

МИНИСТЕРСТВО  
ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО  
ХОЗЯЙСТВА И ЭНЕРГЕТИКИ  
РЕСПУБЛИКИ КАЛМЫКИЯ



ХАЛЬМГ ТАНЬЧИН  
ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬН  
ЭДЛ-АХУН  
БОЛН ЭНЕРГЕТИКИН  
МИНИСТЕРСТВ

ПРИКАЗ

от « 12 » июля 2024 г.

№ 125 -п

г. Элиста

Об утверждении  
инвестиционной программы  
АО «Читаэнергосбыт» (ТП «Энергосбыт Калмыкии»)  
на период 2025 - 2039 гг.

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», Положением о Министерстве жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Республики Калмыкия, утвержденным постановлением Правительства Республики Калмыкия от 19.08.2011 № 275, приказываю:

утвердить инвестиционную программу АО «Читаэнергосбыт» (ТП «Энергосбыт Калмыкии») на период 2025 - 2039 гг., согласно приложению к настоящему приказу.

Министр

В.Е. Мангутова

**Инвестиционная программа  
АО «Читаэнергосбыт»  
(ТП «Энергосбыт Калмыкии»)  
на период 2025-2039 гг.**

**УТВЕРЖДАЮ**

руководитель организации

АО «Читаэнергосбыт»

---

« 12 » июля 2024 г.

М.П.

г. Элиста 2024

## Содержание

1. Паспорт инвестиционного объекта «Внедрение интеллектуальной системы коммерческого учета электрической энергии в многоквартирных домах г. Элисты в 2025-2039гг.».....	6
2. Приложение № 1.1. к приказу Минэнерго России от 24 марта 2010 г. №114 - Перечень инвестиционных проектов на период реализации.....	10
3. Приложение № 1.2. к приказу Минэнерго России от 24 марта 2010 г. №114 - Стоимость основных этапов работ по реализации инвестиционной программы компании на 2025 год.....	11
4. Приложение № 1.2. к приказу Минэнерго России от 24 марта 2010 г. №114 - Стоимость основных этапов работ по реализации инвестиционной программы компании на 2026 год.....	12
5. Приложение № 1.2. к приказу Минэнерго России от 24 марта 2010 г. №114 - Стоимость основных этапов работ по реализации инвестиционной программы компании на 2027 год.....	13
6. Приложение № 1.2. к приказу Минэнерго России от 24 марта 2010 г. №114 - Стоимость основных этапов работ по реализации инвестиционной программы компании на 2028 год.....	14
7. Приложение № 1.2. к приказу Минэнерго России от 24 марта 2010 г. №114 - Стоимость основных этапов работ по реализации инвестиционной программы компании на 2029 год.....	15
8. Приложение № 1.2. к приказу Минэнерго России от 24 марта 2010 г. №114 - Стоимость основных этапов работ по реализации инвестиционной программы компании на 2030 год.....	16
9. Приложение № 1.2. к приказу Минэнерго России от 24 марта 2010 г. №114 - Стоимость основных этапов работ по реализации инвестиционной программы компании на 2031 год.....	17
10. Приложение № 1.2. к приказу Минэнерго России от 24 марта 2010 г. №114 - Стоимость основных этапов работ по реализации инвестиционной программы компании на 2032 год.....	18
11. Приложение № 1.2. к приказу Минэнерго России от 24 марта 2010 г. №114 - Стоимость основных этапов работ по реализации инвестиционной программы компании	

на 2033 год.....	19
12. Приложение № 1.2. к приказу Минэнерго России от 24 марта 2010 г. №114 - Стоимость основных этапов работ по реализации инвестиционной программы компании на 2034 год.....	20
13. Приложение № 1.2. к приказу Минэнерго России от 24 марта 2010 г. №114 - Стоимость основных этапов работ по реализации инвестиционной программы компании на 2035 год.....	21
14. Приложение № 1.2. к приказу Минэнерго России от 24 марта 2010 г. №114 - Стоимость основных этапов работ по реализации инвестиционной программы компании на 2036 год.....	22
15. Приложение № 1.2. к приказу Минэнерго России от 24 марта 2010 г. №114 - Стоимость основных этапов работ по реализации инвестиционной программы компании на 2037 год.....	23
16. Приложение № 1.2. к приказу Минэнерго России от 24 марта 2010 г. №114 - Стоимость основных этапов работ по реализации инвестиционной программы компании на 2038 год.....	24
17. Приложение № 1.2. к приказу Минэнерго России от 24 марта 2010 г. №114 - Стоимость основных этапов работ по реализации инвестиционной программы компании на 2039 год.....	25
18. Приложение № 1.3. к приказу Минэнерго России от 24 марта 2010 г. №114 - Прогноз ввода/вывода объектов.....	26
19. Приложение № 2.1. к приказу Минэнерго России от 24 марта 2010 г. №114 - Краткое описание инвестиционной программы.....	27
20. Приложение №1 к Приложение № 2.1 к приказу Минэнерго России от 24 марта 2010 г. №114 - Общая характеристика инвестиционной программы на период 2025-2039гг.....	28
21. Приложение № 2.2. к приказу Минэнерго России от 24 марта 2010 г. №114 - Краткое описание инвестиционной программы.....	106
22. Приложение № 2.3. к приказу Минэнерго России от 24 марта 2010 г. №114 - Финансовая модель по проекту инвестиционной программы.....	107
23. Приложение № 3.1. к приказу Минэнерго России от 24 марта 2010 г. №114 - Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта.....	108



24. Приложение № 4.1. к приказу Минэнерго России от 24 марта 2010 г. №114 - Финансовый план на период реализации инвестиционной программы.....	109
25. Приложение № 4.2. к приказу Минэнерго России от 24 марта 2010 г. №114 - Источники финансирования инвестиционных программ.....	111
26. Приложение № 4.3. к приказу Минэнерго России от 24 марта 2010 г. №114 - Финансовая модель (в разрезе каждого юридического лица группы/по конечным видам выпускаемой продукции) по годам до 2039 года включительно.....	112
27. Приложение № 5 к приказу Минэнерго России от 24 марта 2010 г. №114 - Отчет об исполнении финансового плана.....	114
28. Приложение № 6.1. к приказу Минэнерго России от 24 марта 2010 г. №114 - Отчет об исполнении инвестиционной программы, млн. рублей с НДС.....	116
29. Приложение № 6.2. к приказу Минэнерго России от 24 марта 2010 г. №114 - Отчет об источниках финансирования инвестиционных программ, млн. рублей.....	117
30. Приложение № 6.3. к приказу Минэнерго России от 24 марта 2010 г. №114 - Отчет о вводах/выводах объектов.....	118

**Паспорт инвестиционного объекта**  
АО "Читаэнергосбыт" (ТП "Энергосбыт Калмыкии")

№  
пункта

1	Наименование инвестиционного проекта	Внедрение интеллектуальной системы коммерческого учета электрической энергии в многоквартирных домах г. Элисты в 2025-2039гг.
2	Идентификатор проекта	G_08ЧЭС_ИСУ
3	Дата последнего внесения изменений в паспорт проекта	-

**Основная информация о проекте**

4	Принадлежность к группе проектов / мегапроекту связь с другими проектами (гиперссылка на материалы, в случае наличия)	Прочие инвестиционные проекты
5	Категория / подкатегория проекта	Повышение надежности, качества и безопасности оказания услуг в рамках основной деятельности
6	Филиал / Дочернее зависимое общество, реализующие проект (если применимо)	Не применимо
7	Субъект(ы) РФ, в которых реализуется проект	Республика Калмыкия
8	Территории / муниципальные образования субъектов РФ, на которых реализуется проект	г. Элиста
9	Тип проекта	Технический
10	Основные физические/ технические показатели вводимых объектов инвестиций	28 078 прибор учета
11	Основной технико-экономический показатель / показатель эффективности инфраструктуры, на улучшение которого направлен проект (если применимо)	Снижение объемов потребления электроэнергии на общедомовые нужды
12	Текущее фактическое значение показателя (до реализации проекта) (если применимо)	1,52 кВтч/кв.м. МОП
13	Целевое значение по итогам реализации проекта и год достижения (если применимо)	1,02 кВтч/кв.м. МОП
14	Краткая характеристика технологии / технических решений, применяемых на вводимых объектах инвестиций (если применимо) (гиперссылка на техническое задание на разработку проекта, в случае наличия)	Внедрение интеллектуальной системы коммерческого учета электрической энергии в многоквартирных жилых домах

**Организационный статус проекта**

15	Статус прохождения процедур технологического и ценового аудита (гиперссылка на заключение в случае наличия)	не требуется
16	Статус и результаты процедуры общественного обсуждения проекта (гиперссылки на материалы в случае наличия)	нд
17	Оценка согласованности проекта с планами территориального развития субъекта РФ, муниципальных образований, отраслевыми схемами (гиперссылки на документы в случае наличия)	не требуется
18	Контакты для запроса информации по проекту (почтовый адрес, телефон, e-mail)	672039, Россия г. Чита, ул. Бабушкина д.38, +7 (3022) 23-33-85, kashurnikov_an@e-sbyt.ru

**Цели и основания проекта**

19	Основные цели проекта	Снижение объемов потребления электроэнергии на общедомовые нужды, получение данных по параметрам качества, одномоментное снятие показаний ИПУ и ОДПУ, сокращение негативного отношения потребителей к учету объемов электрической энергии, выявление незаконных подключений
20	Описание проекта: состав мероприятий и вводимых объектов (гиперссылки на материалы в случае наличия)	Внедрение интеллектуальной системы коммерческого учета электрической энергии в 513 многоквартирных жилых домах г. Элисты, в которых не требуется установка антивандальной системы
21	Основной заявитель (заявители) проекта / потребитель (потребители) услуг, на обеспечение которых направлен проект	Физические лица
22	Соответствующие государственные целевые программы / инвестиционные соглашения / нормативно-правовые акты / отраслевые и смежные документы (если применимо) (гиперссылки на документы в случае наличия)	Федерального Закона №261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" Федерального Закона №35-ФЗ "Об электроэнергетике" Федерального Закона №522-ФЗ

**Рассмотренные альтернативные варианты реализации проекта**

23	Рассмотренные альтернативные варианты достижения целей проекта в т.ч. до включения проекта в инвестиционную программу (включая гиперссылку на материалы)	Альтернативных вариантов нет
24	Причины, по которым был выбран текущий вариант реализации проекта (гиперссылки на материалы в случае наличия)	Отсутствие альтернативных вариантов
25	Опыт субъекта естественной монополии в реализации проектов, аналогичных выбранному варианту (гиперссылки на материалы в случае наличия)	Внедрение ИСУ в районах Забайкальского края и г. Читы в 2016-2040гг.

**Обоснование проекта с точки зрения достижения целей**

	Цели инвестиционного проекта	Обоснование проекта
26-40	Энергосбережение, детальный и точный учет энергоресурсов, повышение энергоэффективности, реализация стандартов обслуживания клиентов, выявление незаконных подключений, повышение качества и точности учета электрической энергии, оценка реальных объемов потребления и одномоментное снятие показаний для точности расчетов по ИПУ и ОДН	Снижения реальных доходов населения на территории региона, опережающего роста инфляции над ростом заработной платы не позволяет в полной мере осуществлять реализацию мероприятий по энергосбережению за счет внебюджетных источников (средств собственников жилья). Объемы внутридомовых потерь в жилищном фонде варьируются от 20% до 70%. Отсутствия приборов учета, фиксирующих потребления электрической энергии, имеет отрицательных социальный эффект для жителей многоквартирных домов. Отсутствие строгого порядка за полнотой учета и введением ограничений приводит к росту задолженности за поставленные энергоресурсы исполнителями коммунальных услуг, тем самым создавая цепочку неплатежей за поставленные энергоресурсы от сбытовых до сетевых организаций региона. Общество создает условия для соблюдения баланса интересов субъектов электроэнергетики и всех категорий потребителей электрической энергии. Соблюдение принципов «потребил – заплатил» приводит к снижению социальной напряженности в обществе и положительно влияет на уровень оплаты.

Плановые технико-экономические показатели проекта / инфраструктурной сети с учетом проекта на этапе эксплуатации (в т.ч. показатели загрузки объекта)

41	41.1	41.2	41.3	41.4
	Наименование показателя, единицы измерения	Фактическое значение показателя до реализации проекта (если применимо)	Планируемое значение показателя после реализации проекта (на этапе эксплуатации) (если применимо)	Комментарий
	Снижение объемов потребления электроэнергии на общедомовые нужды, кВтч/кв.м. МОП	1,52	1,02	

Показатели финансово-экономической эффективности проекта

42	42.1	42.2	42.3
	Наименование показателя	Значение показателя	Основные допущения, использованные при расчете показателя
	Сокращение затрат на снятие показаний приборов учета в МКД, млн. руб.	34,32	значение показателя рассчитано за период реализации проекта (2026-2040гг.)
	Сокращение затрат по введению режима ограничения электроэнергии абонентов, млн. руб.	82,96	значение показателя рассчитано за период реализации проекта (2026-2040гг.)
	Снижение объемов потребления электроэнергии на общедомовые нужды, млн. руб.	276,04	значение показателя рассчитано за период реализации проекта (2026-2040гг.)

Оценка тарифных последствий инвестиционного проекта и влияния проекта на конечную цену товара (услуги) для потребителя

43	43.1	43.2	43.3
Оценка тарифных последствий инвестиционного проекта	Наименование тарифа, регион	Оценка изменения в результате проекта	Краткая характеристика методологии расчета
	Сбытовая надбавка ГП, г. Элиста	рост на 19,9% к сбытовой надбавки	Отношение средней НВВ за период 2025-2039гг. взвешенной к прогнозным объемам продаж электрической энергии за соответствующий период
44	44.1	44.2	44.3
Оценка влияния проекта на конечную цену товара (услуги) для потребителя (если применимо)	Наименование тарифа, регион	Оценка изменения в результате проекта	Краткая характеристика методологии расчета
	Среднеотпускной тариф на электрическую энергию для потребителей, г. Элиста	рост на 2,5% к среднеотпускному тарифу на электрическую энергию для потребителей за 2024 год	Увеличение составляющей сбытовой надбавки в конечном среднеотпускном тарифе на электрическую энергию для потребителей за 2024 год (составляющая сбытовой надбавки в конечном тарифе в 2024 году составляет 12,6%)

Сроки реализации проекта и подрядчики по этапам проекта

45	45.1	45.2	45.3	
	Этапы проекта	Основные подрядчики (если выбраны)	Срок реализации (квартал, год) - фактические (для реализуемых / реализованных этапов) и плановые	
			Начало	Окончание
	Этап 1 (Заключение договора на разработку проектной документации)	не выбраны (будут выбраны по результатам закупочных процедур)	2025г.	2039г.
	Этап 2 (Заключение договора подряда)	не выбраны (будут выбраны по результатам закупочных процедур)	2025г.	2039г.
	Этап 3 (Поставка основного оборудования)	не выбраны (будут выбраны по результатам закупочных процедур)	2025г.	2039г.
	Этап 4 (Монтаж основного оборудования)	не выбраны (будут выбраны по результатам закупочных процедур)	2025г.	2039г.
	Этап 5 (Пусконаладочные работы)	не выбраны (будут выбраны по результатам закупочных процедур)	2025г.	2039г.

Этап 6 (Завершение строительства)	не выбраны (будут выбраны по результатам закупочных процедур)	2025г.	2039г.
Этап 7 (Комплексное опробование оборудования)	не выбраны (будут выбраны по результатам закупочных процедур)	2025г.	2039г.
Этап 8 (Оформление (подписание) актов)	не выбраны (будут выбраны по результатам закупочных процедур)	2025г.	2039г.
Этап 9 (Ввод в эксплуатацию объекта)	не выбраны (будут выбраны по результатам закупочных процедур)	2025г.	2039г.
Справочно: даты начала и окончания более крупного проекта / программы, частью которого является данный проект (если применимо)		не применимо	не применимо

Детализация оценки стоимости проекта по объектам инвестиций

46	46.1	46.2	46.3	46.4	46.5	46.6
	Объект инвестиций	Плановые физические/технические показатели объекта инвестиций	Плановая продолжительность полезного использования объекта, лет	Текущая оценка полной стоимости (сметная стоимость без НДС), млн. руб.	Текущая оценка полной стоимости (в постоянных ценах текущего года без НДС), млн. руб.	Комментарий, в т.ч. гиперссылка на источник расчета стоимости (если применимо)
	Внедрение ИСУ в МКД в 2025 году	1868 приборов учета	10	35,14	33,72	Локальные сметные расчеты направлена на электроном носителе в уполномоченный орган исполнительной власти
	Внедрение ИСУ в МКД в 2026 году	1871 приборов учета	10	36,60	33,78	Локальные сметные расчеты направлена на электроном носителе в уполномоченный орган исполнительной власти
	Внедрение ИСУ в МКД в 2027 году	1872 приборов учета	10	38,09	33,79	Локальные сметные расчеты направлена на электроном носителе в уполномоченный орган исполнительной власти
	Внедрение ИСУ в МКД в 2028 году	1876 приборов учета	10	39,70	33,87	Локальные сметные расчеты направлена на электроном носителе в уполномоченный орган исполнительной власти
	Внедрение ИСУ в МКД в 2029 году	1874 приборов учета	10	41,24	33,83	Локальные сметные расчеты направлена на электроном носителе в уполномоченный орган исполнительной власти
	Внедрение ИСУ в МКД в 2030 году	1872 приборов учета	10	42,84	33,79	Локальные сметные расчеты направлена на электроном носителе в уполномоченный орган исполнительной власти
	Внедрение ИСУ в МКД в 2031 году	1872 приборов учета	10	44,56	33,79	Локальные сметные расчеты направлена на электроном носителе в уполномоченный орган исполнительной власти
	Внедрение ИСУ в МКД в 2032 году	1871 приборов учета	10	46,31	33,78	Локальные сметные расчеты направлена на электроном носителе в уполномоченный орган исполнительной власти
	Внедрение ИСУ в МКД в 2033 году	1874 приборов учета	10	48,24	33,83	Локальные сметные расчеты направлена на электроном носителе в уполномоченный орган исполнительной власти
	Внедрение ИСУ в МКД в 2034 году	1873 приборов учета	10	50,15	33,81	Локальные сметные расчеты направлена на электроном носителе в уполномоченный орган исполнительной власти
	Внедрение ИСУ в МКД в 2035 году	1872 приборов учета	10	52,12	33,79	Локальные сметные расчеты направлена на электроном носителе в уполномоченный орган исполнительной власти

Внедрение ИСУ в МКД в 2036 году	1871 приборов учета	10	54,18	33,78	Локальные сметные расчеты направлена на электроном носителе в уполномоченный орган исполнительной власти
Внедрение ИСУ в МКД в 2037 году	1871 приборов учета	10	56,08	33,78	Локальные сметные расчеты направлена на электроном носителе в уполномоченный орган исполнительной власти
Внедрение ИСУ в МКД в 2038 году	1874 приборов учета	10	58,00	33,83	Локальные сметные расчеты направлена на электроном носителе в уполномоченный орган исполнительной власти
Внедрение ИСУ в МКД в 2039 году	1867 приборов учета	10	59,57	33,70	Локальные сметные расчеты направлена на электроном носителе в уполномоченный орган исполнительной власти
<b>Всего - полная оценка стоимости проекта</b>			<b>702,82</b>	<b>506,88</b>	

#### Комментарии

47

Предлагаемый к рассмотрению проект «Внедрение интеллектуальной системы коммерческого учета электрической энергии в многоквартирных домах г. Элисты в 2025-2039гг.» в намеченные сроки при существующей экономической ситуации в Российской Федерации, имеет производственную, экономическую и социальную эффективность. Инвестиционные затраты на осуществление проекта составляют 843,39 млн. рублей с учетом НДС и со сроком окупаемости 10,65 лет (простой) и 14,82 лет (дисконтированный). Дисконтированный доход за 20 лет составит 92,93 млн. руб. при ставке дисконтирования 10%.

#### Расположение объектов инвестиционного проекта - схема (если применимо)

48

не применимо



Перечень инвестиционных проектов на период реализации

Утверждаю  
руководитель организации

« 12 » июля 2024 года  
М. П.

№ п/п	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектом мощности/протяженность сетей	год начала строительства	год окончания строительства	Всего стоимости строительства** млн. рублей	Остаточная стоимость строительства** млн. рублей	План финансирования текущего года	Всего инвестировано																	Объем финансирования***																
									План года 2025	План года 2026	План года 2027	План года 2028	План года 2029	План года 2030	План года 2031	План года 2032	План года 2033	План года 2034	План года 2035	План года 2036	План года 2037	План года 2038	План года 2039	Итого	План года 2025	План года 2026	План года 2027	План года 2028	План года 2029	План года 2030	План года 2031	План года 2032	План года 2033	План года 2034	План года 2035	План года 2036	План года 2037	План года 2038	План года 2039	Итого		
									МВт/Тысяч км/МВА	МВт/Тысяч км/МВА	МВт/Тысяч км/МВА	МВт/Тысяч км/МВА	МВт/Тысяч км/МВА	МВт/Тысяч км/МВА	МВт/Тысяч км/МВА	МВт/Тысяч км/МВА	МВт/Тысяч км/МВА	МВт/Тысяч км/МВА	МВт/Тысяч км/МВА	МВт/Тысяч км/МВА	МВт/Тысяч км/МВА	МВт/Тысяч км/МВА	МВт/Тысяч км/МВА	МВт/Тысяч км/МВА	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	
	ВСЕГО:					843,4			1 868	1 871	1 872	1 876	1 874	1 872	1 872	1 871	1 874	1 873	1 872	1 871	1 871	1 874	1 867	28 078	42,2	43,9	45,7	47,6	49,5	51,4	53,5	55,6	57,9	60,2	62,5	65,0	67,3	69,6	71,5	843,4		
1	Техническое перевооружение и реконструкция					843,4			1 868	1 871	1 872	1 876	1 874	1 872	1 872	1 871	1 874	1 873	1 872	1 871	1 871	1 874	1 867	28 078	42,2	43,9	45,7	47,6	49,5	51,4	53,5	55,6	57,9	60,2	62,5	65,0	67,3	69,6	71,5	843,4		
1.1	Энергооборудование и повышение энергетической эффективности																																									
1.2	Создание систем противоаварийной и резервной автоматики					843,4			1 868	1 871	1 872	1 876	1 874	1 872	1 872	1 871	1 874	1 873	1 872	1 871	1 871	1 874	1 867	28 078	42,2	43,9	45,7	47,6	49,5	51,4	53,5	55,6	57,9	60,2	62,5	65,0	67,3	69,6	71,5	843,4		
	Вводные интеллектуальной системы коммерческого учета электрической энергии в многоквартирных домах г. Уфы в 2025-2036гг.	П	-	2025	2039	843,4			1 868	1 871	1 872	1 876	1 874	1 872	1 872	1 871	1 874	1 873	1 872	1 871	1 871	1 874	1 867	28 078	42,2	43,9	45,7	47,6	49,5	51,4	53,5	55,6	57,9	60,2	62,5	65,0	67,3	69,6	71,5	843,4		
1.3	Создание систем телемеханики и связи																																									
1.4	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности																																									
2	Новое строительство								0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
2.1	Энергооборудование и повышение энергетической эффективности																																									
2.2	Прочие новое строительство																																									
	Средством:																																									
	Оплата кредитов и привлечение кредитных ресурсов					12,6			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	0,9	0,9	0,8	0,8	0,7	0,6	12,6	
	Вводные интеллектуальной системы коммерческого учета электрической энергии в многоквартирных домах г. Уфы в 2025-2036гг.	-	-	2025	2039	12,6																			0,0	0,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	0,9	0,9	0,8	0,8	0,7	0,6	12,6	
1																																										

\*(1) С - строительство, П - проектирование  
\*(2) - согласно проектной документации в текущих ценах (с НДС)  
\*(3) - для сетевых организаций, переводимых на метод тарифного регулирования ВАР, горизонт планирования может быть больше  
\*(4) - в прогнозных ценах соответствующего года

Стоимость основных этапов работ по реализации инвестиционной программы компании на 2025 год

Утверждаю  
руководитель организации

(подпись)  
« 12 » \_\_\_\_\_ июля 20 24 года  
М. П.

№№	Наименование объекта*	Технические характеристики реконструируемых объектов													Плановый объем финансирования, млн. руб.**					Технические характеристики созданных объектов													Иные объек- ты		
		Генерирующие объекты				Подстанции				Линии электропередачи										Генерирующие объекты				Подстанции				Линии электропередачи							
	ВСЕГО,	год ввода в экс- плуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	мощ- ность, МВт	теп- ловая энер- гия, Гкал/ час	год ввода в экс- плуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	Коли- чество и мар- ка си- ловых транс- форма- торов, шт.	Мощ- ность, МВА	год ввода в экс- плуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	Тип опор	Марка кабеля	про- тяжен- ность, км	Всего	ПИР	СМР	обору- дова- ние и мате- риалы	прочие	год ввода в экс- плуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	мощ- ность, МВт	теп- ловая энер- гия, Гкал/ час	год ввода в экс- плуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	Коли- чество и мар- ка си- ловых транс- форма- торов, шт.	Мощ- ность, МВА	год ввода в экс- плуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	Тип опор	Марка кабеля	про- тяжен- ность, км			
1	Техническое перевооружение и реконструкция															42,2	0,0	42,2	0,0	0,0														1868	
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																																		
1.2.	Создание систем противоавар- ийной и режимной автоматики															42,2	0,0	42,2	0,0	0,0														1868	
1	Внедрение интеллектуальной системы коммерческого учета электрической энергии в многоквартирных домах г. Элисты в 2025-2039гг.															42,2	0,0	42,2	0,0	0,0														1868	
1.3.	Создание систем телемеханики и связи																																		
1.4.	Установка устройств регулиро- вания напряжения и компен- сации реактивной мощности																																		
2.	Новое строительство																																		
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																																		
2.2.	Прочее новое строительство																																		
	Справочно:																																		
	Оплата процентов за привле- ченные кредитные ресурсы															0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															
1	Внедрение интеллектуальной системы коммерческого учета электрической энергии в многоквартирных домах г. Элисты в 2025-2039гг.															0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															

\* С разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ с указанием уровня напряжения.  
\*\* Согласно проектно-сметной документации с учетом перевода в прогнозные цены планируемого периода (с НДС).

Стоимость основных этапов работ по реализации инвестиционной программы компании на 2026 год

Утверждаю  
руководитель организации

(подпись)  
« 12 » \_\_\_\_\_ июля 20 24 года  
М. П.

№№	Наименование объекта*	Технические характеристики реконструируемых объектов													Плановый объем финансирования, млн. руб.**					Технические характеристики созданных объектов													
		Генерирующие объекты					Подстанции			Линии электропередачи										Иные объек-ты шт.	Генерирующие объекты					Подстанции				Линии электропередачи			
	ВСЕГО,	год ввода в эк-сплуатацию	Норма-тивный срок служ-бы, лет	мощ-ность, МВт	теп-ловая энер-гия, Гкал/час	год ввода в эк-сплуатацию	Норма-тивный срок служ-бы, лет	Коли-чество и мар-ка си-ловых транс-форма-торов, шт.	Мощ-ность, МВА	год ввода в эк-сплуатацию	Норма-тивный срок служ-бы, лет	Тип опор	Марка кабеля	про-тяжен-ность, км	Всего	ПИР	СМР	обору-дова-ние и мате-риалы	про-чие		год ввода в эк-сплуатацию	Норма-тивный срок служ-бы, лет	мощ-ность, МВт	теп-ловая энер-гия, Гкал/час	год ввода в эк-сплуатацию	Норма-тивный срок служ-бы, лет	Коли-чество и мар-ка си-ловых транс-форма-торов, шт.	Мощ-ность, МВА	год ввода в эк-сплуатацию	Норма-тивный срок служ-бы, лет	Тип опор	Марка кабеля	про-тяжен-ность, км
1	Техническое перевооружение и реконструкция														43,9	0,0	43,9	0,0	0,0														1871
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																																
1.2.	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики														43,9	0,0	43,9	0,0	0,0														1871
1	Внедрение интеллектуальной системы коммерческого учета электрической энергии в многоквартирных домах г. Элисты в 2025-2039гг.														43,9	0,0	43,9	0,0	0,0														1871
1.3.	Создание систем телемеханики и связи																																
1.4.	Установка устройств регулиро-вания напряжения и компен-сации реактивной мощности																																
2.	Новое строительство																																
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																																
2.2.	Прочее новое строительство																																
	Справочно:																																
	Оплата процентов за привле-ченные кредитные ресурсы														1,0	0,0	0,0	0,0	1,0														
1	Внедрение интеллектуальной системы коммерческого учета электрической энергии в многоквартирных домах г. Элисты в 2025-2039гг.														1,0	0,0	0,0	0,0	1,0														

\* С разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ с указанием уровня напряжения.  
\*\* Согласно проектно-сметной документации с учетом перевода в прогнозные цены планируемого периода (с НДС).

