	6,64/ 109,285	внебюджетные источники	756,08	0,00	756,08	0,00	10%	2022	-	не требуется
	Строительство и реконструкция сети 10-0,4 кВ (ВЛ 0,4 кВ протяженностью 109,716 км, ВЛ-10 кВ протяженностью 2,488 км, ТП (С) 10/0,4 кВ общей мощностью 7,1 МВА) в рамках "Плана (программы) снижения потерь электрической энергии в электрических сетях Урус-Мартановских РЭС АО "Чеченэнерго"	МВА/ км	6,64/ 109,285	внебюджетные источники	3 743,12	0,00	3 743,12	0,00	15%	2022	-	не требуется
	Строительство и реконструкция сети 10-0,4 кВ (ВЛ 0,4 кВ протяженностью 121,812 км, ВЛ-10 кВ протяженностью 4,417 км, ТП (С) 10/0,4 кВ общей мощностью 8,86 МВА) в рамках "Плана (программы) снижения потерь электрической энергии в электрических сетях Шалинских РЭС АО "Чеченэнерго"	МВА/ км	6,64/ 109,285	внебюджетные источники	4 265,49	0,00	4 265,49	0,00	15%	2022	-	не требуется
	Строительство производственно-административного здания (ПАЗ) для размещения управленческого аппарата АО «Чеченэнерго» (отделка дворового фасада, внутреннее коммуникационное, строительно-отделочные работы, устройство внутриплощадочных коммуникаций и благоустройство территории) I ПК	шт.	1	внебюджетные источники	20 957,06	0,00	20 957,06	0,00	70%	2023	-	20-20-01/19/2013-414 06.09.2013г

*Объект капитального строительства - здание, строение, сооружение, объекты, строительство которых не завершено, в том числе реконструкция и капитальный ремонт