Стоимость основных этапов работ по реализации инвестиционной программы компании на 2027 год

Утверждаю  
руководитель организации

(подпись)  
« 12 » \_\_\_\_\_ июля 20 24 года  
М. П.

№№	Наименование объекта*	Технические характеристики реконструируемых объектов													Плановый объем финансирования, млн. руб.**					Технические характеристики созданных объектов													Иные объек- ты шт.			
		Генерирующие объекты				Подстанции				Линии электропередачи										Генерирующие объекты				Подстанции				Линии электропередачи								
	ВСЕГО,	год ввода в экс- плуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	мощ- ность, МВт	теп- ловая энер- гия, Гкал/ час	год ввода в экс- плуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	Коли- чество и мар- ка си- ловых транс- форма- торов, шт.	Мощ- ность, МВА	год ввода в экс- плуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	Тип опор	Марка кабеля	про- тяжен- ность, км	ты шт.	Всего	ПИР	СМР	обору- дова- ние и мате- риалы	прочие	год ввода в экс- плуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	мощ- ность, МВт	теп- ловая энер- гия, Гкал/ час	год ввода в экс- плуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	Коли- чество и мар- ка си- ловых транс- форма- торов, шт.	Мощ- ность, МВА	год ввода в экс- плуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	Тип опор	Марка кабеля	про- тяжен- ность, км	ты шт.		
1	Техническое перевооружение и реконструкция																45,7	0,0	45,7	0,0	0,0														1872	
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																																			
1.2.	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики																45,7	0,0	45,7	0,0	0,0														1872	
1	Внедрение интеллектуальной системы коммерческого учета электрической энергии в многоквартирных домах г. Элисты в 2025-2039гг.																45,7	0,0	45,7	0,0	0,0														1872	
1.3.	Создание систем телемеханики и связи																																			
1.4.	Установка устройств регулиро- вания напряжения и компен- сации реактивной мощности																																			
2.	Новое строительство																																			
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																																			
2.2.	Прочее новое строительство																																			
	Справочно:																																			
	Оплата процентов за привле- ченные кредитные ресурсы																1,0	0,0	0,0	0,0	1,0															
1	Внедрение интеллектуальной системы коммерческого учета электрической энергии в многоквартирных домах г. Элисты в 2025-2039гг.																1,0	0,0	0,0	0,0	1,0															

\* С разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ с указанием уровня напряжения.  
\*\* Согласно проектно-сметной документации с учетом перевода в прогнозные цены планируемого периода (с НДС).

Стоимость основных этапов работ по реализации инвестиционной программы компании на 2028 год

Утверждаю  
руководитель организации

(подпись)  
« 12 » \_\_\_\_\_ июля 20 24 года  
М. П.

№№	Наименование объекта*	Технические характеристики реконструируемых объектов													Плановый объем финансирования, млн. руб.**					Технические характеристики созданных объектов																
		Генерирующие объекты				Подстанции			Линии электропередачи				Иные объек- ты шт.	Генерирующие объекты						Подстанции			Линии электропередачи				Иные объек- ты шт.									
	ВСЕГО,	год ввода в эк- сплуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	мощ- ность, МВт	теп- ловая энер- гия, Гкал/ час	год ввода в эк- сплуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	Коли- чество и мар- ка си- ловых транс- форма- торов, шт.	Мощ- ность, МВА	год ввода в эк- сплуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	Тип опор		Марка кабеля	про- тяжен- ность, км	Всего	ПИР	СМР	обору- дова- ние и мате- риалы	прочие	год ввода в эк- сплуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	мощ- ность, МВт	теп- ловая энер- гия, Гкал/ час	год ввода в эк- сплуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет		Коли- чество и мар- ка си- ловых транс- форма- торов, шт.	Мощ- ность, МВА	год ввода в эк- сплуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	Тип опор	Марка кабеля	про- тяжен- ность, км		
1	Техническое перевооружение и реконструкция															47,6	0,0	47,6	0,0	0,0															1876	
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																																			
1.2.	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики															47,6	0,0	47,6	0,0	0,0															1876	
1	Внедрение интеллектуальной системы коммерческого учета электрической энергии в многоквартирных домах г. Элисты в 2025-2039гг.															47,6	0,0	47,6	0,0	0,0															1876	
1.3.	Создание систем телемеханики и связи																																			
1.4.	Установка устройств регулиро- вания напряжения и компен- сации реактивной мощности																																			
2.	Новое строительство																																			
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																																			
2.2.	Прочее новое строительство																																			
	Справочно:																																			
	Оплата процентов за привле- ченные кредитные ресурсы															1,0	0,0	0,0	0,0	1,0																
1	Внедрение интеллектуальной системы коммерческого учета электрической энергии в многоквартирных домах г. Элисты в 2025-2039гг.															1,0	0,0	0,0	0,0	1,0																

\* С разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ с указанием уровня напряжения.  
\*\* Согласно проектно-сметной документации с учетом перевода в прогнозные цены планируемого периода (с НДС).



Стоимость основных этапов работ по реализации инвестиционной программы компании на 2029 год

Утверждаю  
руководитель организации

(подпись)  
« 12 » \_\_\_\_\_ июля 20 24 года  
М. П.

№№	Наименование объекта*	Технические характеристики реконструируемых объектов												Плановый объем финансирования, млн. руб.**					Технические характеристики созданных объектов												Иные объек- ты шт.				
		Генерирующие объекты				Подстанции				Линии электропередачи									Иные объек- ты шт.	Генерирующие объекты				Подстанции				Линии электропередачи							
	ВСЕГО,	год ввода в эк- сплуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	мощ- ность, МВт	теп- ловая энер- гия, Гкал/ час	год ввода в эк- сплуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	Коли- чество и мар- ка си- ловых транс- форма- торов, шт.	Мощ- ность, МВА	год ввода в эк- сплуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	Тип опор	Марка кабеля	про- тяжен- ность, км	Всего	ПИР	СМР	обору- дова- ние и мате- риалы		прочие	год ввода в эк- сплуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	мощ- ность, МВт	теп- ловая энер- гия, Гкал/ час	год ввода в эк- сплуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	Коли- чество и мар- ка си- ловых транс- форма- торов, шт.	Мощ- ность, МВА	год ввода в эк- сплуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	Тип опор	Марка кабеля	про- тяжен- ность, км		
1	Техническое перевооружение и реконструкция															49,5	0,0	49,5	0,0	0,0														1874	
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																																		
1.2.	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики															49,5	0,0	49,5	0,0	0,0														1874	
1	Внедрение интеллектуальной системы коммерческого учета электрической энергии в многоквартирных домах г. Элисты в 2025-2039гг.															49,5	0,0	49,5	0,0	0,0														1874	
1.3.	Создание систем телемеханики и связи																																		
1.4.	Установка устройств регулиро- вания напряжения и компен- сации реактивной мощности																																		
2.	Новое строительство																																		
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																																		
2.2.	Прочее новое строительство																																		
	Справочно:																																		
	Оплата процентов за привле- ченные кредитные ресурсы															1,0	0,0	0,0	0,0	1,0															
1	Внедрение интеллектуальной системы коммерческого учета электрической энергии в многоквартирных домах г. Элисты в 2025-2039гг.															1,0	0,0	0,0	0,0	1,0															

\* С разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ с указанием уровня напряжения.  
\*\* Согласно проектно-сметной документации с учетом перевода в прогнозные цены планируемого периода (с НДС).

Стоимость основных этапов работ по реализации инвестиционной программы компании на 2030 год

Утверждаю  
руководитель организации

(подпись)  
« 12 » \_\_\_\_\_ июля 20 24 года  
М. П.

№№	Наименование объекта*	Технические характеристики реконструируемых объектов												Плановый объем финансирования, млн. руб.**					Технические характеристики созданных объектов												Иные объек- ты шт.				
		Генерирующие объекты				Подстанции				Линии электропередачи									Генерирующие объекты				Подстанции				Линии электропередачи								
	ВСЕГО,	год ввода в эк- сплуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	мощ- ность, МВт	теп- ловая энер- гия, Гкал/ час	год ввода в эк- сплуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	Коли- чество и мар- ка си- ловых транс- форма- торов, шт.	Мощ- ность, МВА	год ввода в эк- сплуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	Тип опор	Марка кабеля	про- тяжен- ность, км	Всего	ПИР	СМР	обору- дова- ние и мате- риалы	прочие	год ввода в эк- сплуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	мощ- ность, МВт	теп- ловая энер- гия, Гкал/ час	год ввода в эк- сплуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	Коли- чество и мар- ка си- ловых транс- форма- торов, шт.	Мощ- ность, МВА	год ввода в эк- сплуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	Тип опор	Марка кабеля	про- тяжен- ность, км	Иные объек- ты шт.		
1	Техническое перевооружение и реконструкция															51,4	0,0	51,4	0,0	0,0														1872	
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																																		
1.2.	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики															51,4	0,0	51,4	0,0	0,0														1872	
1	Внедрение интеллектуальной системы коммерческого учета электрической энергии в многоквартирных домах г. Элисты в 2025-2039гг.															51,4	0,0	51,4	0,0	0,0														1872	
1.3.	Создание систем телемеханики и связи																																		
1.4.	Установка устройств регулиро- вания напряжения и компен- сации реактивной мощности																																		
2.	Новое строительство																																		
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																																		
2.2.	Прочее новое строительство																																		
	Справочно:																																		
	Оплата процентов за привле- ченные кредитные ресурсы															1,0	0,0	0,0	0,0	1,0															
1	Внедрение интеллектуальной системы коммерческого учета электрической энергии в многоквартирных домах г. Элисты в 2025-2039гг.															1,0	0,0	0,0	0,0	1,0															

\* С разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ с указанием уровня напряжения.  
\*\* Согласно проектно-сметной документации с учетом перевода в прогнозные цены планируемого периода (с НДС).

Стоимость основных этапов работ по реализации инвестиционной программы компании на 2031 год

Утверждаю  
руководитель организации

(подпись)  
« 12 » \_\_\_\_\_ июля 20 24 года  
М. П.

№№	Наименование объекта*	Технические характеристики реконструируемых объектов												Иные объек- ты шт.	Плановый объем финансирования, млн. руб.**					Технические характеристики созданных объектов												Иные объек- ты шт.				
		Генерирующие объекты				Подстанции				Линии электропередачи										Генерирующие объекты				Подстанции				Линии электропередачи								
	ВСЕГО,	год ввода в эк- сплуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	мощ- ность, МВт	теп- ловая энер- гия, Гкал/ час	год ввода в эк- сплуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	Коли- чество и мар- ка си- ловых транс- форма- торов, шт.	Мощ- ность, МВА	год ввода в эк- сплуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	Тип опор	Марка кабеля	про- тяжен- ность, км		Всего	ПИР	СМР	обору- дова- ние и мате- риалы	прочие	год ввода в эк- сплуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	мощ- ность, МВт	теп- ловая энер- гия, Гкал/ час	год ввода в эк- сплуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	Коли- чество и мар- ка си- ловых транс- форма- торов, шт.	Мощ- ность, МВА	год ввода в эк- сплуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	Тип опор	Марка кабеля	про- тяжен- ность, км			
1	Техническое перевооружение и реконструкция															53,5	0,0	53,5	0,0	0,0															1872	
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																																			
1.2.	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики															53,5	0,0	53,5	0,0	0,0															1872	
1	Внедрение интеллектуальной системы коммерческого учета электрической энергии в многоквартирных домах г. Элисты в 2025-2039гг.															53,5	0,0	53,5	0,0	0,0															1872	
1.3.	Создание систем телемеханики и связи																																			
1.4.	Установка устройств регулиро- вания напряжения и компен- сации реактивной мощности																																			
2.	Новое строительство																																			
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																																			
2.2.	Прочее новое строительство																																			
	Справочно:																																			
	Оплата процентов за привле- ченные кредитные ресурсы															1,0	0,0	0,0	0,0	1,0																
1	Внедрение интеллектуальной системы коммерческого учета электрической энергии в многоквартирных домах г. Элисты в 2025-2039гг.															1,0	0,0	0,0	0,0	1,0																

\* С разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ с указанием уровня напряжения.  
\*\* Согласно проектно-сметной документации с учетом перевода в прогнозные цены планируемого периода (с НДС).

Стоимость основных этапов работ по реализации инвестиционной программы компании на 2032 год

Утверждаю  
руководитель организации

(подпись)  
« 12 » \_\_\_\_\_ июля 20 24 года  
М. П.

№№	Наименование объекта*	Технические характеристики реконструируемых объектов												Плановый объем финансирования, млн. руб. **					Технические характеристики созданных объектов												Иные объек- ты шт.				
		Генерирующие объекты				Подстанции				Линии электропередачи									Иные объек- ты шт.	Генерирующие объекты				Подстанции				Линии электропередачи							
	ВСЕГО,	год ввода в эк- сплуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	мощ- ность, МВт	теп- ловая энер- гия, Гкал/ час	год ввода в эк- сплуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	Коли- чество и мар- ка си- ловых транс- форма- торов, шт.	Мощ- ность, МВА	год ввода в эк- сплуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	Тип опор	Марка кабеля	про- тяжен- ность, км	Всего	ПИР	СМР	обору- дова- ние и мате- риалы		прочие	год ввода в эк- сплуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	мощ- ность, МВт	теп- ловая энер- гия, Гкал/ час	год ввода в эк- сплуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	Коли- чество и мар- ка си- ловых транс- форма- торов, шт.	Мощ- ность, МВА	год ввода в эк- сплуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	Тип опор	Марка кабеля	про- тяжен- ность, км		
1	Техническое перевооружение и реконструкция														55,6	0,0	55,6	0,0	0,0															1871	
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																																		
1.2.	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики														55,6	0,0	55,6	0,0	0,0															1871	
1	Внедрение интеллектуальной системы коммерческого учета электрической энергии в многоквартирных домах г. Элисты в 2025-2039гг.														55,6	0,0	55,6	0,0	0,0															1871	
1.3.	Создание систем телемеханики и связи																																		
1.4.	Установка устройств регулиро- вания напряжения и компен- сации реактивной мощности																																		
2.	Новое строительство																																		
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																																		
2.2.	Прочее новое строительство																																		
	Справочно:																																		
	Оплата процентов за привле- ченные кредитные ресурсы														1,0	0,0	0,0	0,0	1,0																
1	Внедрение интеллектуальной системы коммерческого учета электрической энергии в многоквартирных домах г. Элисты в 2025-2039гг.														1,0	0,0	0,0	0,0	1,0																

\* С разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ с указанием уровня напряжения.  
\*\* Согласно проектно-сметной документации с учетом перевода в прогнозные цены планируемого периода (с НДС).

Стоимость основных этапов работ по реализации инвестиционной программы компании на 2033 год

Утверждаю  
руководитель организации

(подпись)  
« 12 » \_\_\_\_\_ июля 20 24 года  
М. П.

№№	Наименование объекта*	Технические характеристики реконструируемых объектов											Иные объек- ты шт.	Плановый объем финансирования, млн. руб.**					Технические характеристики созданных объектов											Иные объек- ты шт.						
		Генерирующие объекты				Подстанции				Линии электропередачи									Генерирующие объекты				Подстанции				Линии электропередачи									
	ВСЕГО,	год ввода в эк- сплуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	мощ- ность, МВт	теп- ловая энер- гия, Гкал/ час	год ввода в эк- сплуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	Коли- чество и мар- ка си- ловых транс- форма- торов, шт.	Мощ- ность, МВА	год ввода в эк- сплуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	Тип опор	Марка кабеля	про- тяжен- ность, км		Всего	ПИР	СМР	обору- дова- ние и мате- риалы	прочие	год ввода в эк- сплуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	мощ- ность, МВт	теп- ловая энер- гия, Гкал/ час	год ввода в эк- сплуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	Коли- чество и мар- ка си- ловых транс- форма- торов, шт.	Мощ- ность, МВА	год ввода в эк- сплуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	Тип опор	Марка кабеля	про- тяжен- ность, км			
1	Техническое перевооружение и реконструкция															57,9	0,0	57,9	0,0	0,0														1874		
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																																			
1.2.	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики															57,9	0,0	57,9	0,0	0,0															1874	
1	Внедрение интеллектуальной системы коммерческого учета электрической энергии в многоквартирных домах г. Элисты в 2025-2039гг.															57,9	0,0	57,9	0,0	0,0															1874	
1.3.	Создание систем телемеханики и связи																																			
1.4.	Установка устройств регулиро- вания напряжения и компен- сации реактивной мощности																																			
2.	Новое строительство																																			
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																																			
2.2.	Прочее новое строительство																																			
	Справочно:																																			
	Оплата процентов за привле- ченные кредитные ресурсы															0,9	0,0	0,0	0,0	0,9																
1	Внедрение интеллектуальной системы коммерческого учета электрической энергии в многоквартирных домах г. Элисты в 2025-2039гг.															0,9	0,0	0,0	0,0	0,9																

\* С разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ с указанием уровня напряжения.  
\*\* Согласно проектно-сметной документации с учетом перевода в прогнозные цены планируемого периода (с НДС).



Стоимость основных этапов работ по реализации инвестиционной программы компании на 2034 год

Утверждаю  
руководитель организации

(подпись)  
« 12 » \_\_\_\_\_ июля 20 24 года  
М. П.

№№	Наименование объекта*	Технические характеристики реконструируемых объектов												Плановый объем финансирования, млн. руб.**					Технические характеристики созданных объектов												Иные объек- ты шт.				
		Генерирующие объекты				Подстанции				Линии электропередачи									Генерирующие объекты				Подстанции				Линии электропередачи								
	ВСЕГО,	год ввода в экс- плуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	мощ- ность, МВт	теп- ловая энер- гия, Гкал/ час	год ввода в экс- плуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	Коли- чество и мар- ка си- ловых транс- форма- торов, шт.	Мощ- ность, МВА	год ввода в экс- плуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	Тип опор	Марка кабеля	про- тяжен- ность, км	Всего	ПИР	СМР	обору- дова- ние и мате- риалы	прочие	год ввода в экс- плуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	мощ- ность, МВт	теп- ловая энер- гия, Гкал/ час	год ввода в экс- плуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	Коли- чество и мар- ка си- ловых транс- форма- торов, шт.	Мощ- ность, МВА	год ввода в экс- плуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	Тип опор	Марка кабеля	про- тяжен- ность, км			
1	Техническое перевооружение и реконструкция														60,2	0,0	60,2	0,0	0,0															1873	
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																																		
1.2.	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики														60,2	0,0	60,2	0,0	0,0															1873	
1	Внедрение интеллектуальной системы коммерческого учета электрической энергии в многоквартирных домах г. Элисты в 2025-2039гг.														60,2	0,0	60,2	0,0	0,0															1873	
1.3.	Создание систем телемеханики и связи																																		
1.4.	Установка устройств регулиро- вания напряжения и компен- сации реактивной мощности																																		
2.	Новое строительство																																		
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																																		
2.2.	Прочее новое строительство																																		
	Справочно:																																		
	Оплата процентов за привле- ченные кредитные ресурсы														0,9	0,0	0,0	0,0	0,9																
1	Внедрение интеллектуальной системы коммерческого учета электрической энергии в многоквартирных домах г. Элисты в 2025-2039гг.														0,9	0,0	0,0	0,0	0,9																

\* С разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ с указанием уровня напряжения.  
\*\* Согласно проектно-сметной документации с учетом перевода в прогнозные цены планируемого периода (с НДС).

Стоимость основных этапов работ по реализации инвестиционной программы компании на 2035 год

Утверждаю  
руководитель организации

(подпись)  
« 12 » \_\_\_\_\_ июля 20 24 года  
М. П.

№№	Наименование объекта*	Технические характеристики реконструируемых объектов												Иные объек-ты шт.	Плановый объем финансирования, млн. руб.**					Технические характеристики созданных объектов															Иные объек-ты шт.
		Генерирующие объекты				Подстанции				Линии электропередачи					Всего	ПИР	СМР	обору-дование и мате-риалы	прочие	Генерирующие объекты				Подстанции				Линии электропередачи							
	ВСЕГО,	год ввода в эк-сплуата-цию	Норма-тивный срок служ-бы, лет	мощ-ность, МВт	теп-ловая энер-гия, Гкал/час	год ввода в эк-сплуата-цию	Норма-тивный срок служ-бы, лет	Коли-чество и мар-ка си-ловых транс-формато-ров, шт.	Мощ-ность, МВА	год ввода в эк-сплуата-цию	Норма-тивный срок служ-бы, лет	Тип опор	Марка кабеля	про-тяжен-ность, км											год ввода в эк-сплуата-цию	Норма-тивный срок служ-бы, лет	мощ-ность, МВт	теп-ловая энер-гия, Гкал/час	год ввода в эк-сплуата-цию	Норма-тивный срок служ-бы, лет	Коли-чество и мар-ка си-ловых транс-формато-ров, шт.	Мощ-ность, МВА	год ввода в эк-сплуата-цию	Норма-тивный срок служ-бы, лет	Тип опор
1	Техническое перевооружение и реконструкция														62,5	0,0	62,5	0,0	0,0															1872	
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																																		
1.2.	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики														62,5	0,0	62,5	0,0	0,0															1872	
1	Внедрение интеллектуальной системы коммерческого учета электрической энергии в многоквартирных домах г. Элисты в 2025-2039гг.														62,5	0,0	62,5	0,0	0,0															1872	
1.3.	Создание систем телемеханики и связи																																		
1.4.	Установка устройств регулиро-вания напряжения и компен-сации реактивной мощности																																		
2.	Новое строительство																																		
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																																		
2.2.	Прочее новое строительство																																		
	Справочно:																																		
	Оплата процентов за привле-ченные кредитные ресурсы														0,9	0,0	0,0	0,0	0,9																
1	Внедрение интеллектуальной системы коммерческого учета электрической энергии в многоквартирных домах г. Элисты в 2025-2039гг.														0,9	0,0	0,0	0,0	0,9																

\* С разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ с указанием уровня напряжения.  
\*\* Согласно проектно-сметной документации с учетом перевода в прогнозные цены планируемого периода (с НДС).

Стоимость основных этапов работ по реализации инвестиционной программы компании на 2036 год

Утверждаю  
руководитель организации

(подпись)  
« 12 » \_\_\_\_\_ июля 20 24 года  
М. П.

№№	Наименование объекта*	Технические характеристики реконструируемых объектов												Плановый объем финансирования, млн. руб.**					Технические характеристики созданных объектов															Иные объек- ты шт.	
		Генерирующие объекты				Подстанции				Линии электропередачи									Генерирующие объекты					Подстанции				Линии электропередачи							
	ВСЕГО,	год ввода в экс- плуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	мощ- ность, МВт	теп- ловая энер- гия, Гкал/ час	год ввода в экс- плуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	Коли- чество и мар- ка си- ловых транс- форма- торов, шт.	Мощ- ность, МВА	год ввода в экс- плуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	Тип опор	Марка кабеля	про- тяжен- ность, км	Всего	ПИР	СМР	обору- дова- ние и мате- риалы	проч- ие	год ввода в экс- плуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	мощ- ность, МВт	теп- ловая энер- гия, Гкал/ час	год ввода в экс- плуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	Коли- чество и мар- ка си- ловых транс- форма- торов, шт.	Мощ- ность, МВА	год ввода в экс- плуа- тацию	Норма- тив- ный срок служ- бы, лет	Тип опор	Марка кабеля	про- тяжен- ность, км			
1	Техническое перевооружение и реконструкция														65,0	0,0	65,0	0,0	0,0															1871	
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																																		
1.2.	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики														65,0	0,0	65,0	0,0	0,0															1871	
1	Внедрение интеллектуальной системы коммерческого учета электрической энергии в многоквартирных домах г. Элисты в 2025-2039гг.														65,0	0,0	65,0	0,0	0,0															1871	
1.3.	Создание систем телемеханики и связи																																		
1.4.	Установка устройств регулиро- вания напряжения и компен- сации реактивной мощности																																		
2.	Новое строительство																																		
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																																		
2.2.	Прочее новое строительство																																		
	Справочно:																																		
	Оплата процентов за привле- ченные кредитные ресурсы														0,8	0,0	0,0	0,0	0,8																
1	Внедрение интеллектуальной системы коммерческого учета электрической энергии в многоквартирных домах г. Элисты в 2025-2039гг.														0,8	0,0	0,0	0,0	0,8																

\* С разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ с указанием уровня напряжения.  
\*\* Согласно проектно-сметной документации с учетом перевода в прогнозные цены планируемого периода (с НДС).

Стоимость основных этапов работ по реализации инвестиционной программы компании на 2037 год

Утверждаю  
руководитель организации

(подпись)  
« 12 » \_\_\_\_\_ июля 20 24 года  
М. П.

№№	Наименование объекта*	Технические характеристики реконструируемых объектов												Плановый объем финансирования, млн. руб.**					Технические характеристики созданных объектов														
		Генерирующие объекты				Подстанции				Линии электропередачи				Иные объекты шт.	Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	Генерирующие объекты				Подстанции				Линии электропередачи					Иные объекты шт.
год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	мощность, МВт	тепловая энергия, Гкал/час	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Количество и марка силовых трансформаторов, шт.	Мощность, МВА	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Тип опор	Марка кабеля	протяженность, км	год ввода в эксплуатацию							Нормативный срок службы, лет	мощность, МВт	тепловая энергия, Гкал/час	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Количество и марка силовых трансформаторов, шт.	Мощность, МВА	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Тип опор	Марка кабеля	протяженность, км		
1	Техническое перевооружение и реконструкция													67,3	0,0	67,3	0,0	0,0														1871	
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																																
1.2.	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики													67,3	0,0	67,3	0,0	0,0														1871	
1	Внедрение интеллектуальной системы коммерческого учета электрической энергии в многоквартирных домах г. Элисты в 2025-2039гг.													67,3	0,0	67,3	0,0	0,0														1871	
1.3.	Создание систем телемеханики и связи																																
1.4.	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности																																
2.	Новое строительство																																
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																																
2.2.	Прочее новое строительство																																
	Справочно:																																
	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы													0,8	0,0	0,0	0,0	0,8															
1	Внедрение интеллектуальной системы коммерческого учета электрической энергии в многоквартирных домах г. Элисты в 2025-2039гг.													0,8	0,0	0,0	0,0	0,8															

\* С разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ с указанием уровня напряжения.  
\*\* Согласно проектно-сметной документации с учетом перевода в прогнозные цены планируемого периода (с НДС).

Стоимость основных этапов работ по реализации инвестиционной программы компании на 2038 год

Утверждаю  
руководитель организации

(подпись)  
« 12 » \_\_\_\_\_ июля 20 24 года  
М. П.

№№	Наименование объекта*	Технические характеристики реконструируемых объектов												Иные объек-ты шт.	Плановый объем финансирования, млн. руб.**					Технические характеристики созданных объектов															Иные объек-ты шт.
		Генерирующие объекты				Подстанции				Линии электропередачи					Всего	ПИР	СМР	обору-дование и мате-риалы	прочие	Генерирующие объекты				Подстанции				Линии электропередачи							
	ВСЕГО,	год ввода в эк-сплуата-цию	Норма-тивный срок служ-бы, лет	мощ-ность, МВт	теп-ловая энер-гия, Гкал/час	год ввода в эк-сплуата-цию	Норма-тивный срок служ-бы, лет	Коли-чество и мар-ка си-ловых транс-формато-ров, шт.	Мощ-ность, МВА	год ввода в эк-сплуата-цию	Норма-тивный срок служ-бы, лет	Тип опор	Марка кабеля	про-тяжен-ность, км											год ввода в эк-сплуата-цию	Норма-тивный срок служ-бы, лет	мощ-ность, МВт	теп-ловая энер-гия, Гкал/час	год ввода в эк-сплуата-цию	Норма-тивный срок служ-бы, лет	Коли-чество и мар-ка си-ловых транс-формато-ров, шт.	Мощ-ность, МВА	год ввода в эк-сплуата-цию	Норма-тивный срок служ-бы, лет	Тип опор
1	Техническое перевооружение и реконструкция														69,6	0,0	69,6	0,0	0,0															1874	
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																																		
1.2.	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики														69,6	0,0	69,6	0,0	0,0															1874	
1	Внедрение интеллектуальной системы коммерческого учета электрической энергии в многоквартирных домах г. Элисты в 2025-2039гг.														69,6	0,0	69,6	0,0	0,0															1874	
1.3.	Создание систем телемеханики и связи																																		
1.4.	Установка устройств регулиро-вания напряжения и компен-сации реактивной мощности																																		
2.	Новое строительство																																		
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																																		
2.2.	Прочее новое строительство																																		
	Справочно:																																		
	Оплата процентов за привле-ченные кредитные ресурсы														0,7	0,0	0,0	0,0	0,7																
1	Внедрение интеллектуальной системы коммерческого учета электрической энергии в многоквартирных домах г. Элисты в 2025-2039гг.														0,7	0,0	0,0	0,0	0,7																

\* С разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ с указанием уровня напряжения.  
\*\* Согласно проектно-сметной документации с учетом перевода в прогнозные цены планируемого периода (с НДС).



Стоимость основных этапов работ по реализации инвестиционной программы компании на 2039 год

Утверждаю  
руководитель организации

(подпись)  
« 12 » \_\_\_\_\_ июля 20 24 года  
М. П.

№№	Наименование объекта*	Технические характеристики реконструируемых объектов												Иные объек-ты шт.	Плановый объем финансирования, млн. руб.**					Технические характеристики созданных объектов															Иные объек-ты шт.
		Генерирующие объекты				Подстанции				Линии электропередачи					Всего	ПИР	СМР	обору-дование и мате-риалы	проч-ие	Генерирующие объекты				Подстанции				Линии электропередачи							
	ВСЕГО,	год ввода в эк-сплуата-цию	Норма-тивный срок служ-бы, лет	мощ-ность, МВт	теп-ловая энер-гия, Гкал/час	год ввода в эк-сплуата-цию	Норма-тивный срок служ-бы, лет	Коли-чество и мар-ка си-ловых транс-формато-ров, шт.	Мощ-ность, МВА	год ввода в эк-сплуата-цию	Норма-тивный срок служ-бы, лет	Тип опор	Марка кабеля	про-тяжен-ность, км											год ввода в эк-сплуата-цию	Норма-тивный срок служ-бы, лет	мощ-ность, МВт	теп-ловая энер-гия, Гкал/час	год ввода в эк-сплуата-цию	Норма-тивный срок служ-бы, лет	Коли-чество и мар-ка си-ловых транс-формато-ров, шт.	Мощ-ность, МВА	год ввода в эк-сплуата-цию	Норма-тивный срок служ-бы, лет	Тип опор
1	Техническое перевооружение и реконструкция														71,5	0,0	71,5	0,0	0,0															1867	
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																																		
1.2.	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики														71,5	0,0	71,5	0,0	0,0															1867	
1	Внедрение интеллектуальной системы коммерческого учета электрической энергии в многоквартирных домах г. Элисты в 2025-2039гг.														71,5	0,0	71,5	0,0	0,0															1867	
1.3.	Создание систем телемеханики и связи																																		
1.4.	Установка устройств регулиро-вания напряжения и компен-сации реактивной мощности																																		
2.	Новое строительство																																		
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																																		
2.2.	Прочее новое строительство																																		
	Справочно:																																		
	Оплата процентов за привле-ченные кредитные ресурсы														0,6	0,0	0,0	0,0	0,6																
1	Внедрение интеллектуальной системы коммерческого учета электрической энергии в многоквартирных домах г. Элисты в 2025-2039гг.														0,6	0,0	0,0	0,0	0,6																

\* С разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ с указанием уровня напряжения.  
\*\* Согласно проектно-сметной документации с учетом перевода в прогнозные цены планируемого периода (с НДС).

Приложение № 1.3  
к приказу Минэнерго России  
от 24 марта 2010 г. № 114  
(в ред. от 1 августа 2012 г.)

Утверждаю  
руководитель организации

(подпись)  
« 12 » июля 2024 года  
М. П.

### Прогноз ввода/вывода объектов

[illegible]

\*\*\* При осуществлении технического перевооружения и реконструкции действующих объектов основных средств указывается увеличение первоначальной стоимости объектов основных средств (без НДС) в результате технического перевооружения и реконструкции.

Примечание: для сетевых объектов с разделением объектов на подстанции, воздушные линии и кабельные линии.

## **Краткое описание инвестиционной программы**

**Утверждаю  
руководитель организации**

**(подпись)  
" 12 " июля 2024 года  
М.П.**

I. Общая характеристика инвестиционной программы (Приложение №1 к данному Приложению)

II. Характеристика инвестиционных проектов/направлений инвестиционной программы (в соответствии с Приложением 2.2 к приказу Минэнерго России от 24 марта 2010 г. № 114).

III. Решения региональных органов исполнительной власти Российской Федерации о согласовании инвестиционных программ

# **Общая характеристика инвестиционной программы на период 2025-2039гг.**

г. Элиста 2024

## Содержание

1. Программа развития Гарантирующего поставщика АО "Читаэнергосбыт" (ТП «Энергосбыт Калмыкии») на территории г. Элисты на 2025-2039гг.....	30
2. Бизнес-план «Внедрение интеллектуальной системы коммерческого учета электрической энергии в многоквартирных домах г. Элисты в 2025-2039гг.».....	32
3. Презентация «Внедрение интеллектуальной системы коммерческого учета электрической энергии в многоквартирных домах».....	94
4. Дополнительные расходы, подлежащих включению в НВВ для реализации инвестиционной программы на 2025-2039гг.....	103
5. Пояснительная таблица к дополнительным расходам, подлежащих включению в НВВ для реализации инвестиционной программы на 2025-2039гг.....	104
6. Расчет дополнительных расходов, подлежащих включению в НВВ для реализации инвестиционного проекта «Внедрения ИСУ в многоквартирных домах г. Элисты в 2025-2039гг.».....	105

Программа развития Гарантирующего поставщика АО "Читаэнергосбыт" (ТП "Энергосбыт Калмыкии") на территории г. Элисты на 2025-2039гг.

Утверждаю  
руководитель организации

« 12 » июля 2024 г.  
М.П.

№ п/п	Наименования инвестиционного проекта, объекта и работ	Месяц и год начала и окончания проекта	Проектная сметная стоимость ВСЕГО, тыс. руб. без НДС	Количество	Освоение, тыс. руб. без НДС	Финансирование, тыс. руб. с учетом НДС				Включение в тариф, тыс. руб. без НДС			Срок окупаемости
						Итого финансирование	в т.ч.			Итого	в т.ч.		
							за счет амортизации	капитальные вложения	кредитные средства		за счет амортизации	капитальные вложения	
I	Внедрение ИСУ в многоквартирных домах г. Элисты	2025г. - 2039г.	702 823	28 078	702 823	843 388	565 839	60 064	217 485	702 823	595 905	106 918	10,65
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2025 год	2025 год	35 138	1 868	35 138	42 166	0	25 323	16 843	21 102	0	21 102	
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2026 год	2026 год	36 603	1 871	36 603	43 923	8 433	18 608	16 882	22 534	7 028	15 506	
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2027 год	2027 год	38 087	1 872	38 087	45 704	17 218	11 658	16 829	24 063	14 348	9 715	
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2028 год	2028 год	39 695	1 876	39 695	47 634	26 359	4 476	16 799	25 696	21 966	3 730	
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2029 год	2029 год	41 239	1 874	41 239	49 487	32 927	0	16 560	27 439	27 439	0	
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2030 год	2030 год	42 843	1 872	42 843	51 411	35 161	0	16 250	29 301	29 301	0	
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2031 год	2031 год	44 556	1 872	44 556	53 468	37 547	0	15 921	31 289	31 289	0	
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2032 год	2032 год	46 314	1 871	46 314	55 577	40 095	0	15 482	33 412	33 412	0	
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2033 год	2033 год	48 244	1 874	48 244	57 893	42 815	0	15 077	35 679	35 679	0	
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2034 год	2034 год	50 147	1 873	50 147	60 176	45 720	0	14 456	38 100	38 100	0	
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2035 год	2035 год	52 125	1 872	52 125	62 550	48 822	0	13 727	40 685	40 685	0	
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2036 год	2036 год	54 181	1 871	54 181	65 017	52 135	0	12 882	43 446	43 446	0	
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2037 год	2037 год	56 077	1 871	56 077	67 293	55 672	0	11 620	46 394	46 394	0	
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2038 год	2038 год	58 000	1 874	58 000	69 600	59 450	0	10 150	49 542	49 542	0	
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2039 год	2039 год	59 574	1 867	59 574	71 489	63 484	0	8 006	52 903	52 903	0	
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2040 год	2040 год	0	0	0	0	0	0	0	56 493	44 077	12 416	
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2041 год	2041 год	0	0	0	0	0	0	0	60 326	45 566	14 759	
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2042 год	2042 год	0	0	0	0	0	0	0	64 419	34 730	29 689	

Программа развития Гарантирующего поставщика АО "Читаэнергосбыт" (ТП "Энергосбыт Калмыкии") на территории г. Элисты на 2025-2039гг.

Утверждаю  
руководитель организации

« 12 » июля 2024 г.  
М.П.

№	Наименование мероприятия/статьи расходов	Цель реализации проекта	Содержание проекта	Наименование населенного пункта	Объем финансирования, тыс. руб.			
					Итого	в том числе		
						за счет амортизации 2025-2039гг.	капитальные вложения 2025-2039гг.	кредитные средства 2025-2039гг.
1	Внедрение ИСУ в многоквартирных домах г. Элисты	Снижение коммерческих потерь электрической энергии, увеличение полезного отпуска потребителей, получение достоверных данных коммерческого учета, снижение дебиторской задолженности по оплате за потребленную электроэнергию	Монтаж однофазных приборов учета у Потребителей и общедомовых приборов учета с возможностью в дальнейшем подключения к системе ИСУ на основе дистанционного ввода режима ограничения потребления электрической энергии бытовым абонентам, монтаж и наладка УСПД	г. Элиста	843 388	565 839	60 064	217 485
Всего с НДС					843 388	565 839	60 064	217 485
Всего без НДС					702 823	471 532	50 054	181 237

**Внедрение интеллектуальной системы коммерческого учета  
электрической энергии в многоквартирных домах г. Элисты в  
2025-2039 гг.**

**Бизнес-план**

**УТВЕРЖДАЮ**

руководитель организации

АО «Читаэнергосбыт»

« 12 » июля 2024 г.

М.П.

Элиста, 2024 год



## 0. Общая информация о предприятии

### 0.1. Юридический статус и общие данные о предприятии

#### 1. Наименование компании

Полное – Акционерное общество «Читаэнергосбыт»

Сокращенное – АО «Читаэнергосбыт»

#### 2. Адреса:

Юридический: г. Чита, ул. Бабушкина, 38.

Почтовый: 672028, г. Чита, ул. Бабушкина, 38.

Фактический: 672028, г. Чита, ул. Бабушкина, 38.

#### 3. Тел./факс Компании +7 (3022) 23-33-99 / +7(3022) 23-33-98

#### 4. ИНН 7536066430

#### 5. КПП 753601001

## 1. Резюме

### 1.1. Цель инвестиционного проекта.

В целях энергосбережения, детального и точного учета энергоресурсов, повышения энергоэффективности, а также в связи с моральным и физическим износом большинства установленных средств учета электрической энергии, Общество предлагает внедрить ИСУ в МКД в г. Элиста.

### 1.2. Стратегия достижения цели.

Общество планирует внедрить ИСУ в МКД г. Элиста, в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами.

## Объект реализации

С целью сокращения инвестиционных затрат и 100% оснащения ИСУ в МКД, Обществом было сделано выгрузка всех МКД по г. Элиста и выбрано 513 МКД, в которых **не требуется** установка антивандальной системы. МКД не являются аварийными и ветхими и не учтены в «программе переселения». ОДН в рассматриваемых МКД составляет в среднем 1,52 кВтч/кв.м., что выше в 1,5 раза от утвержденных нормативов по ОДН.

Проект реализации:

№ п/п	Объект реализации
1	Разработка проектно-сметной документации на монтаж оборудование в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ
2	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ

### Ожидаемый результат:

Внедрение ИСУ в МКД на территории г. Элисты позволит:

- снижение общедомовых нужд электрической энергии, доведение до нормативных;
- увеличение полезного отпуска потребителей;
- получение достоверных данных коммерческого учета;
- получение данных по параметрам качества электрической энергии;
- выборочное получение профилей расхода электрической энергии по приборам учета;
- отключение потребителей без демонтажа электрической схемы;
- инициация потребителей к применению в быту более энергоэффективных приборов и технологий, для снижения затрат на электрическую энергию, за счет более точного учета потребленной электроэнергии соответственно увеличения оплаты по каждому потребителю;
- централизованное дистанционное отключение потребителей при нарушении договорных условий, что позволит сократить численность обслуживающего персонала;
- получение оперативной информации о потреблении электрической энергии и балансов в режиме реального времени, о качестве электрической энергии;
- улучшение платежной дисциплины;
- сокращение затрат компании на проведение работ по отключению/подключению абонентов;
- привлечение для работ местных подрядных организаций, создание рабочих мест на время реализации проекта, увеличение потока налоговых поступлений в региональный и местные бюджеты;
- создание положительного имиджа компании;
- снятие разногласий с сетевыми организациями.

### 1.3. Факторы риска.

Основные риски при реализации проекта:

Вид риска	Характеристика	Способы хеджирования
Ценовой	Вероятность существенного роста цен на строительные материалы	Будут проводиться закупочные процедуры, цена сделки будет фиксированной.
Финансовый	Вероятность недостаточности финансирования в 2025-2039гг.	1. Работа по включению в тариф соответствующей доли средств, необходимых для уплаты контрагенту. 2. Поиск альтернативных способов рефинансирования задолженности под обеспечение имущества.
Процентный	Существенный рост процентной ставки по привлеченным средствам	1. Размер процентной ставки будет зафиксирована в кредитном договоре. 2. Поиск альтернативных способов рефинансирования при резком повышении процентной ставки
Имущественный	Высокая вероятность несвоевременного введения либо приостановка введения в строй объектов	Контроль строительства, введение в договоры подряда штрафных санкций за срыв сроков сдачи объекта в эксплуатацию
Правовой	Вероятность юридических ошибок в договоре	Проведение юридической экспертизы
Валютный риск	Риск резких колебаний курсов иностранных валют	Определение стоимости строительства в российских рублях.

#### 1.4. Объем финансирования.

Стоимость реализации проекта с учетом разработки проектно-сметной документации и монтажом оборудования в МКД с заменой прибора учета с возможностью дистанционного отключения и т.д. составит:

№ п/п	Наименования инвестиционного проекта, объекта и работ	Год начала и окончания проекта	Финансирование, тыс. руб. с учетом НДС			
			Итого	в т.ч.		
				за счет амортизации	капитальные вложения	кредитные средства
I	Внедрение ИСУ в многоквартирных домах г. Элисты	2025г. - 2039г.	843 388	565 839	60 064	217 485
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2025 год	2025 год	42 166	0	25 323	16 843
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2026 год	2026 год	43 923	8 433	18 608	16 882
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2027 год	2027 год	45 704	17 218	11 658	16 829
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2028 год	2028 год	47 634	26 359	4 476	16 799
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2029 год	2029 год	49 487	32 927	0	16 560
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2030 год	2030 год	51 411	35 161	0	16 250
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2031 год	2031 год	53 468	37 547	0	15 921
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2032 год	2032 год	55 577	40 095	0	15 482
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2033 год	2033 год	57 893	42 815	0	15 077
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2034 год	2034 год	60 176	45 720	0	14 456
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2035 год	2035 год	62 550	48 822	0	13 727
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2036 год	2036 год	65 017	52 135	0	12 882
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2037 год	2037 год	67 293	55 672	0	11 620
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2038 год	2038 год	69 600	59 450	0	10 150
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2039 год	2039 год	71 489	63 484	0	8 006

#### Необходимый объем финансирования:

- на 2025 год – составляет 42 166 тыс. руб. с НДС, в т.ч. за счет амортизации 0 тыс. руб.;
- на 2026 год – составляет 43 923 тыс. руб. с НДС, в т.ч. за счет амортизации 8 433 тыс. руб.;
- на 2027 год – составляет 45 704 тыс. руб. с НДС, в т.ч. за счет амортизации 17 218 тыс. руб.;
- на 2028 год – составляет 47 634 тыс. руб. с НДС, в т.ч. за счет амортизации 26 359 тыс. руб.;
- на 2029 год – составляет 49 487 тыс. руб. с НДС, в т.ч. за счет амортизации 32 927 тыс. руб.;
- на 2030 год – составляет 51 411 тыс. руб. с НДС, в т.ч. за счет амортизации 35 161 тыс. руб.;
- на 2031 год – составляет 53 468 тыс. руб. с НДС, в т.ч. за счет амортизации 37 547 тыс. руб.;
- на 2032 год – составляет 55 577 тыс. руб. с НДС, в т.ч. за счет амортизации 40 095 тыс. руб.;
- на 2033 год – составляет 57 893 тыс. руб. с НДС, в т.ч. за счет амортизации 42 815 тыс. руб.;
- на 2034 год – составляет 60 176 тыс. руб. с НДС, в т.ч. за счет амортизации 45 720 тыс. руб.;

- на 2035 год – составляет 62 550 тыс. руб. с НДС, в т.ч. за счет амортизации 48 822 тыс. руб.;
- на 2036 год – составляет 65 017 тыс. руб. с НДС, в т.ч. за счет амортизации 52 135 тыс. руб.;
- на 2037 год – составляет 67 293 тыс. руб. с НДС, в т.ч. за счет амортизации 55 672 тыс. руб.;
- на 2038 год – составляет 69 600 тыс. руб. с НДС, в т.ч. за счет амортизации 59 450 тыс. руб.;
- на 2039 год – составляет 71 489 тыс. руб. с НДС, в т.ч. за счет амортизации 63 484 тыс. руб.

Источником финансирования инвестиционного проекта являются заемные средства в виде привлеченных кредитов под планируемую ставку 12% и неизрасходованные амортизационные отчисления инвестиционного проекта предыдущих периодов.

Внедрение данного проекта планируется только за счет внесения затрат в тарифно-балансовое решение АО «Читаэнергосбыт» на 2025-2042 гг.:

№ п/п	Наименования инвестиционного проекта, объекта и работ	Год начала и окончания	Включение в тариф, тыс. руб. без НДС		
			Итого	в т.ч.	
				за счет амортизации	капитальные вложения
<b>I</b>	<b>Внедрение ИСУ в многоквартирных домах г. Элисты</b>	<b>2025г. - 2042г.</b>	<b>702 823</b>	<b>595 905</b>	<b>106 918</b>
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2025 год	2025 год	21 102	0	21 102
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2026 год	2026 год	22 534	7 028	15 506
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2027 год	2027 год	24 063	14 348	9 715
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2028 год	2028 год	25 696	21 966	3 730
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2029 год	2029 год	27 439	27 439	0
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2030 год	2030 год	29 301	29 301	0
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2031 год	2031 год	31 289	31 289	0
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2032 год	2032 год	33 412	33 412	0
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2033 год	2033 год	35 679	35 679	0
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2034 год	2034 год	38 100	38 100	0
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2035 год	2035 год	40 685	40 685	0
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2036 год	2036 год	43 446	43 446	0
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2037 год	2037 год	46 394	46 394	0
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2038 год	2038 год	49 542	49 542	0
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2039 год	2039 год	52 903	52 903	0
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2040 год	2040 год	56 493	44 077	12 416
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2041 год	2041 год	60 326	45 566	14 759
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2042 год	2042 год	64 419	34 730	29 689

## 1.5. Социальные и технические аспекты инвестиционного проекта.

1. Снизить негативного отношения потребителей стоимости начисления и количеству

потребления;

2. Повышение уровня собираемости платежей;
3. Развития систем удаленного обслуживания при оказании услуг;
4. Создание рабочих мест на период реализации проектов;
5. Контроль за целевым и эффективным использованием средств в составе сбытовой надбавки;
6. Повышение производительность труда и имидж компании;
7. Повышение имиджа компании.

## **2. Сведения о проекте (бизнес-идея)**

### Описание проблемы и необходимости реализации проекта:

АО «Читаэнергосбыт» является крупнейшим гарантирующим поставщиком электрической энергии и мощности на территории Забайкальского края, Республики Бурятия и г. Элисты, обеспечивая более 90% потребления населения и приравненных к нему потребителей. Являясь коммерческой организацией, Общество создает условия для соблюдения баланса интересов субъектов электроэнергетики и всех категорий потребителей электрической энергии. Соблюдение принципов «потребил – заплатил» приводит к снижению социальной напряженности в обществе и положительно влияет на уровень оплаты.

В настоящее время на обслуживаемых территориях в сфере коммунального хозяйства не выстроена услуга качественного, быстрого и комфортного для клиента обслуживания. Для этого необходимо разработать новые системы работы с клиентами, обеспечивать их максимальную удовлетворенность сервисом. Одним из инструментов улучшения качества обслуживания клиентов является создание и поддержание высокого уровня обслуживания, которые удовлетворяли бы современным требованиям. Поэтому, на сегодняшний день задача создания эффективной системы стандартов обслуживания покупателей является приоритетной.

В рамках ухудшения общей экономической ситуации в РФ, снижения реальных доходов населения на территории региона, опережающего роста инфляции над ростом заработной платы не позволяет в полной мере осуществлять реализацию данной программы за счет внебюджетных источников (средств собственников жилья).

Одновременно, с отсутствием источников финансирования для реализации программы, происходит рост социальной напряженности. Объемы внутридомовых потерь в жилищном фонде варьируются от 20% до 70%.

Основными факторами значительной доли расходов на оплату электрической энергии на общедомовые нужды являются:

- отсутствие 100% обеспечения приборами учета;
- наличие существенного парка с непригодными и вышедшими из эксплуатации приборами учета, не позволяющими полностью фиксировать потребление за собственное потребление внутри

квартир;

- хищение электрической энергии;
- отсутствие возможности своевременного отключения неплательщиков;
- несвоевременное предоставление показаний приборов учета в ресурсоснабжающие организации

Отсутствия приборов учета, фиксирующих потребления электрической энергии, имеет отрицательный социальный эффект для жителей многоквартирных домов. Фактически, исправно оплачивающие потребители, дополнительно вынуждены рассчитываться за третьих лиц, которые по тем или иным причинам отказываются устанавливать приборы учета, либо фактически осуществляют хищение электрической энергии.

Отсутствие строгого порядка за полнотой учета и введением ограничений приводит к росту задолженности за поставленные энергоресурсы исполнителями коммунальных услуг (управляющими компаниями, ТСЖ и т.д.) либо при непосредственном управлении потребителей физических лиц, тем самым создавая цепочку неплатежей за поставленные энергоресурсы от сбытовых до сетевых организаций региона.

Рост цепочки неплатежей оказывает негативное влияние на выполнение ремонтных и инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, повышению аварийности, и в целом снижению уровня надежности и энергетической безопасности региона.

Согласно п. 5 ст. 12 «Обеспечение энергосбережения и повышения энергетической эффективности в жилищном фонде, на территориях ведения гражданами садоводства или огородничества для собственных нужд» Федерального Закона №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»: «Организация, осуществляющая снабжение энергетическими ресурсами многоквартирного дома на основании публичного договора, регулярно (не реже чем один раз в год) обязана предлагать перечень мероприятий для многоквартирного дома, группы многоквартирных домов как в отношении общего имущества собственников помещений в многоквартирном доме, так и в отношении помещений в многоквартирном доме, проведение которых в большей степени способствует энергосбережению поставляемых этой организацией в многоквартирный дом энергетических ресурсов и повышению энергетической эффективности их использования.

В данном перечне мероприятий должно содержаться указание на:

1) необязательность таких мероприятий для проведения их лицами, которым данный перечень мероприятий адресован;

2) возможность проведения этой организацией отдельных мероприятий из числа указанных в данном перечне мероприятий за счет средств, учитываемых при установлении регулируемых цен (тарифов) на ее товары, услуги, а также за счет средств собственников помещений в многоквартирном доме, в том числе на основании энергосервисного договора (контракта), и прогнозируемую стоимость проведения таких отдельных мероприятий».

Также, согласно Федеральному закону от 27 декабря 2018 г. N 522-ФЗ Гарантирующие поставщики в ходе обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению обязаны осуществлять приобретение, установку, замену, допуск в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), в отношении многоквартирного дома и помещений в многоквартирных домах, электроснабжение которых осуществляется с использованием общего имущества.

По всем приборам учета электрической энергии после 1 января 2022 года, гарантирующими поставщиками должно быть обеспечено безвозмездное предоставление субъектам электроэнергетики и потребителям электрической энергии (мощности) минимального набора функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности) в порядке, установленном правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), с использованием созданных гарантирующими поставщиками интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

Таким образом, законодательно органам государственной власти предоставлено право включение в тарифы ресурсоснабжающих предприятий затрат на мероприятия по энергосбережению и энергоэффективности в многоквартирных домах, и для исполнения обязательств Федерального закона.

Для повышения энергосбережения и энергоэффективности в многоквартирных домах, повышения качества и точности учета электрической энергии, оценка реальных объемов потребления и одномоментное снятие показаний для точности расчетов по ИПУ и ОДН, Общество планирует внедрить во все МКД, в отношении которых введется коммерческий учет электрической энергии, интеллектуальную систему коммерческого учета электрической энергии с заменой приборов учета, соответствующие требованиям действующего законодательства в области электроэнергетики.

Реализация проекта строится в строгом соответствии с принципами Федерального закона «Об электроэнергетике» и содействует выполнению ст. 27 «Направления и формы государственной поддержки в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности» предусматривающей, оказание содействие в реализации инвестиционных проектов в области энергосбережения и повышения энергоэффективности.

#### Цель проекта:

Целью реализации проекта является повышение качества обслуживания клиентов на территории г. Элисты, создание позитивного имиджа компании, повышение инвестиционной привлекательности.

### Предполагаемые решения проблемы:

Произвести внедрение интеллектуальной системы коммерческого учета, регулирования и диспетчеризации энергоресурса в многоквартирные жилые дома.

### Состав этапов для реализации инвестиционного проекта:

1. Проведение подготовительных процедур, в т.ч. определение МКД, разработка и согласование проектно-сметной документации с уполномоченными органами;
2. Проведение закупочных процедур;
3. Оценка уровня цен;
4. Реализация при поддержке Правительства субъекта программы внедрения ИСУ в МКД;
5. Подведение промежуточных итогов реализации Программы;
6. Отчет об итогах реализации Программы.

### **Объект реализации:**

ИСУ планируется внедрить во все многоквартирные жилые дома, в которых *не требуется* установка антивандальной системы, в количестве 513 домов. МКД не являются аварийными и ветхими и не учтены в «программе переселения».

ОДН во всех рассматриваемых МКД составляет в среднем 1,52 кВтч/кв.м., что выше в 1,5 раза от утвержденных нормативов по ОДН.

Внедрение планируется в следующих населенных пунктах по годам:

Год реализации	Адрес	Кол-во домов	Кол-во квартир / ПУ
1	2	3	4
2025	Элиста г, 1-й мкр	25	1 868
	<b>Итого</b>	<b>25</b>	<b>1 868</b>
2026	Элиста г, 1-й мкр	14	1 193
	Элиста г, 8-й мкр	12	678
	<b>Итого</b>	<b>26</b>	<b>1 871</b>
2027	Элиста г, 8-й мкр	32	1 872
	<b>Итого</b>	<b>32</b>	<b>1 872</b>
2028	Элиста г, 8-й мкр	11	768
	Элиста г, 4-й мкр	15	1 108
	<b>Итого</b>	<b>26</b>	<b>1 876</b>
2029	Элиста г, 4-й мкр	27	1 874
	<b>Итого</b>	<b>27</b>	<b>1 874</b>
2030	Элиста г, 4-й мкр	2	136
	Элиста г, 9-й мкр	31	1 736
	<b>Итого</b>	<b>33</b>	<b>1 872</b>
2031	Элиста г, 9-й мкр	3	238
	Элиста г, 2-й мкр	28	1 634
	<b>Итого</b>	<b>31</b>	<b>1 872</b>
2032	Элиста г, 2-й мкр	9	397



	Элиста г, Клыкова ул	26	1 474
	<b>Итого</b>	<b>35</b>	<b>1 871</b>
2033	Элиста г, Клыкова ул	8	378
	Элиста г, 6-й мкр	25	1 496
	<b>Итого</b>	<b>33</b>	<b>1 874</b>
2034	Элиста г, 6-й мкр	1	72
	Элиста г, 7-й мкр	30	1 746
	Элиста г, Осипенко ул	1	55
	<b>Итого</b>	<b>32</b>	<b>1 873</b>
2035	Элиста г, 3-й мкр	25	1 400
	Элиста г, 5-й мкр	6	422
	Элиста г, Джангара ул	1	50
	<b>Итого</b>	<b>32</b>	<b>1 872</b>
2036	Элиста г, 8 Марта ул	22	504
	Элиста г, 10-й мкр	17	981
	Элиста г, Горького ул	6	330
	Элиста г, Самохина ул	1	32
	Элиста г, Серова ул	1	24
	<b>Итого</b>	<b>47</b>	<b>1 871</b>
2037	Элиста г, Басангова ул	1	25
	Элиста г, Ипподромная ул	14	812
	Элиста г, Ленина ул	18	835
	Элиста г, Родниковый пер	1	8
	Элиста г, Эсамбаева ул	3	191
	<b>Итого</b>	<b>37</b>	<b>1 871</b>
2038	Элиста г, Гагарина ул	7	188
	Элиста г, Городовикова Б.Б. ул	7	241
	Элиста г, Губаревича ул	5	159
	Элиста г, Молодежный мкр	6	194
	Элиста г, Номто-Очирова ул	1	136
	Элиста г, Рокчинского ул	7	388
	Элиста г, Илишкина ул	3	158
	Элиста г, Сусеева ул	5	174
	Элиста г, Чкалова ул	5	236
	<b>Итого</b>	<b>46</b>	<b>1 874</b>
2039	Элиста г, Аккочкарова М.З. ул	3	69
	Элиста г, Анацкого пр-кт	2	30
	Элиста г, Аршан п	1	4
	Элиста г, Балакаева ул	3	151
	Элиста г, Бимбаева ул	1	40
	Элиста г, Братьев Алехиных ул	2	104
	Элиста г, Герасименко ул	2	140
	Элиста г, Герцена ул	1	12
	Элиста г, Городовикова пр-кт	1	28
	Элиста г, Изотова ул	1	12
	Элиста г, Илюмжинова К. ул	1	39
	Элиста г, Калачинская ул	2	108
	Элиста г, Квартальная ул	2	112

Элиста г, Лермонтова ул	1	50
Элиста г, Молоканова ул	1	56
Элиста г, Некрасова ул	3	58
Элиста г, Партизанская ул	1	40
Элиста г, Пушкина ул	3	121
Элиста г, Пюрбеева ул	1	27
Элиста г, Пюрвеева ул	2	96
Элиста г, Республиканская ул	1	40
Элиста г, Санср квартал	1	16
Элиста г, Сити-3 мкр	1	37
Элиста г, Театральный пер	1	30
Элиста г, Улан Залата въезд	1	12
Элиста г, Хонинова ул	3	111
Элиста г, Хомутникова ул	1	44
Элиста г, Хрущева ул	2	70
Элиста г, Чайкиной Л. ул	1	60
Элиста г, Чкалова пр-д	2	48
Элиста г, Чонкушова пр-кт	3	102
<b>Итого</b>	<b>51</b>	<b>1 867</b>
<b>Итого</b>	<b>513</b>	<b>28 078</b>

Перечень адресов МКД по годам реализации проекта представлен в Приложении №1, по населенным пунктам – Приложении №2.

Перечень объектов для внедрения ИСУ и сроки работ будут корректироваться на основании:

- отказа от внедрения ИСУ управляющими компаниями, обслуживающими многоквартирные дома по причинам невозможности установки приборов учета электрической энергии по проектным характеристикам многоквартирного дома без проведения реконструкции или капитального ремонта существующих внутридомовых инженерных систем или без создания новых внутридомовых инженерных систем в соответствии с Приказом Министерства регионального развития РФ от 20.12.2011 № 627 «Об утверждении критериев наличия (отсутствия) технической возможности установки индивидуального, общего (квартирного), коллективного (общедомового) приборов учета, а также формы акта обследования на предмет установления наличия (отсутствия) технической возможности установки таких приборов учета и порядка ее заполнения»;

- включение многоквартирных домов в перечень домов, признанных аварийными и подлежащими расселению и сносу (при наличии соответствующих документов);

- информации от государственных органов о жалобах граждан на высокие объемы ОДН;
- обращений от потребителей электрической энергии о необходимости установки или замены приборов учета в случаях отсутствия, выхода из строя, истечения сроков эксплуатации и интервала между поверками.

При этом стоимость инвестиционного проекта будет без изменений, как по годам, так и за

весь период реализации, а наполняемость перечня объектов по годам будет осуществляться за счет переноса объектов между периодами реализации в рамках утвержденного перечня, а также с добавлением или замены объектами, которые не вошли в проект.

Для определения стоимости внедрения ИСУ в МКД АО «Читаэнергосбыт» были разработаны технические решения (Приложения №№6, 7) на типовой МКД на внедрения ИСУ и установку базовой станции.

Согласно разработанным техническим решениям был определен необходимый объем материалов и перечень работ, на основании которых были разработаны локально-сметные расчеты (Приложения №№3 - 5) в программе «ГРАНД-Смета» с учетом требований ФЗ, размеров федеральных расценок и цен коммерческих предложений на ТМЦ.

Стоимость определена на основании трех локально-сметных расчетов:

- установка индивидуальных ПУ – 16,75 тыс. руб. без учета НДС на точку поставки;
- установка общедомовых ПУ (из расчета 28 078 ИПУ на 677 ОДПУ – количество определено согласно Приложению №1 с 2025 по 2039 гг.) - 0,97 тыс. руб. без учета НДС на точку поставки;
- установка базовых станций (из расчета 200 БС на 70 000 ИПУ – на основании фактических данных) - 0,33 тыс. руб. без учета НДС на точку поставки.

Стоимость в ценах 2024 года составила **18,05** тыс. руб. без учета НДС на точку поставки.

Пересчет цены на периоды реализации инвестиционного проекта (2025-2039гг.) осуществлен согласно индексам потребительский цен:

Показатель	2024	2025	2026-2036	2037	2038	2039
Индекс потребительских цен, %	100,0	104,2	104,0	103,5	103,3	103,1

Соответственно цена внедрение системы составит:

- на 2024 – 18,05 тыс. руб. без учета НДС на точку поставки;
- на 2025 – 18,81 тыс. руб. без учета НДС на точку поставки;
- на 2026 – 19,56 тыс. руб. без учета НДС на точку поставки;
- на 2027 – 20,35 тыс. руб. без учета НДС на точку поставки;
- на 2028 – 21,16 тыс. руб. без учета НДС на точку поставки;
- на 2029 – 22,01 тыс. руб. без учета НДС на точку поставки;
- на 2030 – 22,89 тыс. руб. без учета НДС на точку поставки;
- на 2031 – 23,80 тыс. руб. без учета НДС на точку поставки;
- на 2032 – 24,75 тыс. руб. без учета НДС на точку поставки;
- на 2033 – 25,74 тыс. руб. без учета НДС на точку поставки;
- на 2034 – 26,77 тыс. руб. без учета НДС на точку поставки;
- на 2035 – 27,84 тыс. руб. без учета НДС на точку поставки;
- на 2036 – 28,96 тыс. руб. без учета НДС на точку поставки;
- на 2037 – 29,97 тыс. руб. без учета НДС на точку поставки;

- на 2038 – 30,95 тыс. руб. без учета НДС на точку поставки;
- на 2039 – 31,91 тыс. руб. без учета НДС на точку поставки.

Стоимость внедрение системы составит: (по годам):

Год реализации	Адрес	Кол-во домов	Кол-во квартир / ПУ	Стоимость, тыс. руб. без учета НДС
1	2	3	4	5
2025	Элиста г, 1-й мкр	25	1 868	35 138
	<b>Итого</b>	<b>25</b>	<b>1 868</b>	<b>35 138</b>
2026	Элиста г, 1-й мкр	14	1 193	23 339
	Элиста г, 8-й мкр	12	678	13 264
	<b>Итого</b>	<b>26</b>	<b>1 871</b>	<b>36 603</b>
2027	Элиста г, 8-й мкр	32	1 872	38 087
	<b>Итого</b>	<b>32</b>	<b>1 872</b>	<b>38 087</b>
2028	Элиста г, 8-й мкр	11	768	16 250
	Элиста г, 4-й мкр	15	1 108	23 445
	<b>Итого</b>	<b>26</b>	<b>1 876</b>	<b>39 695</b>
2029	Элиста г, 4-й мкр	27	1 874	41 239
	<b>Итого</b>	<b>27</b>	<b>1 874</b>	<b>41 239</b>
2030	Элиста г, 4-й мкр	2	136	3 113
	Элиста г, 9-й мкр	31	1 736	39 730
	<b>Итого</b>	<b>33</b>	<b>1 872</b>	<b>42 843</b>
2031	Элиста г, 9-й мкр	3	238	5 665
	Элиста г, 2-й мкр	28	1 634	38 892
	<b>Итого</b>	<b>31</b>	<b>1 872</b>	<b>44 556</b>
2032	Элиста г, 2-й мкр	9	397	9 827
	Элиста г, Клыкова ул	26	1 474	36 487
	<b>Итого</b>	<b>35</b>	<b>1 871</b>	<b>46 314</b>
2033	Элиста г, Клыкова ул	8	378	9 731
	Элиста г, 6-й мкр	25	1 496	38 513
	<b>Итого</b>	<b>33</b>	<b>1 874</b>	<b>48 244</b>
2034	Элиста г, 6-й мкр	1	72	1 928
	Элиста г, 7-й мкр	30	1 746	46 747
	Элиста г, Осипенко ул	1	55	1 473
	<b>Итого</b>	<b>32</b>	<b>1 873</b>	<b>50 147</b>
2035	Элиста г, 3-й мкр	25	1 400	38 982
	Элиста г, 5-й мкр	6	422	11 750
	Элиста г, Джангара ул	1	50	1 392
	<b>Итого</b>	<b>32</b>	<b>1 872</b>	<b>52 125</b>
2036	Элиста г, 8 Марта ул	22	504	14 595
	Элиста г, 10-й мкр	17	981	28 408
	Элиста г, Горького ул	6	330	9 556
	Элиста г, Самохина ул	1	32	927
	Элиста г, Серова ул	1	24	695
	<b>Итого</b>	<b>47</b>	<b>1 871</b>	<b>54 181</b>
2037	Элиста г, Басангова ул	1	25	749
	Элиста г, Ипподромная ул	14	812	24 337

	Элиста г, Ленина ул	18	835	25 026
	Элиста г, Родниковый пер	1	8	240
	Элиста г, Эсамбаева ул	3	191	5 725
	<b>Итого</b>	<b>37</b>	<b>1 871</b>	<b>56 077</b>
<b>2038</b>	Элиста г, Гагарина ул	7	188	5 819
	Элиста г, Городовикова Б.Б. ул	7	241	7 459
	Элиста г, Губаревича ул	5	159	4 921
	Элиста г, Молодежный мкр	6	194	6 004
	Элиста г, Номто-Очирова ул	1	136	4 209
	Элиста г, Рокчинского ул	7	388	12 009
	Элиста г, Илишкина ул	3	158	4 890
	Элиста г, Сусеева ул	5	174	5 385
	Элиста г, Чкалова ул	5	236	7 304
	<b>Итого</b>	<b>46</b>	<b>1 874</b>	<b>58 000</b>
<b>2039</b>	Элиста г, Аккочкарова М.З. ул	3	69	2 202
	Элиста г, Анацкого пр-кт	2	30	957
	Элиста г, Аршан п	1	4	128
	Элиста г, Балакаева ул	3	151	4 818
	Элиста г, Бимбаева ул	1	40	1 276
	Элиста г, Братьев Алехиных ул	2	104	3 319
	Элиста г, Герасименко ул	2	140	4 467
	Элиста г, Герцена ул	1	12	383
	Элиста г, Городовикова пр-кт	1	28	893
	Элиста г, Изотова ул	1	12	383
	Элиста г, Илюмжинова К. ул	1	39	1 244
	Элиста г, Калачинская ул	2	108	3 446
	Элиста г, Квартальная ул	2	112	3 574
	Элиста г, Лермонтова ул	1	50	1 595
	Элиста г, Молоканова ул	1	56	1 787
	Элиста г, Некрасова ул	3	58	1 851
	Элиста г, Партизанская ул	1	40	1 276
	Элиста г, Пушкина ул	3	121	3 861
	Элиста г, Пюрбеева ул	1	27	862
	Элиста г, Пюрвеева ул	2	96	3 063
	Элиста г, Республиканская ул	1	40	1 276
	Элиста г, Санср квартал	1	16	511
	Элиста г, Сити-3 мкр	1	37	1 181
	Элиста г, Театральный пер	1	30	957
	Элиста г, Улан Залата въезд	1	12	383
	Элиста г, Хонинова ул	3	111	3 542
	Элиста г, Хомутникова ул	1	44	1 404
	Элиста г, Хрущева ул	2	70	2 234
	Элиста г, Чайкиной Л. ул	1	60	1 915
	Элиста г, Чкалова пр-д	2	48	1 532
	Элиста г, Чонкушова пр-кт	3	102	3 255
	<b>Итого</b>	<b>51</b>	<b>1 867</b>	<b>59 574</b>
	<b>Итого</b>	<b>513</b>	<b>28 078</b>	<b>702 823</b>

Итого расходы, необходимые для реализации проекта, **составят:**

№ п/п	Наименования инвестиционного проекта, объекта и работ	Год начала и окончания проекта	тыс. руб. без учета НДС
<b>I</b>	<b>Внедрение ИСУ в многоквартирных домах г. Элисты</b>	<b>2025г. - 2039г.</b>	<b>702 823</b>
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2025 год	2025 год	35 138
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2026 год	2026 год	36 603
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2027 год	2027 год	38 087
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2028 год	2028 год	39 695
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2029 год	2029 год	41 239
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2030 год	2030 год	42 843
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2031 год	2031 год	44 556
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2032 год	2032 год	46 314
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2033 год	2033 год	48 244
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2034 год	2034 год	50 147
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2035 год	2035 год	52 125
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2036 год	2036 год	54 181
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2037 год	2037 год	56 077
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2038 год	2038 год	58 000
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2039 год	2039 год	59 574

## Визуальный эффект от внедрения ИСУ:

*До реализации проекта:*



*После реализации проекта:*



*Примечание: Фотографии сделаны в действительных МКД*

## Ожидаемый результат:

Внедрение системы ИСУ в рассматриваемых многоквартирных домах позволит сократить количества расчетов индивидуальных показаний потребления электрической энергии по среднемесячному и нормативному потреблению и расходов на ОДН, выявить незаконных подключений к общедомовым сетям электроснабжения, сократить негативное отношение потребителей к учету объемов электрической энергии в части ИПУ и ОДН, урегулировать разногласия по услугам по передаче.

## 3. Инвестиционный план

Инвестиционный период проекта 2025-2039гг.

### Освоение капитальных вложений (без НДС)

№ п/п	Наименования инвестиционного проекта, объекта и работ	Год начала и окончания проекта	Освоение, тыс. руб. без НДС
I	Внедрение ИСУ в многоквартирных домах г. Элисты	2025г. - 2039г.	702 823
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2025 год	2025 год	35 138
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2026 год	2026 год	36 603
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2027 год	2027 год	38 087
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2028 год	2028 год	39 695
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2029 год	2029 год	41 239
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2030 год	2030 год	42 843
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2031 год	2031 год	44 556
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2032 год	2032 год	46 314
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2033 год	2033 год	48 244
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2034 год	2034 год	50 147
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2035 год	2035 год	52 125
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2036 год	2036 год	54 181
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2037 год	2037 год	56 077
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2038 год	2038 год	58 000
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2039 год	2039 год	59 574

### Финансирование капитальных вложений (с НДС)

№ п/п	Наименования инвестиционного проекта, объекта и работ	Год начала и окончания проекта	Финансирование, тыс. руб. с учетом НДС			
			Итого	в т.ч.		
				за счет амортизации	капитальные вложения	кредитные средства
I	Внедрение ИСУ в многоквартирных домах г. Элисты	2025г. - 2039г.	843 388	565 839	60 064	217 485
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2025 год	2025 год	42 166	0	25 323	16 843
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2026 год	2026 год	43 923	8 433	18 608	16 882
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2027 год	2027 год	45 704	17 218	11 658	16 829
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2028 год	2028 год	47 634	26 359	4 476	16 799
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2029 год	2029 год	49 487	32 927	0	16 560
	Монтаж системы учета в МКД с заменой	2030 год	51 411	35 161	0	16 250



	ПУ включенных в ИСУ 2030 год					
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2031 год	2031 год	53 468	37 547	0	15 921
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2032 год	2032 год	55 577	40 095	0	15 482
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2033 год	2033 год	57 893	42 815	0	15 077
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2034 год	2034 год	60 176	45 720	0	14 456
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2035 год	2035 год	62 550	48 822	0	13 727
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2036 год	2036 год	65 017	52 135	0	12 882
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2037 год	2037 год	67 293	55 672	0	11 620
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2038 год	2038 год	69 600	59 450	0	10 150
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2039 год	2039 год	71 489	63 484	0	8 006

### Компенсация в тарифе (без НДС)

№ п/п	Наименования инвестиционного проекта, объекта и работ	Год начала и окончания проекта	Включение в тариф, тыс. руб. без НДС		
			Итого	в т.ч.	
				за счет амортиза ции	капиталь ные вложения
<b>I</b>	<b>Внедрение ИСУ в многоквартирных домах г. Элисты</b>	<b>2025г. - 2042г.</b>	<b>702 823</b>	<b>595 905</b>	<b>106 918</b>
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2025 год	2025 год	21 102	0	21 102
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2026 год	2026 год	22 534	7 028	15 506
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2027 год	2027 год	24 063	14 348	9 715
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2028 год	2028 год	25 696	21 966	3 730
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2029 год	2029 год	27 439	27 439	0
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2030 год	2030 год	29 301	29 301	0
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2031 год	2031 год	31 289	31 289	0
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2032 год	2032 год	33 412	33 412	0
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2033 год	2033 год	35 679	35 679	0
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2034 год	2034 год	38 100	38 100	0
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2035 год	2035 год	40 685	40 685	0
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2036 год	2036 год	43 446	43 446	0
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2037 год	2037 год	46 394	46 394	0
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2038 год	2038 год	49 542	49 542	0
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2039 год	2039 год	52 903	52 903	0
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2040 год	2040 год	56 493	44 077	12 416
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2041 год	2041 год	60 326	45 566	14 759
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2042 год	2042 год	64 419	34 730	29 689

## 4. Производственный план

### 4.1. Расчет экономического эффекта от снижения издержек

Расчет экономического эффекта от снижения издержек	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044	Итого (2025-2044)
<b>1. Затраты до проекта (без дефляторов)</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0</b>	<b>1 633</b>	<b>3 986</b>	<b>6 668</b>	<b>8 794</b>	<b>10 716</b>	<b>13 647</b>	<b>16 635</b>	<b>19 746</b>	<b>22 495</b>	<b>26 208</b>	<b>28 970</b>	<b>313 466</b>	<b>472 964</b>
- расходы на снятие показаний ПУ, отключения/подключения абонентов, уменьшение ОДН	тыс. руб.	0	1 633	3 986	6 668	8 794	10 716	13 647	16 635	19 746	22 495	26 208	28 970	313 466	472 964
<b>2. Затраты после проекта (без дефляторов)</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
- расходы на снятие показаний ПУ, отключения/подключения абонентов, уменьшение ОДН	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>3. Экономический эффект в постоянных ценах</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>20 252</b>	<b>23 300</b>	<b>27 123</b>	<b>31 376</b>	<b>35 178</b>	<b>38 890</b>	<b>43 732</b>	<b>48 762</b>	<b>54 053</b>	<b>59 130</b>	<b>65 329</b>	<b>70 745</b>	<b>633 633</b>	<b>1 151 502</b>
3.1. Доходы (без НДС) (тарифная составляющая)	тыс. руб.	20 252	21 667	23 138	24 707	26 384	28 174	30 086	32 127	34 307	36 635	39 120	41 775	320 167	678 539
3.2. Затраты (экономия на снятие показаний ПУ, отключения/подключения абонентов, уменьшение ОДН)	тыс. руб.	0	1 633	3 986	6 668	8 794	10 716	13 647	16 635	19 746	22 495	26 208	28 970	313 466	472 964
<b>4. Прогнозные цены по статьям затрат</b>		<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
4.1. Затраты до проекта	тыс. руб.	0	1 698	4 223	7 210	9 760	12 216	15 835	19 685	23 845	27 825	32 994	37 420	452 512	645 222
4.2. Затраты после проекта	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>5. Экономический эффект в прогнозных ценах</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>21 102</b>	<b>24 232</b>	<b>28 286</b>	<b>32 906</b>	<b>37 199</b>	<b>41 517</b>	<b>47 124</b>	<b>53 097</b>	<b>59 524</b>	<b>65 925</b>	<b>73 680</b>	<b>80 866</b>	<b>782 587</b>	<b>1 348 045</b>
5.1. Доходы (без НДС) (тарифная составляющая)	тыс. руб.	21 102	22 534	24 063	25 696	27 439	29 301	31 289	33 412	35 679	38 100	40 685	43 446	330 076	702 823
5.2. Затраты (экономия на снятие показаний ПУ, отключения/подключения абонентов, уменьшение ОДН)	тыс. руб.	0	1 698	4 223	7 210	9 760	12 216	15 835	19 685	23 845	27 825	32 994	37 420	452 512	645 222

В течение 18 лет инвестиционный проект будет заложен в тарифе. Поэтому в доходной части включен показатель «тарифная составляющая».

## 4.2. График платежей по проекту, ввод объектов

№	Показатель	Ед. изм.	Всего	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	платежи по проекту (с НДС)	тыс. руб.	<b>843 388</b>	42 166	43 923	45 704	47 634	49 487	51 411
		%	<b>100%</b>	5%	5%	5%	6%	6%	6%
2	ввод объектов (без НДС)	тыс. руб.	<b>702 823</b>	35 138	36 603	38 087	39 695	41 239	42 843
		%	<b>100%</b>	5%	5%	5%	6%	6%	6%
3	компенсация в тарифе (без НДС)	тыс. руб.	<b>702 823</b>	21 102	22 534	24 063	25 696	27 439	29 301
		%	<b>100%</b>	3%	3%	3%	4%	4%	4%

№	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
1	53 468	55 577	57 893	60 176	62 550	65 017	67 293	69 600	71 489	0	0	0
	6%	7%	7%	7%	7%	8%	8%	8%	8%	0%	0%	0%
2	44 556	46 314	48 244	50 147	52 125	54 181	56 077	58 000	59 574	0	0	0
	6%	7%	7%	7%	7%	8%	8%	8%	8%	0%	0%	0%
3	31 289	33 412	35 679	38 100	40 685	43 446	46 394	49 542	52 903	56 493	60 326	64 419
	4%	5%	5%	5%	6%	6%	7%	7%	8%	8%	9%	9%

## 5. Финансовый план

### 5.1. Исходные данные для разработки экономической модели

При подготовке исходных данных для расчета финансового плана были приняты следующие исходные данные:

- Глубина расчета по экономической модели – 20 лет.
- Основная валюта проекта, использованная для составления модели: руб.

### 5.2. Основные налоги

В таблице представлен перечень предполагаемых к выплате налогов согласно налоговому законодательству РФ.

Ставки налогов:

Наименование	Ставка, %	Налоговая база
Налог на прибыль	20	Балансовая прибыль
НДС	20	Добавленная стоимость
Ставка страховых взносов в Пенсионный фонд	22	ФОТ
Страхование от несчастных случаев	0,2	ФОТ
Ставка страховых взносов в Фонд социального страхования	2,9	ФОТ
Ставка страховых взносов в Федеральный фонд обязательного медицинского страхования	5,1	ФОТ
На имущество	2,2	Имущество

### 5.3. Макроэкономические показатели

Макроэкономические показатели	2024	2025	2026-2036	2037	2038	2039	2040-2044
Инфляция (индекс потребительских цен)	0%	4,2%	4,0%	3,5%	3,3%	3,1%	2,9%
Индекс роста тарифа на электрическую энергию для населения	0%	5,0%	5,0%	5,0%	5,0%	5,0%	5,0%

### 5.4. Денежные средства, необходимые для осуществления проекта:

- на 2025 год – составляет 42 166 тыс. руб. с НДС, в т.ч. за счет амортизации 0 тыс. руб.;
- на 2026 год – составляет 43 923 тыс. руб. с НДС, в т.ч. за счет амортизации 8 433 тыс. руб.;
- на 2027 год – составляет 45 704 тыс. руб. с НДС, в т.ч. за счет амортизации 17 218 тыс. руб.;
- на 2028 год – составляет 47 634 тыс. руб. с НДС, в т.ч. за счет амортизации 26 359 тыс. руб.;
- на 2029 год – составляет 49 487 тыс. руб. с НДС, в т.ч. за счет амортизации 32 927 тыс. руб.;

- на 2030 год – составляет 51 411 тыс. руб. с НДС, в т.ч. за счет амортизации 35 161 тыс. руб.;
- на 2031 год – составляет 53 468 тыс. руб. с НДС, в т.ч. за счет амортизации 37 547 тыс. руб.;
- на 2032 год – составляет 55 577 тыс. руб. с НДС, в т.ч. за счет амортизации 40 095 тыс. руб.;
- на 2033 год – составляет 57 893 тыс. руб. с НДС, в т.ч. за счет амортизации 42 815 тыс. руб.;
- на 2034 год – составляет 60 176 тыс. руб. с НДС, в т.ч. за счет амортизации 45 720 тыс. руб.;
- на 2035 год – составляет 62 550 тыс. руб. с НДС, в т.ч. за счет амортизации 48 822 тыс. руб.;
- на 2036 год – составляет 65 017 тыс. руб. с НДС, в т.ч. за счет амортизации 52 135 тыс. руб.;
- на 2037 год – составляет 67 293 тыс. руб. с НДС, в т.ч. за счет амортизации 55 672 тыс. руб.;
- на 2038 год – составляет 69 600 тыс. руб. с НДС, в т.ч. за счет амортизации 59 450 тыс. руб.;
- на 2039 год – составляет 71 489 тыс. руб. с НДС, в т.ч. за счет амортизации 63 484 тыс. руб.

Источником финансирования инвестиционного проекта являются заемные средства в виде привлеченных кредитов под планируемую ставку 12% и неизрасходованные амортизационные отчисления инвестиционного проекта предыдущих периодов.

## 5.5. Финансовые таблицы

Финансовые таблицы бизнес-плана представляются таблицей «Бюджет доходов и расходов» и таблицей «Бюджет движения денежных средств».

### *Справочная информация:*

Показатель	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
амортизация (линейный метод)	тыс. руб.	7 028	14 348	21 966	29 905	38 152	39 693	41 284	42 929	44 639	46 421
остаточная стоимость	тыс. руб.	28 111	50 365	66 487	76 277	79 364	82 513	85 786	89 170	92 775	96 501

Показатель	Ед. изм.	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
амортизация (линейный метод)	тыс. руб.	48 277	50 202	52 155	54 106	44 077	45 566	34 730	23 515	11 915	11 915
остаточная стоимость	тыс. руб.	100 348	104 327	108 250	112 143	127 641	82 075	47 345	23 830	11 915	0

## Отчет о прибылях и убытках в формате Альт-Инвест

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044	ИТОГО (2025-2044)
<b>Выручка (нетто)</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>21 102</b>	<b>24 232</b>	<b>28 286</b>	<b>32 906</b>	<b>37 199</b>	<b>41 517</b>	<b>47 124</b>	<b>53 097</b>	<b>59 524</b>	<b>65 925</b>	<b>73 680</b>	<b>80 866</b>	<b>782 587</b>	<b>1 348 045</b>
- Себестоимость проданных товаров	тыс. руб.	0	7 028	14 348	21 966	29 905	38 152	39 693	41 284	42 929	44 639	46 421	48 277	316 266	690 908
материалы и комплектующие	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
оплата труда	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
налоги, относимые на текущие затраты	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
производственные расходы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
начисленные лизинговые платежи	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
амортизация	тыс. руб.	0	7 028	14 348	21 966	29 905	38 152	39 693	41 284	42 929	44 639	46 421	48 277	316 266	690 908
<b>Валовая прибыль</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>21 102</b>	<b>17 204</b>	<b>13 938</b>	<b>10 940</b>	<b>7 294</b>	<b>3 364</b>	<b>7 431</b>	<b>11 813</b>	<b>16 595</b>	<b>21 286</b>	<b>27 259</b>	<b>32 589</b>	<b>466 322</b>	<b>657 137</b>
- Коммерческие расходы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- Административные расходы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Прибыль (убыток) от продаж</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>21 102</b>	<b>17 204</b>	<b>13 938</b>	<b>10 940</b>	<b>7 294</b>	<b>3 364</b>	<b>7 431</b>	<b>11 813</b>	<b>16 595</b>	<b>21 286</b>	<b>27 259</b>	<b>32 589</b>	<b>466 322</b>	<b>657 137</b>
- Налоги, относимые на финансовые результаты	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- Проценты к уплате	тыс. руб.	0	1 011	1 013	1 010	1 008	994	975	955	929	905	867	824	2 559	13 049
+ Прибыль (убыток) от прочей реализации	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
+ Курсовая разница и доходы от конвертации	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
+ Прочие внереализационные доходы (расходы)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>21 102</b>	<b>16 194</b>	<b>12 925</b>	<b>9 931</b>	<b>6 286</b>	<b>2 371</b>	<b>6 456</b>	<b>10 858</b>	<b>15 666</b>	<b>20 381</b>	<b>26 391</b>	<b>31 765</b>	<b>463 762</b>	<b>644 088</b>
- Налог на прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Чистая прибыль (убыток)</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>21 102</b>	<b>16 194</b>	<b>12 925</b>	<b>9 931</b>	<b>6 286</b>	<b>2 371</b>	<b>6 456</b>	<b>10 858</b>	<b>15 666</b>	<b>20 381</b>	<b>26 391</b>	<b>31 765</b>	<b>463 762</b>	<b>644 088</b>
- дивиденды	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
= нераспределенная прибыль	тыс. руб.	21 102	16 194	12 925	9 931	6 286	2 371	6 456	10 858	15 666	20 381	26 391	31 765	463 762	644 088
то же, нарастающим итогом	тыс. руб.	21 102	37 296	50 221	60 152	66 438	68 809	75 264	86 123	101 788	122 169	148 561	180 326	644 088	

# Отчет о движении денежных средств в формате Альт-Инвест

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037-2044	ИТОГО
Поступления от продаж	тыс. руб.	25 323	29 078	33 943	39 487	44 639	49 820	56 549	63 717	71 429	79 110	88 415	97 039	939 105	1 617 655
Затраты на материалы и комплектующие	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Зарплата	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общие затраты	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Налоги	тыс. руб.	2 807	2 474	1 960	1 358	808	265	-514	-1 357	-2 256	-3 156	-4 311	-5 337	-121 787	-129 044
Выплата процентов по кредитам	тыс. руб.	0	-1 011	-1 013	-1 010	-1 008	-994	-975	-955	-929	-905	-867	-824	-2 559	-13 049
Прочие поступления	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прочие затраты	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Денежные потоки от операционной деятельности</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>28 130</b>	<b>30 542</b>	<b>34 891</b>	<b>39 835</b>	<b>44 439</b>	<b>49 092</b>	<b>55 060</b>	<b>61 405</b>	<b>68 244</b>	<b>75 050</b>	<b>83 237</b>	<b>90 878</b>	<b>814 758</b>	<b>1 475 561</b>
Инвестиции в здания и сооружения	тыс. руб.	-42 166	-43 923	-45 704	-47 634	-49 487	-51 411	-53 468	-55 577	-57 893	-60 176	-62 550	-65 017	-208 382	-843 388
Инвестиции в оборудование и другие активы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оплата расходов будущих периодов	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Инвестиции в оборотный капитал	тыс. руб.	-234	28	43	50	46	45	65	70	75	75	96	86	651	1 096
Выручка от реализации активов	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Денежные потоки от инвестиционной деятельности</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>-42 400</b>	<b>-43 895</b>	<b>-45 662</b>	<b>-47 584</b>	<b>-49 441</b>	<b>-51 366</b>	<b>-53 403</b>	<b>-55 507</b>	<b>-57 818</b>	<b>-60 101</b>	<b>-62 453</b>	<b>-64 931</b>	<b>-207 731</b>	<b>-842 292</b>
Поступления акционерного капитала	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Целевое финансирование	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Поступления кредитов	тыс. руб.	16 843	16 882	16 829	16 799	16 560	16 250	15 921	15 482	15 077	14 456	13 727	12 882	29 776	217 485
Возврат кредитов	тыс. руб.	-8 422	-16 863	-16 856	-16 814	-16 680	-16 405	-16 085	-15 701	-15 280	-14 767	-14 092	-13 305	-36 217	-217 485
Лизинговые платежи	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Выплата дивидендов	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Денежные потоки от финансовой деятельности</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>8 422</b>	<b>19</b>	<b>-27</b>	<b>-15</b>	<b>-120</b>	<b>-155</b>	<b>-165</b>	<b>-219</b>	<b>-202</b>	<b>-311</b>	<b>-364</b>	<b>-423</b>	<b>-6 441</b>	<b>0</b>
<b>Суммарный денежный поток за период</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>-5 848</b>	<b>-13 334</b>	<b>-10 798</b>	<b>-7 764</b>	<b>-5 122</b>	<b>-2 429</b>	<b>1 493</b>	<b>5 679</b>	<b>10 224</b>	<b>14 638</b>	<b>20 419</b>	<b>25 524</b>	<b>600 586</b>	<b>633 269</b>
Денежные средства на конец периода	тыс. руб.	-5 848	-19 182	-29 980	-37 744	-42 866	-45 295	-43 802	-38 123	-27 899	-13 261	7 158	32 682	633 269	

## 6. Показатели эффективности проекта.

В первую очередь проект является технически необходимым, так как направлен на повышение качества обслуживания потребителей и исполнения обязательств Федерального закона.

Также, существенным фактором при реализации проекта является:

1. Снижение затрат на оплату за снятие показаний приборов учета в МКД – 28 078 квартир. Стоимость за одно достоверное показание прибора учета по благоустроенному сектору, согласно приказу АО «Читаэнергосбыт» №04-10/2501 от 25.10.2019г. составляет 0,006253 тыс. руб.:

Период реализации инвестиционного проекта	Количество квартир	ИПЦ, %	Затраты на одно достоверное снятие показаний прибора учета с учетом ИПЦ, тыс. руб.	Затраты на снятие показаний прибора учета в месяц, тыс. руб.	Затраты на снятие показаний прибора учета в год, тыс. руб.	Затраты на снятие показаний прибора учета нарастающим итогом, тыс. руб.
2025		104,2%	0,008483	0,00	0,00	0,00
2026	1 868	104,0%	0,008823	16,48	197,77	197,77
2027	1 871	104,0%	0,009176	17,17	206,01	411,69
2028	1 872	104,0%	0,009543	17,86	214,37	642,52
2029	1 876	104,0%	0,009924	18,62	223,42	891,64
2030	1 874	104,0%	0,010321	19,34	232,11	1 159,41
2031	1 872	104,0%	0,010734	20,09	241,13	1 446,92
2032	1 872	104,0%	0,011164	20,90	250,78	1 755,57
2033	1 871	104,0%	0,011610	21,72	260,67	2 086,46
2034	1 874	104,0%	0,012074	22,63	271,53	2 441,45
2035	1 873	104,0%	0,012557	23,52	282,24	2 821,35
2036	1 872	104,0%	0,013060	24,45	293,37	3 227,58
2037	1 871	103,5%	0,013517	25,29	303,48	3 644,02
2038	1 871	103,3%	0,013958	26,12	313,38	4 076,31
2039	1 874	103,1%	0,014391	26,97	323,61	4 526,28
2040	1 867	102,9%	0,014814	27,66	331,90	4 991,46

2. Сокращение затрат по введению режима ограничения электроэнергии путем дистанционного введения режима ограничения потребителей. Стоимость отключение и подключение потребителей составляет 2,362 тыс. руб. без учета НДС. Сокращение затрат составит 10% от общего количества квартир рассматриваемого инвестиционного проекта – 2 808 квартир:

Период реализации инвестиционного проекта	Количество отключений/п отключений	ИПЦ, %	Затраты за одно отключение и подключение с учетом ИПЦ, тыс. руб. без учета НДС	Затраты на отключение и подключение в год, тыс. руб. без учета НДС	Затраты на отключение и подключение нарастающим итогом, тыс. руб. без учета НДС
2025		104,2%	2,461	0,00	0,00
2026	187	104,0%	2,559	478,08	478,08
2027	187	104,0%	2,662	498,00	995,20
2028	187	104,0%	2,768	518,19	1 553,20
2029	188	104,0%	2,879	540,07	2 155,40
2030	187	104,0%	2,994	561,08	2 802,69
2031	187	104,0%	3,114	582,90	3 497,70
2032	187	104,0%	3,238	606,21	4 243,82
2033	187	104,0%	3,368	630,13	5 043,70
2034	187	104,0%	3,503	656,38	5 901,82

2035	187	104,0%	3,643	682,27	6 820,17
2036	187	104,0%	3,788	709,18	7 802,16
2037	187	103,5%	3,921	733,61	8 808,85
2038	187	103,3%	4,049	757,55	9 853,84
2039	187	103,1%	4,174	782,29	10 941,57
2040	187	102,9%	4,297	802,31	12 066,07

3. Снижение общедомовых нужд до норматива. Внедрение системы позволит осуществлять одномоментное снятие показаний индивидуальных приборов учета и общедомового прибора учета, что позволило нормализовать расходы на общедомовые нужды.

Период реализации инвестиционного проекта	Ожидаемое количество электрической энергии на ОДН год, тыс. кВтч	Факт ОДН на кв.м. МОП, кВтч/кв.м.	Норматив ОДН, кВтч/кв.м.	ОДН после внедрения ИСУ, кВтч/кв.м.	Снижение количества электрической энергии на ОДН после внедрения ИСУ, тыс. кВтч	Индекс тариф э/э, %	Средневзвешенный тариф для населения с учетом ИПЦ, руб./кВтч без учета НДС	Эффект от увеличения полезного отпуска за счет снижения ОДН по годам, тыс. руб. без учета НДС	Эффект от увеличения полезного отпуска за счет снижения ОДН нарастающим итогом, тыс. руб. без учета НДС
2025	0,00				0,00	105,0%	5,25	0,00	0,00
2026	309,00	1,389	0,926	0,556	185,40	105,0%	5,51	1 022,02	1 022,02
2027	501,94	1,478	0,985	0,591	301,16	105,0%	5,79	1 743,15	2 816,27
2028	564,21	1,436	0,958	0,575	338,53	105,0%	6,08	2 057,39	5 014,47
2029	378,08	1,396	0,931	0,558	226,85	105,0%	6,38	1 447,57	6 712,77
2030	299,79	1,338	0,892	0,535	179,87	105,0%	6,70	1 205,21	8 253,61
2031	526,86	1,912	1,275	0,765	316,12	105,0%	7,04	2 224,02	10 890,31
2032	507,88	1,530	1,020	0,612	304,73	105,0%	7,39	2 251,08	13 685,91
2033	503,76	1,655	1,103	0,662	302,26	105,0%	7,76	2 344,46	16 714,67
2034	395,20	1,387	0,924	0,555	237,12	105,0%	8,14	1 931,19	19 481,59
2035	564,62	1,788	1,192	0,715	338,77	105,0%	8,55	2 897,03	23 352,70
2036	347,07	1,390	0,926	0,556	208,24	105,0%	8,98	1 869,82	26 390,15
2037	372,59	1,564	1,043	0,626	223,56	105,0%	9,43	2 107,71	29 817,36
2038	328,77	1,503	1,002	0,601	197,26	105,0%	9,90	1 952,78	33 261,01
2039	356,66	1,490	0,993	0,596	214,00	105,0%	10,39	2 224,39	37 148,45
2040	377,65	1,528	1,019	0,611	226,59	105,0%	10,91	2 473,04	41 478,92

Экономический эффект составит:

- 2026 год – 1 697,86 тыс. руб. без учета НДС;
- 2027 год – 4 223,16 тыс. руб. без учета НДС;
- 2028 год – 7 210,19 тыс. руб. без учета НДС;
- 2029 год – 9 759,80 тыс. руб. без учета НДС;
- 2030 год – 12 215,72 тыс. руб. без учета НДС;
- 2031 год – 15 834,93 тыс. руб. без учета НДС;
- 2032 год – 19 685,30 тыс. руб. без учета НДС;
- 2033 год – 23 844,82 тыс. руб. без учета НДС;
- 2034 год – 27 824,86 тыс. руб. без учета НДС;
- 2035 год – 32 994,22 тыс. руб. без учета НДС;
- 2036 год – 37 419,89 тыс. руб. без учета НДС;
- 2037 год – 42 270,24 тыс. руб. без учета НДС;
- 2038 год – 47 191,17 тыс. руб. без учета НДС;



- 2039 год – 52 616,31 тыс. руб. без учета НДС;
- 2040 год – 58 536,45 тыс. руб. без учета НДС;

Показатели эффективности инвестиций представлены интегральными показателями.

Показатель	Значение
Ставка дисконтирования	10%
Период окупаемости, <b>PBP</b> , год	10,65
Дисконтированный период окупаемости, <b>DPBP</b> , год	14,82
Чистый приведенный доход, <b>NPV</b> , тыс. руб.	92 927
Внутренняя норма рентабельности, <b>IRR</b>	24,2%

Период расчета интегральных показателей – 20 лет.

**Период окупаемости (PBP).** Время, требуемое для покрытия начальных инвестиций за счет чистого денежного потока, генерируемого проектом. Из показателей следует, что через 10,65 года с начала реализации проекта предприятие покроет затраты на инвестиции.

**Дисконтированный период окупаемости (DPBP).** Время, требуемое для покрытия начальных инвестиций за счет дисконтированного денежного потока. Этот показатель дает более точную оценку окупаемости (14,82 лет) при условии корректного выбора ставки дисконтирования.

Следующие два показателя характеризуют проект как прибыльный.

**Чистый приведенный доход (NPV).** Величина чистой приведенной стоимости является абсолютным показателем, отражающим масштабы инвестиционного проекта и размер дохода (с учетом ожидаемого изменения стоимости денег), получаемого от экономии затрат на оплату за снятие показаний приборов учета в МКД, сокращения затрат по введению режима ограничения электроэнергии, увеличения полезного отпуска за счет снижения общедомовых нужд, возмещения в тарифной составляющей, является величиной положительной и составляет 92 927 тыс. руб.

**Внутренняя норма доходности (IRR).** Показатель внутренней нормы рентабельности характеризует рентабельность инвестиций, вложенных в реализацию проекта. Его значение, равное 24,2% превышает ставку дисконтирования и говорит о привлекательности инвестиционного проекта.



## **7. Выводы**

1. Предлагаемый к рассмотрению проект «Внедрение интеллектуальной системы коммерческого учета электрической энергии в многоквартирных домах г. Элисты в 2025-2039гг.» в намеченные сроки при существующей экономической ситуации в Российской Федерации, имеет производственную, экономическую и социальную эффективность.

2. Инвестиционные затраты на осуществление проекта составляют 843 388 тыс. рублей с учетом НДС и со сроком окупаемости 10,65 лет (простой) и 14,82 лет (дисконтированный).

3. Дисконтированный доход за 20 лет составит 92 927 тыс. руб. при ставке дисконтирования 10%.

Перечень МКД по адресам для внедрения ИСУ

№	Агент	Адрес	Кол-во квартир / ПУ	Кол-во МКД / ОДПУ	Кол-во этажей	Кол-во подъездов	Объем потребления э/э (МОП), кВтч в мес.	Площадь помещений общего имущества (МОП), кв.м.	Нормативы потребления э/э (МОП), кВтч в мес. на кв.м.	Стоимость ИСУ, тыс. руб. без учета НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 1-й мкр, д. 1	78	1	5	4	1 002	767,51	0,87	1 467
2	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 1-й мкр, д. 1а	107	1	9	1	3 384	1 401,12	1,61	2 013
3	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 1-й мкр, д. 2a	60	1	5	6	770	590,39	0,87	1 129
4	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 1-й мкр, д. 3	46	1	4	2	196	150,00	0,87	865
5	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 1-й мкр, д. 3a	40	2	5	2	268	205,00	0,87	752
6	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 1-й мкр, д. 4	120	1	5	6	1 541	1 180,78	0,87	2 257
7	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 1-й мкр, д. 6	64	1	5	4	412	315,55	0,87	1 204
8	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 1-й мкр, д. 7	64	1	5	4	1 160	889,18	0,87	1 204
9	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 1-й мкр, д. 12	100	1	5	6	860	658,78	0,87	1 881
10	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 1-й мкр, д. 12A	45	1	3	3	284	217,25	0,87	846
11	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 1-й мкр, д. 14	64	1	5	4	392	300,00	0,87	1 204
12	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 1-й мкр, д. 15	80	1	5	4	385	294,77	0,87	1 505
13	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 1-й мкр, д. 16	80	1	5	4	389	298,00	0,87	1 505
14	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 1-й мкр, д. 17	64	1	5	4	311	238,00	0,87	1 204
15	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 1-й мкр, д. 18	64	1	5	4	1 149	880,21	0,87	1 204
16	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 1-й мкр, д. 19	80	1	5	4	1 205	923,65	0,87	1 505
17	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 1-й мкр, д. 20	58	1	5	4	2 200	1 685,52	0,87	1 091
18	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 1-й мкр, д. 21	80	1	5	4	1 027	787,19	0,87	1 505
19	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 1-й мкр, д. 22	80	1	5	4	2 200	1 685,52	0,87	1 505
20	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 1-й мкр, д. 23	120	1	5	6	2 887	2 212,55	0,87	2 257
21	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 1-й мкр, д. 24	80	1	5	4	486	372,52	0,87	1 505
22	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 1-й мкр, д. 25	80	1	5	4	1 254	960,76	0,87	1 505
23	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 1-й мкр, д. 26	80	1	5	4	1 171	897,09	0,87	1 505
24	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 1-й мкр, д. 27	80	1	5	4	389	298,00	0,87	1 505
25	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 1-й мкр, д. 45	54	1	5	4	432	330,98	0,87	1 016
<b>Итого 2025 год</b>			<b>1 868</b>	<b>26</b>			<b>25 750</b>	<b>18 540</b>	<b>0,93</b>	<b>35 138</b>
26	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 1-й мкр, д. 28	80	1	5	4	1 363	1 044,66	0,87	1 565
27	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 1-й мкр, д. 32	70	1	5	4	436	334,00	0,87	1 369
28	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 1-й мкр, д. 33	64	1	5	4	389	298,00	0,87	1 252
29	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 1-й мкр, д. 34	70	1	5	4	1 397	1 070,15	0,87	1 369
30	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 1-й мкр, д. 35	70	1	5	4	472	362,00	0,87	1 369
31	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 1-й мкр, д. 35a	65	1	5	4	4 135	3 168,70	0,87	1 272
32	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 1-й мкр, д. 37	80	2	5	4	1 794	1 374,92	0,87	1 565
33	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 1-й мкр, д. 38	80	1	5	4	1 585	1 214,68	0,87	1 565
34	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 1-й мкр, д. 39	80	1	5	4	645	493,91	0,87	1 565
35	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 1-й мкр, д. 40	120	1	5	6	1 541	1 180,78	0,87	2 348
36	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 1-й мкр, д. 41	169	1	5	6	2 992	2 293,00	0,87	3 306
37	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 1-й мкр, д. 46	108	1	9	4	1 811	750,03	1,61	2 113
38	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 1-й мкр, д. 50	77	2	5	1	989	757,67	0,87	1 506
39	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 1-й мкр, д. 53	60	1	5	3	254	194,60	0,87	1 174
40	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8-й мкр, д. 2	60	1	5	6	770	590,39	0,87	1 174
41	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8-й мкр, д. 3	60	1	5	6	770	590,39	0,87	1 174
42	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8-й мкр, д. 4	55	3	9	2	2 837	1 174,65	1,61	1 076
43	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8-й мкр, д. 5	54	1	9	2	2 958	1 225,04	1,61	1 056
44	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8-й мкр, д. 6	54	3	9	2	3 030	1 254,82	1,61	1 056
45	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8-й мкр, д. 7	60	2	5	6	2 077	1 591,20	0,87	1 174
46	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8-й мкр, д. 8	60	2	5	6	298	228,00	0,87	1 174
47	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8-й мкр, д. 9	60	2	5	6	2 094	1 604,50	0,87	1 174
48	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8-й мкр, д. 10	60	1	5	6	2 094	1 604,50	0,87	1 174
49	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8-й мкр, д. 11	60	1	5	6	2 074	1 589,24	0,87	1 174
50	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8-й мкр, д. 12	60	1	5	6	2 009	1 539,54	0,87	1 174
51	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8-й мкр, д. 12a	35	1	5	2	1 014	776,70	0,87	685
<b>Итого 2026 год</b>			<b>1 871</b>	<b>35</b>			<b>41 828</b>	<b>28 306</b>	<b>0,99</b>	<b>36 603</b>
52	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8-й мкр, д. 1	81	1	9	3	666	275,71	1,61	1 648
53	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8-й мкр, д. 13	60	1	5	6	770	590,39	0,87	1 221
54	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8-й мкр, д. 14	60	1	5	6	2 048	1 569,00	0,87	1 221
55	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8-й мкр, д. 15	60	1	5	6	2 048	1 569,00	0,87	1 221
56	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8-й мкр, д. 16	60	1	5	6	2 049	1 570,00	0,87	1 221
57	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8-й мкр, д. 17	38	1	5	6	1 404	1 075,54	0,87	773
58	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8-й мкр, д. 18	81	3	9	3	1 883	779,72	1,61	1 648
59	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8-й мкр, д. 20	60	1	5	6	2 035	1 559,64	0,87	1 221
60	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8-й мкр, д. 21	60	1	5	6	2 049	1 570,00	0,87	1 221
61	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8-й мкр, д. 22	60	1	9	6	1 426	590,39	1,61	1 221
62	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8-й мкр, д. 23	60	2	5	6	2 005	1 536,68	0,87	1 221
63	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8-й мкр, д. 24	60	2	5	6	692	530,00	0,87	1 221
64	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8-й мкр, д. 25	60	2	5	6	2 019	1 547,00	0,87	1 221
65	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8-й мкр, д. 26	60	2	5	6	676	518,00	0,87	1 221
66	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8-й мкр, д. 27	53	2	9	2	2 581	1 068,65	1,61	1 078
67	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8-й мкр, д. 29	60	1	5	6	645	494,00	0,87	1 221
68	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8-й мкр, д. 30	80	4	5	8	1 516	1 161,96	0,87	1 628
69	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8-й мкр, д. 31	54	6	9	2	2 806	1 161,96	1,61	1 099
70	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8-й мкр, д. 32	60	1	5	6	770	590,39	0,87	1 221
71	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8-й мкр, д. 33	40	1	5	4	514	393,59	0,87	814
72	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8-й мкр, д. 34	60	2	5	6	645	494,00	0,87	1 221
73	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8-й мкр, д. 35	80	2	5	8	2 749	2 106,69	0,87	1 628
74	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8-й мкр, д. 35a	45	1	5	3	358	274,00	0,87	916
75	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8-й мкр, д. 36	40	1	5	4	1 398	1 071,00	0,87	814
76	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8-й мкр, д. 36a	40	2	5	4	514	393,59	0,87	814
77	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8-й мкр, д. 49	60	2	5	6	645	494,00	0,87	1 221
78	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8-й мкр, д. 50	60	1	5	6	1 977	1 515,00	0,87	1 221
79	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8-й мкр, д. 51	60	2	5	6	1 998	1 531,00	0,87	1 221
80	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8-й мкр, д. 52	60	3	5	6	2 005	1 536,68	0,87	1 221
81	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8-й мкр, д. 53	40	2	5	4	268	205,00	0,87	814
82	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8-й мкр, д. 54	60	2	5	6	1 885	1 444,27	0,87	1 221
83	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8-й мкр, д. 55	60	1	5	6	1 977	1 515,00	0,87	1 221
<b>Итого 2027 год</b>			<b>1 872</b>	<b>56</b>			<b>47 018</b>	<b>32 732</b>	<b>0,96</b>	<b>38 087</b>
84	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8-й мкр, д. 20a	4	1	2	1	80	61,40	0,87	85

85	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8-й мкр, д. 56	60	2	5	6	1 907	1 461,67	0,87	1 270
86	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8-й мкр, д. 57	60	1	5	6	1 907	1 461,67	0,87	1 270
87	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8-й мкр, д. 58	60	2	5	6	1 907	1 461,67	0,87	1 270
88	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8-й мкр, д. 59	60	2	9	6	617	255,48	1,61	1 270
89	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8-й мкр, д. 60	60	2	5	6	513	393,38	0,87	1 270
90	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8-й мкр, д. 61	60	2	5	6	513	393,38	0,87	1 270
91	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8-й мкр, д. 63	108	3	9	4	2 939	1 217,02	1,61	2 285
92	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8-й мкр, д. 64	53	3	9	2	923	382,00	1,61	1 121
93	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8-й мкр, д. 65	163	2	5	7	4 105	3 145,26	0,87	3 449
94	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8-й мкр, д. 67	80	1	5	8	2 290	1 754,67	0,87	1 693
95	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 4-й мкр, д. 2	80	1	5	4	1 027	787,19	0,87	1 693
96	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 4-й мкр, д. 3	80	1	5	4	1 027	787,19	0,87	1 693
97	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 4-й мкр, д. 4	80	1	5	4	1 027	787,19	0,87	1 693
98	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 4-й мкр, д. 5	80	1	5	4	1 027	787,19	0,87	1 693
99	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 4-й мкр, д. 6	80	2	5	4	1 027	787,19	0,87	1 693
100	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 4-й мкр, д. 7	80	1	5	4	1 027	787,19	0,87	1 693
101	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 4-й мкр, д. 8	80	2	5	4	1 027	787,19	0,87	1 693
102	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 4-й мкр, д. 9	80	2	5	4	1 027	787,19	0,87	1 693
103	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 4-й мкр, д. 10	80	1	5	4	1 027	787,19	0,87	1 693
104	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 4-й мкр, д. 11	80	1	5	4	1 027	787,19	0,87	1 693
105	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 4-й мкр, д. 13	80	1	5	4	470	360,00	0,87	1 693
106	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 4-й мкр, д. 14	80	1	5	4	1 027	787,19	0,87	1 693
107	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 4-й мкр, д. 14а	40	1	5	3	647	496,00	0,87	846
108	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 4-й мкр, д. 47	60	1	5	4	770	590,39	0,87	1 270
109	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 4-й мкр, д. 49	48	1	4	6	616	472,31	0,87	1 016
<b>Итого 2028 год</b>			<b>1 876</b>	<b>39</b>			<b>31 506</b>	<b>22 565</b>	<b>0,93</b>	<b>39 695</b>
110	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 4-й мкр, д. 15	80	1	5	4	1 027	787,19	0,87	1 760
111	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 4-й мкр, д. 16	80	1	5	4	1 027	787,19	0,87	1 760
112	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 4-й мкр, д. 17	80	1	5	4	1 027	787,19	0,87	1 760
113	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 4-й мкр, д. 18	54	1	9	1	1 141	472,58	1,61	1 188
114	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 4-й мкр, д. 21	100	1	5	4	1 284	983,98	0,87	2 201
115	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 4-й мкр, д. 22	80	1	5	4	1 027	787,19	0,87	1 760
116	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 4-й мкр, д. 23	80	1	5	4	1 027	787,19	0,87	1 760
117	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 4-й мкр, д. 27	80	1	5	4	1 027	787,19	0,87	1 760
118	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 4-й мкр, д. 29	70	1	4	6	899	688,79	0,87	1 540
119	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 4-й мкр, д. 31	80	1	5	4	1 027	787,19	0,87	1 760
120	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 4-й мкр, д. 32	92	1	5	6	1 181	905,27	0,87	2 025
121	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 4-й мкр, д. 32а	30	1	7	1	184	76,00	1,61	660
122	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 4-й мкр, д. 33	60	1	5	4	770	590,39	0,87	1 320
123	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 4-й мкр, д. 34	60	1	5	4	770	590,39	0,87	1 320
124	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 4-й мкр, д. 35	60	1	5	6	770	590,39	0,87	1 320
125	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 4-й мкр, д. 36	80	1	5	4	1 027	787,19	0,87	1 760
126	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 4-й мкр, д. 37	80	2	5	4	1 027	787,19	0,87	1 760
127	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 4-й мкр, д. 39, корп. 1	55	1	5	2	1 186	909,00	0,87	1 210
128	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 4-й мкр, д. 39, корп. 2	55	1	5	2	1 186	909,00	0,87	1 210
129	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 4-й мкр, д. 40	68	2	5	6	873	669,11	0,87	1 496
130	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 4-й мкр, д. 41	60	1	5	6	770	590,39	0,87	1 320
131	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 4-й мкр, д. 42	60	1	5	6	770	590,39	0,87	1 320
132	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 4-й мкр, д. 43	60	1	5	6	770	590,39	0,87	1 320
133	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 4-й мкр, д. 44	80	1	5	4	1 027	787,19	0,87	1 760
134	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 4-й мкр, д. 48	70	1	5	4	611	468,14	0,87	1 540
135	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 4-й мкр, д. 45	60	1	5	6	770	590,39	0,87	1 320
136	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 4-й мкр, д. 46	60	1	5	4	770	590,39	0,87	1 320
<b>Итого 2029 год</b>			<b>1 874</b>	<b>29</b>			<b>24 982</b>	<b>18 677</b>	<b>0,89</b>	<b>41 239</b>
137	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 4-й мкр, д. 19	100	1	5	6	1 284	983,98	0,87	2 289
138	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 4-й мкр, д. 20	36	1	9	1	666	275,71	1,61	824
139	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 9-й мкр, д. 1, корп. 1	81	2	9	3	1 925	797,03	1,61	1 854
140	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 9-й мкр, д. 1, корп. 2	27		9	1	642	265,68	1,61	618
141	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 9-й мкр, д. 1, корп. 3	25	1	9	1	594	246,00	1,61	572
142	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 9-й мкр, д. 128	42	2	3	4	297	227,70	0,87	961
143	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 9-й мкр, д. 14	60	4	5	3	979	750,30	0,87	1 373
144	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 9-й мкр, д. 142	48	1	3	4	483	369,80	0,87	1 099
145	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 9-й мкр, д. 157	25	1	5	1	321	246,00	0,87	572
146	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 9-й мкр, д. 176, корп. 1	10		2	1	72	54,80	0,87	229
147	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 9-й мкр, д. 176, корп. 2	10	1	2	1	76	58,20	0,87	229
148	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 9-й мкр, д. 176, корп. 3	10		2	1	76	58,20	0,87	229
149	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 9-й мкр, д. 2	54	3	9	2	2 445	1 012,30	1,61	1 236
150	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 9-й мкр, д. 21	129	6	5	9	916	701,60	0,87	2 952
151	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 9-й мкр, д. 22	23	1	6	1	625	258,90	1,61	526
152	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 9-й мкр, д. 23	109	6	5	8	765	586,20	0,87	2 495
153	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 9-й мкр, д. 24	23	3	6	1	587	242,90	1,61	526
154	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 9-й мкр, д. 25	109	7	5	8	770	590,20	0,87	2 495
155	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 9-й мкр, д. 26	28	2	5	1	205	157,30	0,87	641
156	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 9-й мкр, д. 28	105	3	7	3	3 042	1 259,50	1,61	2 403
157	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 9-й мкр, д. 3	14	1	3	1	1 120	858,42	0,87	320
158	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 9-й мкр, д. 31	100	3	7	4	2 553	1 057,20	1,61	2 289
159	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 9-й мкр, д. 32	80	1	5	4	1 027	787,19	0,87	1 831
160	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 9-й мкр, д. 33	152	5	5	6	2 073	1 588,50	0,87	3 479
161	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 9-й мкр, д. 4	22	1	4	1	937	717,98	0,87	503
162	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 9-й мкр, д. 45	10	1	2	1	144	110,50	0,87	229
163	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 9-й мкр, д. 46	10	1	2	1	66	50,90	0,87	229
164	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 9-й мкр, д. 48	15	1	2	3	100	76,40	0,87	343
165	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 9-й мкр, д. 5	25	1	4	2	974	746,51	0,87	572
166	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 9-й мкр, д. 53	152	3	9	6	12 269	5 080,40	1,61	3 479
167	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 9-й мкр, д. 6	60	1	5	4	435	333,00	0,87	1 373
168	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 9-й мкр, д. 65	118	1	9	4	4 991	2 066,80	1,61	2 701
169	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 9-й мкр, д. 7	60	2	5	4	447	342,60	0,87	1 373
<b>Итого 2030 год</b>			<b>1 872</b>	<b>67</b>			<b>43 905</b>	<b>22 959</b>	<b>1,27</b>	<b>42 843</b>
170	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 9-й мкр, д. 8	38	2	3	4	253	194,00	0,87	904
171	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 9-й мкр, д. 52	100	4	7	4	925	383,00	1,61	2 380
172	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 9-й мкр, д. 58	100	2	5	4	1 510	1 157,10	0,87	2 380
173	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 2-й мкр, д. 11	117	2	5	6	2 668	2 044,12	0,87	2 785
174	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 2-й мкр, д. 12	54	1	9	2	1 033	427,54	1,61	1 285
175	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 2-й мкр, д. 13	109	2	9	4	4 042	1 673,69	1,61	2 594
176	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 2-й мкр, д. 136	40	1	4	1	514	393,59	0,87	952
177	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 2-й мкр, д. 14	81	1	9	3	3 494	1 446,84	1,61	1 928

178	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 2-й мкр, д. 15	54	1	9	4	4 043	1 674,00	1,61	1 285
179	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 2-й мкр, д. 17	60	1	5	6	2 094	1 604,50	0,87	1 428
180	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 2-й мкр, д. 18	60	1	5	6	496	379,98	0,87	1 428
181	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 2-й мкр, д. 19	48	1	4	6	538	412,00	0,87	1 142
182	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 2-й мкр, д. 20	60	1	5	6	688	527,50	0,87	1 428
183	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 2-й мкр, д. 21	60	1	5	6	2 094	1 604,50	0,87	1 428
184	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 2-й мкр, д. 22	60	1	5	6	2 094	1 604,50	0,87	1 428
185	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 2-й мкр, д. 23	60	1	5	6	2 094	1 604,50	0,87	1 428
186	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 2-й мкр, д. 23а	30	2	5	2	806	617,90	0,87	714
187	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 2-й мкр, д. 24	60	1	5	6	1 725	1 321,52	0,87	1 428
188	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 2-й мкр, д. 25	60	1	5	6	1 511	1 157,75	0,87	1 428
189	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 2-й мкр, д. 26	60	1	5	6	1 725	1 321,52	0,87	1 428
190	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 2-й мкр, д. 27	60	1	5	4	1 512	1 159,00	0,87	1 428
191	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 2-й мкр, д. 28	60	1	5	6	608	465,52	0,87	1 428
192	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 2-й мкр, д. 29	60	1	5	6	770	590,39	0,87	1 428
193	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 2-й мкр, д. 30	60	1	5	6	643	493,00	0,87	1 428
194	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 2-й мкр, д. 31	57	1	5	4	504	386,00	0,87	1 357
195	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 2-й мкр, д. 32	60	1	5	6	1 725	1 321,52	0,87	1 428
196	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 2-й мкр, д. 33	60	1	5	6	596	456,65	0,87	1 428
197	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 2-й мкр, д. 34	60	1	5	6	624	477,97	0,87	1 428
198	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 2-й мкр, д. 35	60	1	5	6	689	528,00	0,87	1 428
199	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 2-й мкр, д. 35б, корп. 1	18	2	3	3	231	177,12	0,87	428
200	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 2-й мкр, д. 35б, корп. 2	6	1	3	3	77	59,04	0,87	143
<b>Итого 2031 год</b>			<b>1 872</b>	<b>40</b>			<b>42 323</b>	<b>27 664</b>	<b>1,02</b>	<b>44 556</b>
201	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 2-й мкр, д. 25а	72	1	5	2	567	434,63	0,87	1 782
202	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 2-й мкр, д. 36	60	2	5	6	642	492,09	0,87	1 485
203	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 2-й мкр, д. 37	60	1	5	6	2 094	1 604,50	0,87	1 485
204	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 2-й мкр, д. 38	60	1	5	6	2 094	1 604,50	0,87	1 485
205	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 2-й мкр, д. 39	60	1	5	6	2 097	1 606,80	0,87	1 485
206	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 2-й мкр, д. 40, корп. 1	24	1	5	1	150	114,77	0,87	594
207	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 2-й мкр, д. 40, корп. 2	21	2	5	1	184	141,00	0,87	520
208	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 2-й мкр, д. 40, корп. 3	20	1	5	1	184	141,00	0,87	495
209	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 2-й мкр, д. 40, корп. 4	20	1	5	1	184	141,00	0,87	495
210	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Клыкова ул, д. 10	60	1	5	6	1 680	1 287,54	0,87	1 485
211	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Клыкова ул, д. 11а	34	1	5	3	466	357,30	0,87	842
212	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Клыкова ул, д. 128	80	1	5	4	1 027	787,19	0,87	1 980
213	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Клыкова ул, д. 12а	30	1	4	2	151	115,58	0,87	743
214	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Клыкова ул, д. 13	116	2	9	3	2 757	1 141,42	1,61	2 871
215	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Клыкова ул, д. 130	79	1	5	4	530	406,31	0,87	1 956
216	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Клыкова ул, д. 132	80	1	5	4	463	354,91	0,87	1 980
217	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Клыкова ул, д. 134	80	1	5	4	365	280,00	0,87	1 980
218	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Клыкова ул, д. 136	80	1	5	4	1 377	1 055,39	0,87	1 980
219	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Клыкова ул, д. 138	80	1	5	4	530	406,31	0,87	1 980
220	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Клыкова ул, д. 140	80	1	5	4	475	363,63	0,87	1 980
221	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Клыкова ул, д. 142	60	1	5	6	2 103	1 611,60	0,87	1 485
222	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Клыкова ул, д. 144	40	1	5	4	1 195	915,38	0,87	990
223	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Клыкова ул, д. 146	60	1	5	6	1 889	1 447,21	0,87	1 485
224	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Клыкова ул, д. 17а	24	1	3	2	216	165,36	0,87	594
225	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Клыкова ул, д. 19	24	1	3	3	193	148,00	0,87	594
226	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Клыкова ул, д. 20	40	1	5	3	355	272,00	0,87	990
227	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Клыкова ул, д. 22	38	1	5	3	386	295,50	0,87	941
228	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Клыкова ул, д. 24	60	1	5	6	573	439,38	0,87	1 485
229	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Клыкова ул, д. 55	16	1	5	2	326	250,00	0,87	396
230	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Клыкова ул, д. 6	47	1	9	1	1 117	462,47	1,61	1 163
231	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Клыкова ул, д. 7	40	2	6	2	2 321	961,00	1,61	990
232	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Клыкова ул, д. 77	95	3	6	4	10 271	4 253,00	1,61	2 352
233	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Клыкова ул, д. 77в	72	1	7	3	2 273	941,40	1,61	1 782
234	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Клыкова ул, д. 9	24	1	3	3	187	143,66	0,87	594
235	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Клыкова ул, д. 90б	35	1	6	2	557	230,70	1,61	866
<b>Итого 2032 год</b>			<b>1 871</b>	<b>41</b>			<b>41 980</b>	<b>25 373</b>	<b>1,10</b>	<b>46 314</b>
236	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Клыкова ул, д. 5	8	1	4	1	307	235,00	0,87	206
237	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Клыкова ул, д. 79а	45	2	5	3	348	266,50	0,87	1 158
238	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Клыкова ул, д. 81б	70	1	5	5	712	545,90	0,87	1 802
239	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Клыкова ул, д. 81в	18	1	5	1	117	89,70	0,87	463
240	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Клыкова ул, д. 81г	80	2	5	6	702	537,70	0,87	2 060
241	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Клыкова ул, д. 81г, корп. 2	82	2	10	2	2 283	945,32	1,61	2 111
242	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Клыкова ул, д. 81г, корп. 3а	30	1	4	1	309	236,90	0,87	772
243	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Клыкова ул, д. 84	45	1	5	3	412	315,70	0,87	1 158
244	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 6-й мкр, д. 1	76	1	5	2	976	747,83	0,87	1 957
245	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 6-й мкр, д. 10	41	1	5	6	425	326,00	0,87	1 055
246	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 6-й мкр, д. 11	153	1	5	4	1 444	1 106,80	0,87	3 939
247	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 6-й мкр, д. 12	60	1	5	6	630	483,00	0,87	1 545
248	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 6-й мкр, д. 13	60	1	5	6	1 680	1 287,21	0,87	1 545
249	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 6-й мкр, д. 2	60	1	5	6	2 020	1 548,00	0,87	1 545
250	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 6-й мкр, д. 20	40	1	5	6	514	393,59	0,87	1 030
251	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 6-й мкр, д. 22	54	1	6	2	287	118,88	1,61	1 390
252	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 6-й мкр, д. 23	60	1	5	6	1 538	1 178,88	0,87	1 545
253	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 6-й мкр, д. 23г	30	2	2	2	293	224,50	0,87	772
254	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 6-й мкр, д. 24	70	1	5	6	470	360,00	0,87	1 802
255	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 6-й мкр, д. 25	144	1	9	2	1 652	683,90	1,61	3 707
256	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 6-й мкр, д. 26	60	1	5	6	1 930	1 478,85	0,87	1 545
257	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 6-й мкр, д. 26а	20	1	5	6	193	148,11	0,87	515
258	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 6-й мкр, д. 26б	60	1	5	6	1 717	1 316,00	0,87	1 545
259	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 6-й мкр, д. 27	60	2	5	6	770	590,39	0,87	1 545
260	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 6-й мкр, д. 29а	12	1	4	1	154	118,08	0,87	309
261	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 6-й мкр, д. 3	60	1	5	6	1 724	1 321,44	0,87	1 545
262	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 6-й мкр, д. 30	16	2	5	6	205	157,44	0,87	412
263	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 6-й мкр, д. 41	15	2	5	6	193	147,60	0,87	386
264	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 6-й мкр, д. 5	60	1	5	6	1 725	1 321,54	0,87	1 545
265	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 6-й мкр, д. 6	60	1	5	6	2 094	1 604,50	0,87	1 545
266	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 6-й мкр, д. 7	90	1	5	6	1 802	1 380,60	0,87	2 317
267	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 6-й мкр, д. 8	76	1	5	6	1 602	1 227,40	0,87	1 957
268	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 6-й мкр, д. 9	59	1	5	6	1 705	1 306,14	0,87	1 519
<b>Итого 2033 год</b>			<b>1 874</b>	<b>40</b>			<b>32 933</b>	<b>23 749</b>	<b>0,92</b>	<b>48 244</b>
269	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 6-й мкр, д. 4	72	1	5	6	1 324	1 014,86	0,87	1 928
270	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 7-й мкр, д. 1, корп. 1	55	1	5	8	700	536,03	0,87	1 473



271	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 7-й мкр, д. 1, корп. 2	54	1	9	2	1 212	502,00	1,61	1 446
272	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 7-й мкр, д. 1, корп. 3	55	1	9	2	1 432	593,10	1,61	1 473
273	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 7-й мкр, д. 1, корп. 4	54	1	9	2	1 488	616,35	1,61	1 446
274	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 7-й мкр, д. 1, корп. 5	54	1	5	2	1 582	1 212,00	0,87	1 446
275	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 7-й мкр, д. 1, корп. 6	55	1	5	2	2 399	1 838,00	0,87	1 473
276	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 7-й мкр, д. 1, корп. 7	60	1	5	4	488	373,80	0,87	1 606
277	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 7-й мкр, д. 1, корп. 8	30	1	5	2	247	189,19	0,87	803
278	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 7-й мкр, д. 1, корп. 9	30	1	5	2	247	189,00	0,87	803
279	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 7-й мкр, д. 2, корп. 1	108	1	9	4	5 890	2 439,00	1,61	2 892
280	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 7-й мкр, д. 2, корп. 2	53	1	9	2	2 804	1 161,00	1,61	1 419
281	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 7-й мкр, д. 2, корп. 3	108	2	9	4	5 963	2 469,00	1,61	2 892
282	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 7-й мкр, д. 2, корп. 4	60	1	5	4	578	443,00	0,87	1 606
283	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 7-й мкр, д. 2, корп. 5	60	1	5	2	770	590,39	0,87	1 606
284	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 7-й мкр, д. 3, корп. 1	90	2	5	6	826	633,00	0,87	2 410
285	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 7-й мкр, д. 3, корп. 2	27	1	9	1	879	364,00	1,61	723
286	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 7-й мкр, д. 3, корп. 3	60	1	5	6	2 040	1 563,00	0,87	1 606
287	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 7-й мкр, д. 3, корп. 4	58	1	5	2	1 793	1 374,00	0,87	1 553
288	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 7-й мкр, д. 4, корп. 1	80	1	5	8	1 027	787,19	0,87	2 142
289	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 7-й мкр, д. 4, корп. 2	81	2	9	3	4 306	1 783,00	1,61	2 169
290	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 7-й мкр, д. 4, корп. 3	109	1	9	4	2 891	1 197,00	1,61	2 918
291	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 7-й мкр, д. 4, корп. 4	55	1	5	4	839	643,00	0,87	1 473
292	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 7-й мкр, д. 4, корп. 4а	40		5	2	514	393,59	0,87	1 071
293	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 7-й мкр, д. 4, корп. 5	40	1	5	2	514	393,59	0,87	1 071
294	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 7-й мкр, д. 5, корп. 1	60	1	5	4	829	635,00	0,87	1 606
295	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 7-й мкр, д. 5, корп. 2	90	2	5	6	636	487,50	0,87	2 410
296	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 7-й мкр, д. 5, корп. 3	30	1	5	2	461	353,14	0,87	803
297	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 7-й мкр, д. 5, корп. 4	30	1	5	2	461	353,14	0,87	803
298	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 7-й мкр, д. 5, корп. 5	30	1	5	2	553	424,00	0,87	803
299	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 7-й мкр, д. 5, корп. 6	30	1	5	2	553	424,00	0,87	803
300	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Осипенко ул, д. 31	55	1	6	3	806	333,90	1,61	1 473
<b>Итого 2034 год</b>			<b>1 873</b>	<b>35</b>			<b>47 052</b>	<b>26 309</b>	<b>1,19</b>	<b>50 147</b>
301	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 3-й мкр, д. 1	77	1	7	3	1 830	757,67	1,61	2 144
302	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 3-й мкр, д. 10	100	2	5	6	1 284	983,98	0,87	2 784
303	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 3-й мкр, д. 11	70	1	5	4	899	688,79	0,87	1 949
304	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 3-й мкр, д. 11а, корп. 1	18	1	3	1	231	177,12	0,87	501
305	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 3-й мкр, д. 11а, корп. 2	21	1	3	1	270	206,64	0,87	585
306	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 3-й мкр, д. 13	106	2	5	6	630	483,00	0,87	2 952
307	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 3-й мкр, д. 14	70	1	5	4	899	688,79	0,87	1 949
308	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 3-й мкр, д. 16	70	1	5	4	899	688,79	0,87	1 949
309	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 3-й мкр, д. 17	60	1	5	6	770	590,39	0,87	1 671
310	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 3-й мкр, д. 17в, корп. 1	30	1	5	3	385	295,20	0,87	835
311	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 3-й мкр, д. 17в, корп. 2	30	1	3	2	213	163,00	0,87	835
312	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 3-й мкр, д. 18	72	1	5	6	925	708,47	0,87	2 005
313	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 3-й мкр, д. 2	36	1	9	1	719	297,90	1,61	1 002
314	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 3-й мкр, д. 21	100	2	5	6	1 284	983,98	0,87	2 784
315	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 3-й мкр, д. 22	56	1	5	4	719	551,03	0,87	1 559
316	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 3-й мкр, д. 23	56	1	5	4	1 352	1 035,70	0,87	1 559
317	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 3-й мкр, д. 24	100	1	5	6	355	271,80	0,87	2 784
318	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 3-й мкр, д. 3	40	1	4	3	491	376,00	0,87	1 114
319	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 3-й мкр, д. 4	30	1	5	2	943	722,50	0,87	835
320	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 3-й мкр, д. 5б	15	1	5	1	99	76,00	0,87	418
321	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 3-й мкр, д. 6	41	1	4	3	526	403,43	0,87	1 142
322	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 3-й мкр, д. 6а	17	1	2	3	110	84,40	0,87	473
323	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 3-й мкр, д. 7	54	1	9	2	1 283	531,35	1,61	1 504
324	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 3-й мкр, д. 8	56	1	5	4	719	551,03	0,87	1 559
325	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 3-й мкр, д. 9	75	1	5	6	1 378	1 056,00	0,87	2 088
326	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 5-й мкр, д. 2	60	1	5	6	770	590,39	0,87	1 671
327	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 5-й мкр, д. 2в	108	1	4	7	3 824	2 930,00	0,87	3 007
328	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 5-й мкр, д. 4	60	2	5	3	2 237	1 714,50	0,87	1 671
329	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 5-й мкр, д. 6	120	1	5	6	1 541	1 180,78	0,87	3 341
330	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 5-й мкр, д. 8	60	1	5	6	770	590,39	0,87	1 671
331	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 5-й мкр, д. 8а	14	2	3	2	155	118,60	0,87	390
332	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Джангара ул, д. 7	50	1	5	2	411	315,20	0,87	1 392
<b>Итого 2035 год</b>			<b>1 872</b>	<b>37</b>			<b>28 922</b>	<b>20 813</b>	<b>0,93</b>	<b>52 125</b>
333	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8 Марта ул, д. 26а	50	1	5	2	402	308,40	0,87	1 448
334	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8 Марта ул, д. 28а	40	1	5	2	292	223,76	0,87	1 158
335	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8 Марта ул, д. 32	16	1	2	3	453	347,50	0,87	463
336	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8 Марта ул, д. 34	16	1	2	3	292	223,53	0,87	463
337	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8 Марта ул, д. 36	16	1	2	3	353	270,32	0,87	463
338	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8 Марта ул, д. 38	16	1	2	3	424	324,90	0,87	463
339	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8 Марта ул, д. 42	16	1	2	3	685	524,60	0,87	463
340	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8 Марта ул, д. 46	16	1	2	3	730	559,44	0,87	463
341	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8 Марта ул, д. 48	16	1	2	3	533	408,20	0,87	463
342	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8 Марта ул, д. 50	16	1	2	3	162	124,50	0,87	463
343	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8 Марта ул, д. 52	16	1	2	3	920	704,76	0,87	463
344	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8 Марта ул, д. 53	16	1	2	3	259	198,76	0,87	463
345	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8 Марта ул, д. 54	18	1	2	3	686	525,36	0,87	521
346	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8 Марта ул, д. 55	16	1	2	3	202	154,57	0,87	463
347	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8 Марта ул, д. 56	17	1	2	3	522	399,71	0,87	492
348	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8 Марта ул, д. 57	16	1	2	3	220	168,76	0,87	463
349	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8 Марта ул, д. 58	40	1	5	4	1 060	812,53	0,87	1 158
350	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8 Марта ул, д. 59	16	1	2	3	707	541,68	0,87	463
351	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8 Марта ул, д. 60	16	1	2	3	481	368,70	0,87	463
352	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8 Марта ул, д. 62	40	1	5	4	1 042	798,51	0,87	1 158
353	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8 Марта ул, д. 65а	15	2	3	1	193	147,60	0,87	434
354	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 8 Марта ул, д. 26б	60	1	5	3	375	287,10	0,87	1 737
355	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 10-й мкр, д. 11	19	1	3	1	548	420,00	0,87	550
356	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 10-й мкр, д. 120	55	1	5	5	706	541,19	0,87	1 593
357	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 10-й мкр, д. 120, корп. 2	30	1	5	2	981	752,00	0,87	869
358	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 10-й мкр, д. 133	95	1	5	4	1 026	786,50	0,87	2 751
359	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 10-й мкр, д. 15, корп. 1	168	9	9	5	3 992	1 653,09	1,61	4 865
360	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 10-й мкр, д. 15, корп. 2	72	2	9	2	1 192	493,38	1,61	2 085
361	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 10-й мкр, д. 15, корп. 3	72	2	9	2	1 192	493,40	1,61	2 085
362	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 10-й мкр, д. 15, корп. 4	118	4	9	4	2 804	1 161,10	1,61	3 417
363	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 10-й мкр, д. 15, корп. 5	124	10	9	4	2 010	832,10	1,61	3 591
364	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, 10-й мкр, д. 16	36	2	5	3	321	246,00	0,87	1 042

365	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г., 10-й мкр, д. 186	36	1	2	3	219	168,00	0,87	1 042
366	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г., 10-й мкр, д. 19	48	1	4	4	333	255,00	0,87	1 390
367	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г., 10-й мкр, д. 2	12	1	3	1	154	118,08	0,87	347
368	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г., 10-й мкр, д. 2а	12	1	3	1	154	118,08	0,87	347
369	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г., 10-й мкр, д. 276	24	3	4	2	433	331,60	0,87	695
370	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г., 10-й мкр, д. 3в	16	1	4	3	205	157,44	0,87	463
371	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г., 10-й мкр, д. 54	44	1	4	4	370	283,90	0,87	1 274
372	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г., Горького ул, д. 11	56	1	5	4	397	304,00	0,87	1 622
373	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г., Горького ул, д. 13	36	1	5	1	448	343,20	0,87	1 042
374	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г., Горького ул, д. 14	56	1	5	4	405	310,00	0,87	1 622
375	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г., Горького ул, д. 15	70	1	5	4	448	343,20	0,87	2 027
376	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г., Горького ул, д. 18	32	1	5	3	277	212,29	0,87	927
377	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г., Горького ул, д. 35	80	2	5	8	752	575,97	0,87	2 317
378	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г., Самохина ул, д. 19в	32	1	5	1	568	434,90	0,87	927
379	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г., Серова ул, д. 39	24	1	3	2	123	94,27	0,87	695
<b>Итого 2036 год</b>			<b>1 871</b>	<b>74</b>			<b>31 049</b>	<b>19 852</b>	<b>1,04</b>	<b>54 181</b>
380	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г., Басангова ул, д. 2а	25	1	5	1	221	169,40	0,87	749
381	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г., Ипподромная ул, д. 100, корп. 3	60	1	5	2	2 229	1 708,00	0,87	1 798
382	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г., Ипподромная ул, д. 100, корп. 1	48	1	5	3	423	324,10	0,87	1 439
383	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г., Ипподромная ул, д. 100, корп. 2	68	1	5	4	443	339,30	0,87	2 038
384	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г., Ипподромная ул, д. 100, корп. 4	60	1	4	4	499	382,10	0,87	1 798
385	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г., Ипподромная ул, д. 101	100	1	5	6	579	443,90	0,87	2 997
386	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г., Ипподромная ул, д. 107	60	4	5	2	425	325,50	0,87	1 798
387	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г., Ипподромная ул, д. 13	121	1	5	4	450	344,69	0,87	3 627
388	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г., Ипподромная ул, д. 15	60	1	5	2	403	309,18	0,87	1 798
389	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г., Ипподромная ул, д. 91	25	2	5	1	855	655,00	0,87	749
390	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г., Ипподромная ул, д. 96	60	1	5	4	770	590,39	0,87	1 798
391	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г., Ипподромная ул, д. 96, корп. 1	30	1	5	2	385	295,20	0,87	899
392	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г., Ипподромная ул, д. 96, корп. 2	30		5	2	385	295,20	0,87	899
393	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г., Ипподромная ул, д. 96, корп. 3	30	1	5	2	385	295,20	0,87	899
394	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г., Ипподромная ул, д. 99	60	1	5	4	2 223	1 703,60	0,87	1 798
395	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г., Ленина ул, д. 228	13	1	3	2	128	98,10	0,87	390
396	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г., Ленина ул, д. 230	56	1	9	1	1 331	551,03	1,61	1 678
397	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г., Ленина ул, д. 232	136	2	10	4	3 232	1 338,22	1,61	4 076
398	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г., Ленина ул, д. 246	24	1	3	2	780	597,60	0,87	719
399	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г., Ленина ул, д. 247	38	1	4	3	902	691,10	0,87	1 139
400	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г., Ленина ул, д. 250а	24	1	3	2	155	118,95	0,87	719
401	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г., Ленина ул, д. 256	36	1	1	2	462	354,23	0,87	1 079
402	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г., Ленина ул, д. 263	29	1	3	5	294	225,19	0,87	869
403	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г., Ленина ул, д. 263а	24	1	7	1	570	236,16	1,61	719
404	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г., Ленина ул, д. 266а	75	1	5	4	963	737,99	0,87	2 248
405	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г., Ленина ул, д. 271	64	1	5	4	256	196,12	0,87	1 918
406	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г., Ленина ул, д. 273	24	1	5	2	221	169,00	0,87	719
407	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г., Ленина ул, д. 284	100	1	5	6	767	587,80	0,87	2 997
408	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г., Ленина ул, д. 285	48	1	4	3	223	170,77	0,87	1 439
409	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г., Ленина ул, д. 303	36	2	5	2	330	253,00	0,87	1 079
410	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г., Ленина ул, д. 309А	60	2	4	3	1 992	1 526,55	0,87	1 798
411	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г., Ленина ул, д. 321	40	1	5	2	271	207,30	0,87	1 199
412	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г., Ленина ул, д. 347а	8	1	2	3	65	50,00	0,87	240
413	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г., Родиоковский пер, д. 15	8	1	1	2	103	78,72	0,87	240
414	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г., Эсамбаева ул, д. 1	41	1	5	3	340	260,65	0,87	1 229
415	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г., Эсамбаева ул, д. 3	50	1	5	3	608	465,90	0,87	1 499
416	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г., Эсамбаева ул, д. 9	100	4	9	3	2 729	1 130,00	1,61	2 997
<b>Итого 2037 год</b>			<b>1 871</b>	<b>46</b>			<b>27 397</b>	<b>18 225</b>	<b>1,00</b>	<b>56 077</b>
417	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г., Гагарина ул, д. 12	41	1	5	3	383	293,55	0,87	1 269
418	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г., Гагарина ул, д. 126	12	1	5	1	161	123,17	0,87	371
419	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г., Гагарина ул, д. 14а	32	1	3	2	142	109,00	0,87	990
420	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г., Гагарина ул, д. 146	31	1	5	2	148	113,32	0,87	959
421	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г., Гагарина ул, д. 15	21	1	5	1	196	150,20	0,87	650
422	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г., Гагарина ул, д. 17	21	1	5	1	195	149,60	0,87	650
423	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г., Гагарина ул, д. 8	30	1	5	1	197	151,20	0,87	928
424	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г., Городовикова Б.Б. ул, д. 1	46	1	5	3	470	360,00	0,87	1 424
425	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г., Городовикова Б.Б. ул, д. 13	24	1	5	3	180	138,24	0,87	743
426	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г., Городовикова Б.Б. ул, д. 15	23	1	5	3	156	119,74	0,87	712
427	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г., Городовикова Б.Б. ул, д. 17	25	1	5	3	226	172,86	0,87	774
428	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г., Городовикова Б.Б. ул, д. 3	35	3	5	3	272	208,11	0,87	1 083
429	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г., Городовикова Б.Б. ул, д. 7	45	1	5	3	578	442,79	0,87	1 393
430	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г., Городовикова Б.Б. ул, д. 9	43	1	5	3	209	160,12	0,87	1 331
431	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г., Губаревич ул, д. 13	40	1	5	4	485	371,37	0,87	1 238
432	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г., Губаревич ул, д. 16	70	1	5	4	1 342	1 028,39	0,87	2 166
433	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г., Губаревич ул, д. 22	24	1	3	3	244	187,20	0,87	743
434	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г., Губаревич ул, д. 9/1	12	1	5	1	144	110,60	0,87	371
435	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г., Губаревич ул, д. 9/2	13	1	5	1	147	112,54	0,87	402
436	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г., Молодежный мкр, д. 10	20	1	5	2	256	195,85	0,87	619
437	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г., Молодежный мкр, д. 11	30	1	5	2	385	295,20	0,87	928
438	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г., Молодежный мкр, д. 12	24	1	5	2	691	529,36	0,87	743
439	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г., Молодежный мкр, д. 13	30	1	5	2	196	150,45	0,87	928
440	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г., Молодежный мкр, д. 14	60	1	5	5	2 083	1 595,80	0,87	1 857
441	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г., Молодежный мкр, д. 9	30	1	5	2	265	203,06	0,87	928
442	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г., Номто-Очинова ул, д. 8	136	8	9	3	5 712	2 365,30	1,61	4 209
443	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г., Рокчинского ул, д. 17	50	1	5	4	855	655,00	0,87	1 547
444	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г., Рокчинского ул, д. 17а	55	1	5	2	1 044	800,00	0,87	1 702
445	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г., Рокчинского ул, д. 17б	60	2	5	4	493	377,40	0,87	1 857
446	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г., Рокчинского ул, д. 17в	60	2	5	4	498	381,30	0,87	1 857
447	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г., Рокчинского ул, д. 19	90	1	5	6	1 135	870,00	0,87	2 785
448	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г., Рокчинского ул, д. 43	21	1	3	2	270	206,64	0,87	650
449	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г., Рокчинского ул, д. 45	52	2	4	6	1 629	1 248,60	0,87	1 609
450	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г., Илишкина ул, д. 1	57	1	5	1	639	490,00	0,87	1 764
451	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г., Илишкина ул, д. 10	39	1	5	3	356	272,70	0,87	1 207
452	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г., Илишкина ул, д. 3	62	1	5	4	410	314,00	0,87	1 919
453	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г., Сусеева ул, д. 13	30	1	5	3	417	319,59	0,87	928
454	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г., Сусеева ул, д. 23	43	1	8	2	1 352	560,00	1,61	1 331
455	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г., Сусеева ул, д. 24	44	1	9	1	960	397,67	1,61	1 362
456	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г., Сусеева ул, д. 8	9	1	3	1	155	119,10	0,87	279
457	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г., Сусеева ул, д. 9	48	1	5	3	295	226,08	0,87	1 486
458	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г., Чкалова ул, д. 14	60	1	5	6	689	527,60	0,87	1 857

459	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Чкалова ул, д. 23	24	1	2	2	105	80,13	0,87	743
460	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Чкалова ул, д. 25	32	1	4	2	159	121,60	0,87	990
461	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Чкалова ул, д. 5	50	1	5	4	2 094	1 604,50	0,87	1 547
462	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Чкалова ул, д. 7	70	1	5	6	705	539,99	0,87	2 166
<b>Итого 2038 год</b>			<b>1 874</b>	<b>58</b>			<b>29 722</b>	<b>19 949</b>	<b>0,99</b>	<b>58 000</b>
463	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Аккочкарова М.З. ул, д. 25	16	1	4	1	132	101,00	0,87	511
464	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Аккочкарова М.З. ул, д. 27	32	1	4	2	411	314,88	0,87	1 021
465	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Аккочкарова М.З. ул, д. 31	21	1	3	2	270	206,64	0,87	670
466	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Анапкого пр-кт, д. 30, корп. 1	15	1	3	1	193	147,60	0,87	479
467	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Анапкого пр-кт, д. 30, корп. 2	15	2	3	1	193	147,60	0,87	479
468	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Аршан п, Космонавтов ул, д. 20	4	1	2	1	51	39,36	0,87	128
469	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Балакаева ул, д. 10	16	1	4	2	201	153,94	0,87	511
470	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Балакаева ул, д. 5, корп. 2	102	1	4	1	1 779	1 363,24	0,87	3 255
471	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Балакаева ул, д. 5, корп. 3	33	1	4	1	889	681,60	0,87	1 053
472	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Бымбаева ул, д. 7	40	1	5	3	422	323,20	0,87	1 276
473	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Братьев Алехиных ул, д. 2	16	1	5	2	284	217,71	0,87	511
474	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Братьев Алехиных ул, д. 34	88	1	9	3	1 966	814,00	1,61	2 808
475	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Герасименко ул, д. 57а	55	4	5	4	457	350,00	0,87	1 755
476	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Герасименко ул, д. 5А	85	1	5	5	2 451	1 878,40	0,87	2 712
477	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Герцена ул, д. 1	12	1	3	2	154	118,08	0,87	383
478	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Городовикова пр-кт, д. 5	28	1	4	1	360	275,52	0,87	893
479	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Изотова ул, д. 68	12	1	3	1	104	79,40	0,87	383
480	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Иломжинова К. ул, д. 6	39	1	5	2	784	601,10	0,87	1 244
481	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Калачинская ул, д. 22в, корп. 1	54	1	5	3	693	531,35	0,87	1 723
482	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Калачинская ул, д. 22в, корп. 2	54	1	5	3	1 433	1 097,90	0,87	1 723
483	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Квартальная ул, д. 18	82	3	5	6	709	543,60	0,87	2 617
484	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Квартальная ул, д. 18/1	30	1	5	2	385	295,20	0,87	957
485	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Лермонтова ул, д. 14	50	1	5	4	642	491,99	0,87	1 595
486	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Молоканова ул, д. 49	56	1	5	4	353	270,22	0,87	1 787
487	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Некрасова ул, д. 29	16	1	3	2	330	253,23	0,87	511
488	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Некрасова ул, д. 33	26	1	3	2	286	219,30	0,87	830
489	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Некрасова ул, д. 33а	16	1	3	2	54	41,30	0,87	511
490	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Некрасова ул, д. 1а	40	1	5	2	514	393,59	0,87	1 276
491	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Пушкина ул, д. 38	36	1	7	1	4 103	1 698,97	1,61	1 149
492	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Пушкина ул, д. 3а, корп. 1	70	1	6	7	1 521	630,00	1,61	2 234
493	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Пушкина ул, д. 3а, корп. 2	15	1	6	1	187	77,38	1,61	479
494	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Пюрбеева ул, д. 20а	27	1	2	3	193	148,10	0,87	862
495	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Пюрбеева ул, д. 4	56	1	3	3	571	437,20	0,87	1 787
496	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Пюрбеева ул, д. 8	40	1	4	2	351	269,20	0,87	1 276
497	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Республиканская ул, д. 3	40	1	6	2	2 231	923,68	1,61	1 276
498	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Санер квартал, д. 4а	16	1	2	2	205	157,44	0,87	511
499	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Сити-3 мкр, д. 59	37	1	4	2	416	319,10	0,87	1 181
500	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Театральный пер, д. 3	30	1	5	3	646	495,00	0,87	957
501	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Улан Залата въезд, д. 23	12	1	5	1	410	314,00	0,87	383
502	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Хонинова ул, д. 18	26	1	5	2	326	250,00	0,87	830
503	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Хонинова ул, д. 4	50	1	5	4	390	298,98	0,87	1 595
504	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Хонинова ул, д. 9	35	1	5	3	356	272,70	0,87	1 117
505	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Хомутникова ул, д. 113	44	1	2	4	422	323,20	0,87	1 404
506	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Хрущева ул, д. 11	40	1	4	2	287	220,00	0,87	1 276
507	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Хрущева ул, д. 7	30	1	5	1	385	295,20	0,87	957
508	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Чайкиной Л. ул, д. 16	60	1	5	2	948	726,64	0,87	1 915
509	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Чкалова пр-д, д. 10	24	1	3	2	196	149,89	0,87	766
510	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Чкалова пр-д, д. 12	24	1	3	3	196	149,89	0,87	766
511	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Чонкушова пр-кт, д. 5, корп.1	48	-	3	4	285	218,70	0,87	1 532
512	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Чонкушова пр-кт, д. 5, корп.2	42	-	3	3	262	200,80	0,87	1 340
513	ТП "Энергосбыт Калмыкии" АО "Читаэнергобыт"	Элиста г, Чонкушова пр-кт, д. 5, корп.3	12	-	3	1	83	63,70	0,87	383
<b>Итого 2039 год</b>			<b>1 867</b>	<b>54</b>			<b>31 471</b>	<b>20 591</b>	<b>1,02</b>	<b>59 574</b>
<b>513</b>			<b>28 078</b>	<b>677</b>			<b>527 841</b>	<b>346 304</b>	<b>1,02</b>	<b>702 823</b>



Перечень населенных пунктов для внедрения ИСУ

Год реализаци и	Адрес	Кол-во домов	Кол-во квартир / ПУ	Кол-во ОДПУ	Площадь помещений общего имущества (МОП), кв.м.	Объем потребления э/э (МОП), кВтч в мес.	Нормативный объем потребления э/э (МОП), кВтч в мес.	Потребления э/э (МОП), кВтч в мес. на кв.м.	Нормативы потребления э/э (МОП), кВтч в мес. на кв.м.	Стоимость, тыс. руб. без учета НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
2025	Элиста г, 1-й мкр	25	1 868	26	18 540	25 750	17 167	1,39	0,93	35 138
	<b>Итого</b>	<b>25</b>	<b>1 868</b>	<b>26</b>	<b>18 540</b>	<b>25 750</b>	<b>17 167</b>	<b>1,39</b>	<b>0,93</b>	<b>35 138</b>
2026	Элиста г, 1-й мкр	14	1 193	16	14 537	19 803	13 202	1,36	0,91	23 339
	Элиста г, 8-й мкр	12	678	19	13 769	22 025	14 683	1,60	1,07	13 264
	<b>Итого</b>	<b>26</b>	<b>1 871</b>	<b>35</b>	<b>28 306</b>	<b>41 828</b>	<b>27 886</b>	<b>1,48</b>	<b>0,99</b>	<b>36 603</b>
2027	Элиста г, 8-й мкр	32	1 872	56	32 732	47 018	31 345	1,44	0,96	38 087
	<b>Итого</b>	<b>32</b>	<b>1 872</b>	<b>56</b>	<b>32 732</b>	<b>47 018</b>	<b>31 345</b>	<b>1,44</b>	<b>0,96</b>	<b>38 087</b>
2028	Элиста г, 8-й мкр	11	768	21	11 988	17 702	11 802	1,48	0,98	16 250
	Элиста г, 4-й мкр	15	1 108	18	10 578	13 804	9 203	1,31	0,87	23 445
	<b>Итого</b>	<b>26</b>	<b>1 876</b>	<b>39</b>	<b>22 565</b>	<b>31 506</b>	<b>21 004</b>	<b>1,40</b>	<b>0,93</b>	<b>39 695</b>
2029	Элиста г, 4-й мкр	27	1 874	29	18 677	24 982	16 655	1,34	0,89	41 239
	<b>Итого</b>	<b>27</b>	<b>1 874</b>	<b>29</b>	<b>18 677</b>	<b>24 982</b>	<b>16 655</b>	<b>1,34</b>	<b>0,89</b>	<b>41 239</b>
2030	Элиста г, 4-й мкр	2	136	2	1 260	1 950	1 300	1,55	1,03	3 113
	Элиста г, 9-й мкр	31	1 736	65	21 699	41 955	27 970	1,93	1,29	39 730
	<b>Итого</b>	<b>33</b>	<b>1 872</b>	<b>67</b>	<b>22 959</b>	<b>43 905</b>	<b>29 270</b>	<b>1,91</b>	<b>1,27</b>	<b>42 843</b>
2031	Элиста г, 9-й мкр	3	238	8	1 734	2 688	1 792	1,55	1,03	5 665
	Элиста г, 2-й мкр	28	1 634	32	25 930	39 635	26 424	1,53	1,02	38 892
	<b>Итого</b>	<b>31</b>	<b>1 872</b>	<b>40</b>	<b>27 664</b>	<b>42 323</b>	<b>28 216</b>	<b>1,53</b>	<b>1,02</b>	<b>44 556</b>
2032	Элиста г, 2-й мкр	9	397	11	6 280	8 196	5 464	1,31	0,87	9 827
	Элиста г, Клыкова ул	26	1 474	30	19 092	33 784	22 523	1,77	1,18	36 487
	<b>Итого</b>	<b>35</b>	<b>1 871</b>	<b>41</b>	<b>25 373</b>	<b>41 980</b>	<b>27 987</b>	<b>1,65</b>	<b>1,10</b>	<b>46 314</b>
2033	Элиста г, Клыкова ул	8	378	11	3 173	5 190	3 460	1,64	1,09	9 731
	Элиста г, 6-й мкр	25	1 496	29	20 577	27 744	18 496	1,35	0,90	38 513
	<b>Итого</b>	<b>33</b>	<b>1 874</b>	<b>40</b>	<b>23 749</b>	<b>32 933</b>	<b>21 956</b>	<b>1,39</b>	<b>0,92</b>	<b>48 244</b>
2034	Элиста г, 6-й мкр	1	72	1	1 015	1 324	883	1,31	0,87	1 928
	Элиста г, 7-й мкр	30	1 746	33	24 960	44 921	29 947	1,80	1,20	46 747
	Элиста г, Осипенко ул	1	55	1	334	806	538	2,42	1,61	1 473
	<b>Итого</b>	<b>32</b>	<b>1 873</b>	<b>35</b>	<b>26 309</b>	<b>47 052</b>	<b>31 368</b>	<b>1,79</b>	<b>1,19</b>	<b>50 147</b>
2035	Элиста г, 3-й мкр	25	1 400	28	13 373	19 213	12 809	1,44	0,96	38 982
	Элиста г, 5-й мкр	6	422	8	7 125	9 298	6 198	1,31	0,87	11 750
	Элиста г, Джангара ул	1	50	1	315	411	274	1,31	0,87	1 392
	<b>Итого</b>	<b>32</b>	<b>1 872</b>	<b>37</b>	<b>20 813</b>	<b>28 922</b>	<b>19 281</b>	<b>1,39</b>	<b>0,93</b>	<b>52 125</b>
2036	Элиста г, 8 Марта ул	22	504	23	8 423	10 992	7 328	1,31	0,87	14 595
	Элиста г, 10-й мкр	17	981	42	8 811	16 641	11 094	1,89	1,26	28 408
	Элиста г, Горького ул	6	330	7	2 089	2 726	1 817	1,31	0,87	9 556
	Элиста г, Самохина ул	1	32	1	435	568	378	1,31	0,87	927
	Элиста г, Серова ул	1	24	1	94	123	82	1,31	0,87	695
	<b>Итого</b>	<b>47</b>	<b>1 871</b>	<b>74</b>	<b>19 852</b>	<b>31 049</b>	<b>20 700</b>	<b>1,56</b>	<b>1,04</b>	<b>54 181</b>
2037	Элиста г, Басангова ул	1	25	1	169	221	147	1,31	0,87	749
	Элиста г, Ипподромная ул	14	812	17	8 011	10 455	6 970	1,31	0,87	24 337
	Элиста г, Ленина ул	18	835	21	8 109	12 942	8 628	1,60	1,06	25 026
	Элиста г, Родниковый пер	1	8	1	79	103	68	1,31	0,87	240
	Элиста г, Эсамбаева ул	3	191	6	1 857	3 677	2 451	1,98	1,32	5 725
	<b>Итого</b>	<b>37</b>	<b>1 871</b>	<b>46</b>	<b>18 225</b>	<b>27 397</b>	<b>18 265</b>	<b>1,50</b>	<b>1,00</b>	<b>56 077</b>
2038	Элиста г, Гагарина ул	7	188	7	1 090	1 423	948	1,31	0,87	5 819
	Элиста г, Городовикова Б.Б. ул	7	241	9	1 602	2 090	1 394	1,31	0,87	7 459
	Элиста г, Губаревича ул	5	159	5	1 810	2 362	1 575	1,31	0,87	4 921
	Элиста г, Молодежный мкр	6	194	6	2 970	3 875	2 584	1,31	0,87	6 004
	Элиста г, Номто-Очирова ул	1	136	8	2 365	5 712	3 808	2,42	1,61	4 209
	Элиста г, Рокчинского ул	7	388	10	4 539	5 923	3 949	1,31	0,87	12 009
	Элиста г, Илишкина ул	3	158	3	1 077	1 405	937	1,31	0,87	4 890
	Элиста г, Сусеева ул	5	174	5	1 622	3 180	2 120	1,96	1,31	5 385
	Элиста г, Чкалова ул	5	236	5	2 874	3 750	2 500	1,31	0,87	7 304
	<b>Итого</b>	<b>46</b>	<b>1 874</b>	<b>58</b>	<b>19 949</b>	<b>29 722</b>	<b>19 815</b>	<b>1,49</b>	<b>0,99</b>	<b>58 000</b>
	Элиста г, Аккочкарова М.З. ул	3	69	3	623	812	542	1,31	0,87	2 202
	Элиста г, Анацкого пр-кт	2	30	3	295	385	257	1,31	0,87	957
	Элиста г, Аршан п	1	4	1	39	51	34	1,31	0,87	128
	Элиста г, Балакаева ул	3	151	3	2 199	2 869	1 913	1,31	0,87	4 818
	Элиста г, Бимбаева ул	1	40	1	323	422	281	1,31	0,87	1 276
	Элиста г, Братьев Алехиных ул	2	104	2	1 032	2 250	1 500	2,18	1,45	3 319
	Элиста г, Герасименко ул	2	140	5	2 228	2 908	1 939	1,31	0,87	4 467
	Элиста г, Герцена ул	1	12	1	118	154	103	1,31	0,87	383
	Элиста г, Городовикова пр-кт	1	28	1	276	360	240	1,31	0,87	893

2039	Элиста г, Изотова ул	1	12	1	79	104	69	1,31	0,87	383
	Элиста г, Иломжинова К. ул	1	39	1	601	784	523	1,31	0,87	1 244
	Элиста г, Калачинская ул	2	108	2	1 629	2 126	1 417	1,31	0,87	3 446
	Элиста г, Квартальная ул	2	112	4	839	1 095	730	1,31	0,87	3 574
	Элиста г, Лермонтова ул	1	50	1	492	642	428	1,31	0,87	1 595
	Элиста г, Молоканова ул	1	56	1	270	353	235	1,31	0,87	1 787
	Элиста г, Некрасова ул	3	58	3	514	671	447	1,31	0,87	1 851
	Элиста г, Партизанская ул	1	40	1	394	514	342	1,31	0,87	1 276
	Элиста г, Пушкина ул	3	121	3	2 406	5 811	3 874	2,42	1,61	3 861
	Элиста г, Пюрбеева ул	1	27	1	148	193	129	1,31	0,87	862
	Элиста г, Пюрвеева ул	2	96	2	706	922	615	1,31	0,87	3 063
	Элиста г, Республиканская ул	1	40	1	924	2 231	1 487	2,42	1,61	1 276
	Элиста г, Санср квартал	1	16	1	157	205	137	1,31	0,87	511
	Элиста г, Сити-3 мкр	1	37	1	319	416	278	1,31	0,87	1 181
	Элиста г, Театральный пер	1	30	1	495	646	431	1,31	0,87	957
	Элиста г, Улан Залата въезд	1	12	1	314	410	273	1,31	0,87	383
	Элиста г, Хонинова ул	3	111	3	822	1 072	715	1,31	0,87	3 542
	Элиста г, Хомутникова ул	1	44	1	323	422	281	1,31	0,87	1 404
	Элиста г, Хрущева ул	2	70	2	515	672	448	1,31	0,87	2 234
	Элиста г, Чайкиной Л. ул	1	60	1	727	948	632	1,31	0,87	1 915
	Элиста г, Чкалова пр-д	2	48	2	300	391	261	1,31	0,87	1 532
	Элиста г, Чонкушова пр-кт	3	102	0	483	631	420	1,31	0,87	3 255
	<b>Итого</b>	<b>51</b>	<b>1 867</b>	<b>54</b>	<b>20 591</b>	<b>31 471</b>	<b>20 980</b>	<b>1,53</b>	<b>1,02</b>	<b>59 574</b>
	<b>Итого</b>	<b>513</b>	<b>28 078</b>	<b>677</b>	<b>346 304</b>	<b>527 841</b>	<b>351 894</b>	<b>1,52</b>	<b>1,02</b>	<b>702 823</b>

Наименование программного продукта

Наименование редакции сметных нормативов

Реквизиты приказа Минстроя России об утверждении дополнений и изменений к сметным нормативам

Реквизиты письма Минстроя России об индексах изменения сметной стоимости строительства, включаемые в федеральный реестр сметных нормативов и размещаемые в федеральной государственной информационной системе ценообразования в строительстве, подготовленного в соответствии пунктом 85 Методики расчета индексов изменения сметной стоимости строительства, утвержденной приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 5 июня 2019 г. № 326/пр¹

Реквизиты нормативного правового акта об утверждении оплаты труда, утверждаемый в соответствии с пунктом 22(1) Правилами мониторинга цен, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2016 г. № 1452

Наименование субъекта Российской Федерации

Наименование зоны субъекта Российской Федерации

ГРАНД-Смета, версия 2023.2

Приказ Минстроя России от 26.12.2019 № 876/пр;  
Приказ Минстроя России от 04.08.2020 № 421/пр;  
Приказ Минстроя России от 21.12.2020 № 812/пр;  
Приказ Минстроя России от 11.12.2020 № 774/пр

Приказ Минстроя России от 30 марта 2020 г. № 172/пр, Приказ Минстроя России от 01 июня 2020 г. № 294/пр, Приказ Минстроя России от 30 июня 2020 г. № 352/пр, Приказ Минстроя России от 20 октября 2020 г. № 636/пр, Приказ Минстроя России от 09 февраля 2021 г. № 51/пр, Приказ Минстроя России от 24 мая 2021 г. № 321/пр, Приказ Минстроя России от 24 июня 2021 г. № 408/пр, Приказ Минстроя России от 14 октября 2021 г. № 746/пр, Приказ Минстроя России от 20 декабря 2021 г. № 962/пр;  
Приказ Минстроя России от 07.07.2022 № 557/пр;  
Приказ Минстроя России от 02.09.2021 № 636/пр, Приказ Минстроя России от 26.07.2022 № 611/пр;  
Приказ Минстроя России от 22.04.2022 № 317/пр

На 4 квартиры в существующий этажный щит

(наименование стройки)

(наименование объекта капитального строительства)

ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ (СМЕТА) № 01-01-10

Выполнение работ по организации интеллектуальной системы учета электроэнергии (ИСУЭ) стандартного типа в многоквартирных домах г. Элиста (на 4 квартиры в существующий этажный щит)

(наименование работ и затрат)

Составлен базисно-индексным методом

Основание

(проектная и (или) иная техническая документация)

Составлен(а) в текущем (базисном) уровне цен (01.01.2000)

Сметная стоимость	80,42	(10,2) тыс.руб.	Средства на оплату труда рабочих	4,93	(0,17) тыс.руб.
в том числе:					
ремонтно-реставрационные	0,00	(0) тыс.руб.			
прочих затрат	3,45	(0,12) тыс.руб.			

№ п/п	Обоснование	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Количество			Сметная стоимость в базисном уровне цен (в текущем уровне цен (гр. 8) для ресурсов, отсутствующих в ФРЧН), руб.			Индексы	Сметная стоимость в текущем уровне цен, руб.
				на единицу	коэффициенты	всего с учетом коэффициентов	на единицу	коэффициенты	всего		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
<b>Раздел 1. Проектные работы</b>											
<b>Предпроектное обследование (ППО) электроустановок</b>											
1	КП ООО "Анком+"	- обследование МКД (Электротехнические установки на других объектах) Цена=581/1,2/8,39	шт	4	1	4	57,71		230,84	8,39	1 937,00
		<b>Всего по позиции</b>							230,84		1 937,00
2	КП ООО "Анком+"	- радиобследование МКД (Электротехнические установки на других объектах) Цена=53/1,2/8,39	шт	4	1	4	5,26		21,04	8,39	177,00
		<b>Всего по позиции</b>							21,04		177,00
<b>Проведение проектных работ и согласований, включая разработку проектной и исполнительной документации в соответствии с ТЗ</b>											
3	КП ООО "Анком+"	- проектные работы (Электротехнические установки на других объектах) Цена=635/1,2/8,39	шт	4	1	4	63,07		252,28	8,39	2 117,00
		<b>Всего по позиции</b>							252,28		2 117,00
		<b>Итого по разделу 1 Проектные работы :</b>									
		Итого прямые затраты (справочно)							504,16		4 231,00
		в том числе:									
		Материалы							504,16		4 231,00
		Монтажные работы							504,16		4 231,00
		в том числе:									
		материалы							504,16		4 231,00
		<b>Итого по разделу 1 Проектные работы</b>							504,16		4 231,00
<b>Раздел 2. Демонтажные работы</b>											
4	ФЕРм08-03-600-01	Счетчики, устанавливаемые на готовом основании: однофазные	шт	4	1	4			25,44		637,00
	Приказ от 14.07.2022 № 571/пр п.84 табл.3	Демонтаж оборудования, пригодного для дальнейшего использования, со снятием с места установки, необходимой (частичной) разборкой и консервированием с целью длительного или кратковременного хранения ОЗП=0,7; ЭМ=0,7 к расх.; ЗПМ=0,7; МАТ=0 к расх.; ТЗ=0,7; ТЗМ=0,7									
	1 ОТ						2,78	0,7	7,78	28,39	221,00
	2 ЭМ						1,81	0,7	5,07	11,36	58,00
	3 в т.ч. ОТм						0,26	0,7	0,73	28,39	21,00
	4 М						0,43	0	0,00	8,39	
	ЗТ	чел.-ч		0,28	0,7	0,784					
	ЗТм	чел.-ч		0,02	0,7	0,056					
	Итого по расценке						5,02		12,85		279,00
	ФОТ								8,51		242,00
	Пр/812-049.3-1 НР Электротехнические установки на других объектах	%		97		97			8,25		235,00
	Пр/774-049.3 СП Электротехнические установки на других объектах	%		51		51			4,34		123,00
		<b>Всего по позиции</b>							25,44		637,00
		<b>Итого по разделу 2 Демонтажные работы :</b>									
		Итого прямые затраты (справочно)							12,85		279,00
		в том числе:									
		Оплата труда рабочих							7,78		221,00

		Эксплуатация машин					5,07		58,00		
		в том числе оплата труда машинистов (Отм)					0,73		21,00		
		Монтажные работы					25,44		637,00		
		в том числе:									
		оплата труда					7,78		221,00		
		эксплуатация машин и механизмов					5,07		58,00		
		в том числе оплата труда машинистов (ОТм)					0,73		21,00		
		накладные расходы					8,25		235,00		
		сметная прибыль					4,34		123,00		
		Итого ФОТ (справочно)					8,51		242,00		
		Итого накладные расходы (справочно)					8,25		235,00		
		Итого сметная прибыль (справочно)					4,34		123,00		
		Итого по разделу 2 Демонтажные работы					25,44		637,00		
Раздел 3. Строительно-монтажные работы											
5	ФЕРм08-03-600-01	Счетчики, устанавливаемые на готовом основании: однофазные	шт	4	1	4		38,08	924,00		
		1 ОТ				2,78	11,12	28,39	316,00		
		2 ЭМ				1,81	7,24	11,36	82,00		
		3 в т.ч. ОТм				0,26	1,04	28,39	30,00		
		4 М				0,43	1,72	8,39	14,00		
		ЗТ	чел.-ч	0,28		1,12					
		ЗТм	чел.-ч	0,02		0,08					
		Итого по расценке				5,02	20,08		412,00		
		ФОТ					12,16		346,00		
	Пр/812-049.3-1	НР Электротехнические установки на других объектах	%	97		97	11,80		336,00		
	Пр/774-049.3	СП Электротехнические установки на других объектах	%	51		51	6,20		176,00		
		Всего по позиции					38,08		924,00		
6	ТЦ_62.5.01.04-0011_2635133470	Счетчик электроэнергии СЕ207-R7 (без внешнего дисплея для съема показаний) (Оборудование) Цена=13000/1,2/6,47	шт	4	1	4	1 674,39	6 697,56	6,47	43 333,00	
		Всего по позиции						6 697,56		43 333,00	
7	ФССЦ-20.2.08.01-0002	DIN-рейка металлическая ТН 35/7,5 длина 300 мм	100 шт	0,02	1	0,02	435,00	1,02	8,87	8,39	74,00
		(Электротехнические установки на других объектах) Объем=2 / 100 Заготовительно-складские расходы МАТ=2% к расх.									
		Всего по позиции						8,87			74,00
8	ФЕРм08-03-526-02	Автомат одно-, двух-, трехполюсный, устанавливаемый на конструкции: на стене или колонне, на ток до 100 А	шт	4	1	4		346,94			6 750,00
		1 ОТ				19,02	76,08	28,39		2 160,00	
		2 ЭМ				2,87	11,48	11,36		130,00	
		3 в т.ч. ОТм				0,26	1,04	28,39		30,00	
		4 М				36,31	145,24	8,39		1 219,00	
		ЗТ	чел.-ч	2		8					
		ЗТм	чел.-ч	0,02		0,08					
		Итого по расценке				58,20	232,80			3 509,00	
		ФОТ					77,12			2 190,00	
	Пр/812-049.3-1	НР Электротехнические установки на других объектах	%	97		97	74,81			2 124,00	

Пр/774-049.3 СП Электротехнические установки на других объектах			%	51	51	39,33	1 117,00				
			Всего по позиции				346,94	6 750,00			
9 О	ТЦ_62.1.01.09_5401121611	Выключатель автоматический ВА47-63-2Р 40А С, ЕКР PROxima (Инженерное оборудование) Цена=235,14/1,2/6,47	шт	4	1	4	30,29	121,16	6,47	784,00	
			Всего по позиции				121,16	784,00			
10	ФССЦ-20.5.04.10-0011	Сжимы соединительные (Электротехнические установки на других объектах) Объем=6 / 100	100 шт	0,06	1	0,06	100,00	6,00	8,39	50,00	
			Всего по позиции				6,00	50,00			
11	ТЦ_20.1.02.23-0101_7804354122	Пломба роторная (Электротехнические установки на других объектах) Цена=5,65/1,2/8,39 Заготовительно-складские расходы МАТ=2% к расх.	шт	4	1	4	0,56	1,02	2,28	8,39	19,00
			Всего по позиции				2,28	19,00			
12	ТЦ_20.1.02.23-0101_7804354122	Проволока пломбировочная (Электротехнические установки на других объектах) Цена=1,8/1,2/8,39 Заготовительно-складские расходы МАТ=2% к расх.	м	0,65	1	0,65	0,18	1,02	0,12	8,39	1,00
			Всего по позиции				0,12	1,00			
13	ТЦ_01.7.15.14-0011_7536039718	Саморез по металлу с прессшайбой (Электротехнические установки на других объектах) Цена=1,11/1,2/8,39 Заготовительно-складские расходы МАТ=2% к расх.	шт	20	1	20	0,11	1,02	2,24	8,39	19,00
			Всего по позиции				2,24	19,00			
14	ФЕРм08-01-068-01	Шина сборная - одна полоса в фазе, медная или алюминиевая сечением: до 250 мм2 Объем=(0,6*2) / 100	100 м	0,012	1	0,012			16,64	421,00	
			1 ОТ			435,79	5,23	28,39	148,00		
			2 ЭМ			126,62	1,52	11,36	17,00		
			3 в т.ч. ОТм			54,31	0,65	28,39	18,00		
			4 М			99,36	1,19	8,39	10,00		
			ЗТ	чел.-ч	45,3	0,5436					
			ЗТм	чел.-ч	5,3	0,0636					
			Итого по расценке			661,77	7,94		175,00		
			ФОТ				5,88		166,00		
Пр/812-049.3-1 НР Электротехнические установки на других объектах			%	97	97		5,70		161,00		
Пр/774-049.3 СП Электротехнические установки на других объектах			%	51	51		3,00		85,00		
			Всего по позиции				16,64	421,00			
15	ТЦ_20.9.02.01-2300_7500004623	Электротехническая шина РЕ медная, сечением 3х20х600 мм (Электротехнические установки на других объектах) Цена=1196,1/1,2/8,39 Заготовительно-складские расходы МАТ=2% к расх.	шт	1	1	1	118,80	1,02	121,18	8,39	1 017,00
			Всего по позиции				121,18	1 017,00			
16	ТЦ_20.9.02.01-2300_7500004623	Электротехническая шина PEN медная, сечением 3х20х600 мм	шт	1	1	1	118,79	1,02	121,17	8,39	1 017,00

		(Электротехнические установки на других объектах) Цена=1196/1,2/8,39 Заготовительно-складские расходы МАТ=2% к расх.									
		<b>Всего по позиции</b>						<b>121,17</b>		<b>1 017,00</b>	
17	ФЕРм08-02-146-01	Кабель до 35 кВ с креплением накладными скобами, масса 1 м кабеля: до 0,5 кг (расключение щита учета)	100 м	0,12	1	0,12		119,19		2 059,00	
		Объем=12 / 100									
		1 ОТ				110,54		13,26	28,39	376,00	
		2 ЭМ				577,26		69,27	11,36	787,00	
		3 в т.ч. ОТм				55,11		6,61	28,39	188,00	
		4 М				60,47		7,26	8,39	61,00	
		ЗТ	чел.-ч	11,76		1,4112					
		ЗТм	чел.-ч	4,11		0,4932					
		Итого по расценке				748,27		89,79		1 224,00	
		ФОТ						19,87		564,00	
		Пр/812-049.3-1 НР Электротехнические установки на других объектах	%	97		97		19,27		547,00	
		Пр/774-049.3 СП Электротехнические установки на других объектах	%	51		51		10,13		288,00	
		<b>Всего по позиции</b>						<b>119,19</b>		<b>2 059,00</b>	
18	ТЦ_21.1.06.09-0084_5401121611	Провод ПВ-1, сечение 1х6 мм2	м	12	1	12	6,48	1,02	79,32	8,39	665,00
		(Электротехнические установки на других объектах) Цена=65,28/1,2/8,39 Заготовительно-складские расходы МАТ=2% к расх.									
		<b>Всего по позиции</b>						<b>79,32</b>		<b>665,00</b>	
19	ФЕРм08-02-146-01	Кабель до 35 кВ с креплением накладными скобами, масса 1 м кабеля: до 0,5 кг Объем=2 / 100	100 м	0,02	1	0,02		19,87		343,00	
		1 ОТ				110,54		2,21	28,39	63,00	
		2 ЭМ				577,26		11,55	11,36	131,00	
		3 в т.ч. ОТм				55,11		1,10	28,39	31,00	
		4 М				60,47		1,21	8,39	10,00	
		ЗТ	чел.-ч	11,76		0,2352					
		ЗТм	чел.-ч	4,11		0,0822					
		Итого по расценке				748,27		14,97		204,00	
		ФОТ						3,31		94,00	
		Пр/812-049.3-1 НР Электротехнические установки на других объектах	%	97		97		3,21		91,00	
		Пр/774-049.3 СП Электротехнические установки на других объектах	%	51		51		1,69		48,00	
		<b>Всего по позиции</b>						<b>19,87</b>		<b>343,00</b>	
20	ТЦ_21.1.06.09-0084_5401121611	Провод ПВ-1, сечение 1х2,5 мм2, желто-зеленый	м	2	1	2	2,77	1,02	5,65	8,39	47,00
		(Электротехнические установки на других объектах) Цена=27,89/1,2/8,39 Заготовительно-складские расходы МАТ=2% к расх.									
		<b>Всего по позиции</b>						<b>5,65</b>		<b>47,00</b>	
		<b>Итого по разделу 3 Строительно-монтажные работы :</b>									
		Итого прямые затраты (справочно)						712,41		8 433,00	
		в том числе:									
		Оплата труда рабочих						107,90		3 063,00	

		Эксплуатация машин					101,06			1 147,00
		в том числе оплата труда машинистов (Отм)					10,44			297,00
		Материалы					503,45			4 223,00
		Монтажные работы					887,55			13 406,00
		в том числе:								
		оплата труда					107,90			3 063,00
		эксплуатация машин и механизмов					101,06			1 147,00
		в том числе оплата труда машинистов (Отм)					10,44			297,00
		материалы					503,45			4 223,00
		накладные расходы					114,79			3 259,00
		сметная прибыль					60,35			1 714,00
		Оборудование					6 818,72			44 117,00
		Оборудование					6 697,56			43 333,00
		Инженерное оборудование					121,16			784,00
		Итого ФОТ (справочно)					118,34			3 360,00
		Итого накладные расходы (справочно)					114,79			3 259,00
		Итого сметная прибыль (справочно)					60,35			1 714,00
		<b>Итого по разделу 3 Строительно-монтажные работы</b>					<b>7 706,27</b>			<b>57 523,00</b>
<b>Раздел 4. Производство пусконаладочных работ (ПНР)</b>										
21	ФЕРп01-09-011-02	Функциональная группа управления аналоговая бесконтактная с общим числом элементов и органов настройки: до 5	шт	1	1	1	121,68			3 454,00
		Прил.1.1 Комплексное опробование - 15% ОЗП=0,15; ТЗ=0,15								
		1 ОТ					386,27	0,15	57,94	1 645,00
		ЗТ	чел.-ч	29,16	0,15	4,374			28,39	
		Итого по расценке					386,27		57,94	1 645,00
		ФОТ							57,94	1 645,00
	Пр/812-083.0-1	НР Пусконаладочные работы: 'вхолостую' - 80%, 'под нагрузкой' - 20%	%	74		74	42,88			1 217,00
	Пр/774-083.0	СП Пусконаладочные работы: 'вхолостую' - 80%, 'под нагрузкой' - 20%	%	36		36	20,86			592,00
		<b>Всего по позиции</b>					<b>121,68</b>			<b>3 454,00</b>
<b>Итого по разделу 4 Производство пусконаладочных работ (ПНР) :</b>										
		Итого прямые затраты (справочно)					57,94			1 645,00
		в том числе:								
		Оплата труда рабочих					57,94			1 645,00
		Прочие затраты					121,68			3 454,00
		Пусконаладочные работы					121,68			3 454,00
		в том числе:								
		оплата труда					57,94			1 645,00
		накладные расходы					42,88			1 217,00
		сметная прибыль					20,86			592,00
		Итого ФОТ (справочно)					57,94			1 645,00
		Итого накладные расходы (справочно)					42,88			1 217,00
		Итого сметная прибыль (справочно)					20,86			592,00
		<b>Итого по разделу 4 Производство пусконаладочных работ (ПНР)</b>					<b>121,68</b>			<b>3 454,00</b>
<b>Раздел 5. Тестирование, ввод ИСУ в опытную эксплуатацию (ОЭ), проведение ОЭ</b>										
22	КП ООО "Анком+"	Тестирование, ввод ИСУ в опытную эксплуатацию (ОЭ), проведение ОЭ- электроустановки	шт	4	1	4	23,84		95,36	800,00
		(Электротехнические установки на других объектах)								
		Цена=240/1,2/8,39								



		Всего по позиции						95,36		800,00
23	КП ООО "Анком+"	Тестирование, ввод ИСУ в опытную эксплуатацию (ОЭ), проведение ОЭ- сеть (Электротехнические установки на других объектах) Цена=50/1,2/8,39	шт	4	1	4	4,97	19,88	8,39	167,00
		Всего по позиции						19,88		167,00
		Итого по разделу 5 Тестирование, ввод ИСУ в опытную эксплуатацию (ОЭ), проведение ОЭ :								
		Итого прямые затраты (справочно)						115,24		967,00
		в том числе:								
		Материалы						115,24		967,00
		Монтажные работы						115,24		967,00
		в том числе:								
		материалы						115,24		967,00
		Итого по разделу 5 Тестирование, ввод ИСУ в опытную эксплуатацию (ОЭ), проведение ОЭ						115,24		967,00
<b>Раздел 6. Ввод ИСУ в промышленную эксплуатацию</b>										
24	КП ООО "Анком+"	Ввод ИСУ в промышленную эксплуатацию- электроустановки (Электротехнические установки на других объектах) Цена=50/1,2/8,39	шт	4	1	4	4,97	19,88	8,39	167,00
		Всего по позиции						19,88		167,00
25	КП ООО "Анком+"	Ввод ИСУ в промышленную эксплуатацию- сеть (Электротехнические установки на других объектах) Цена=12/1,2/8,39	шт	4	1	4	1,19	4,76	8,39	40,00
		Всего по позиции						4,76		40,00
		Итого по разделу 6 Ввод ИСУ в промышленную эксплуатацию :								
		Итого прямые затраты (справочно)						24,64		207,00
		в том числе:								
		Материалы						24,64		207,00
		Монтажные работы						24,64		207,00
		в том числе:								
		материалы						24,64		207,00
		Итого по разделу 6 Ввод ИСУ в промышленную эксплуатацию						24,64		207,00
		Итого по смете:								
		Итого прямые затраты (справочно)						1 427,24		15 762,00
		в том числе:								
		Оплата труда рабочих						173,62		4 929,00
		Эксплуатация машин						106,13		1 205,00
		в том числе оплата труда машинистов (Отм)						11,17		318,00
		Материалы						1 147,49		9 628,00
		Монтажные работы						1 557,03		19 448,00
		в том числе:								
		оплата труда						115,68		3 284,00
		эксплуатация машин и механизмов						106,13		1 205,00
		в том числе оплата труда машинистов (ОТм)						11,17		318,00
		материалы						1 147,49		9 628,00
		накладные расходы						123,04		3 494,00
		сметная прибыль						64,69		1 837,00
		Оборудование						6 818,72		44 117,00
		Оборудование						6 697,56		43 333,00
		Инженерное оборудование						121,16		784,00

Прочие затраты	121,68	3 454,00
Пусконаладочные работы	121,68	3 454,00
в том числе:		
оплата труда	57,94	1 645,00
накладные расходы	42,88	1 217,00
сметная прибыль	20,86	592,00
<b>Итого</b>	<b>8 497,43</b>	<b>67 019,00</b>
Итого ФОТ (справочно)	184,79	5 247,00
Итого накладные расходы (справочно)	165,92	4 711,00
Итого сметная прибыль (справочно)	85,55	2 429,00
НДС 20%	1 699,49	13 403,80
<b>ВСЕГО по смете</b>	<b>10 196,92</b>	<b>80 422,80</b>

Составил: \_\_\_\_\_  
*[должность, подпись (инициалы, фамилия)]*

Проверил: \_\_\_\_\_  
*[должность, подпись (инициалы, фамилия)]*

<sup>1</sup> Зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 10 сентября 2019 г., регистрационный № 55869), с изменениями, внесенными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 20 февраля 2021 г. № 79/пр (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 9 августа 2021 г., регистрационный № 64577)

<sup>2</sup> Под прочими затратами понимаются затраты, учитываемые в соответствии с пунктом 184 Методики.

Наименование программного продукта

Наименование редакции сметных нормативов

Реквизиты приказа Минстроя России об утверждении дополнений и изменений к сметным нормативам

Реквизиты письма Минстроя России об индексах изменения сметной стоимости строительства, включаемые в федеральный реестр сметных нормативов и размещаемые в федеральной государственной информационной системе ценообразования в строительстве, подготовленного в соответствии пунктом 85 Методики расчета индексов изменения сметной стоимости строительства, утвержденной приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 5 июня 2019 г. № 326/пр¹

Реквизиты нормативного правового акта об утверждении оплаты труда, утверждаемый в соответствии с пунктом 22(1) Правилами мониторинга цен, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2016 г. № 1452

Наименование субъекта Российской Федерации

Наименование зоны субъекта Российской Федерации

ГРАНД-Смета, версия 2023.2

Приказ Минстроя России от 26.12.2019 № 876/пр;  
Приказ Минстроя России от 04.08.2020 № 421/пр;  
Приказ Минстроя России от 21.12.2020 № 812/пр;  
Приказ Минстроя России от 11.12.2020 № 774/пр

Приказ Минстроя России от 30 марта 2020 г. № 172/пр, Приказ Минстроя России от 01 июня 2020 г. № 294/пр, Приказ Минстроя России от 30 июня 2020 г. № 352/пр, Приказ Минстроя России от 20 октября 2020 г. № 636/пр, Приказ Минстроя России от 09 февраля 2021 г. № 51/пр, Приказ Минстроя России от 24 мая 2021 г. № 321/пр, Приказ Минстроя России от 24 июня 2021 г. № 408/пр, Приказ Минстроя России от 14 октября 2021 г. № 746/пр, Приказ Минстроя России от 20 декабря 2021 г. № 962/пр;  
Приказ Минстроя России от 07.07.2022 № 557/пр;  
Приказ Минстроя России от 02.09.2021 № 636/пр, Приказ Минстроя России от 26.07.2022 № 611/пр;  
Приказ Минстроя России от 22.04.2022 № 317/пр

Щит вводно-учетный на 1 МКД

(наименование стройки)

(наименование объекта капитального строительства)

ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ (СМЕТА) № 01-01-11

Выполнение работ по организации интеллектуальной системы учета электроэнергии (ИСУЭ) стандартного типа в многоквартирных домах г. Элиста (щит вводно-учетный на 1 МКД)

(наименование работ и затрат)

Составлен базисно-индексным методом

Основание

(проектная и (или) иная техническая документация)

Составлен(а) в текущем (базисном) уровне цен (01.01.2000)

Сметная стоимость	48,42	(5,35) тыс.руб.	Средства на оплату труда рабочих	4,48	(0,16) тыс.руб.
в том числе:					
ремонтно-реставрационные	0,00	(0) тыс.руб.			
прочих затрат	0,69	(0,02) тыс.руб.			

№ п/п	Обоснование	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Количество			Сметная стоимость в базисном уровне цен (в текущем уровне цен (гр. 8) для ресурсов, отсутствующих в ФРСН), руб.			Индексы	Сметная стоимость в текущем уровне цен, руб.
				на единицу	коэффициенты	всего с учетом коэффициентов	на единицу	коэффициенты	всего		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
<b>Раздел 1. Проектные работы</b>											
<b>Предпроектное обследование (ППО) электроустановок</b>											
1	КП ООО "Анком+"	- обследование МКД (Электротехнические установки на других объектах) Цена=582/1,2/8,39	шт	1	1	1	57,81		57,81	8,39	485,00
		<b>Всего по позиции</b>							57,81		485,00
2	КП ООО "Анком+"	- радиобследование МКД (Электротехнические установки на других объектах) Цена=53/1,2/8,39	шт	1	1	1	5,26		5,26	8,39	44,00
		<b>Всего по позиции</b>							5,26		44,00
<b>Проведение проектных работ и согласований, включая разработку проектной и исполнительной документации в соответствии с ТЗ</b>											
3	КП ООО "Анком+"	- проектные работы (Электротехнические установки на других объектах) Цена=635/1,2/8,39	шт	1	1	1	63,07		63,07	8,39	529,00
		<b>Всего по позиции</b>							63,07		529,00
		<b>Итого по разделу 1 Проектные работы :</b>									
		Итого прямые затраты (справочно)							126,14		1 058,00
		в том числе:									
		Материалы							126,14		1 058,00
		Монтажные работы							126,14		1 058,00
		в том числе:									
		материалы							126,14		1 058,00
		<b>Итого по разделу 1 Проектные работы</b>							<b>126,14</b>		<b>1 058,00</b>
<b>Раздел 2. Демонтажные работы</b>											
4	ФЕРм08-03-600-02	Счетчики, устанавливаемые на готовом основании: трехфазные	шт	1	1	1			13,59		364,00
	Приказ от 14.07.2022 № 571/пр п.84 табл.3	Демонтаж оборудования, пригодного для дальнейшего использования, со снятием с места установки, необходимой (частичной) разборкой и консервированием с целью длительного или кратковременного хранения ОЗП=0,7; ЭМ=0,7 к расх.; ЗПМ=0,7; МАТ=0 к расх.; ТЗ=0,7; ТЗМ=0,7									
	1 ОТ						6,94	0,7	4,86	28,39	138,00
	2 ЭМ						1,81	0,7	1,27	11,36	14,00
	3 в т.ч. ОТм						0,26	0,7	0,18	28,39	5,00
	4 М						0,51	0	0,00	8,39	
	ЗТ	чел.-ч		0,7	0,7	0,49					
	ЗТм	чел.-ч		0,02	0,7	0,014					
	Итого по расценке						9,26		6,13		152,00
	ФОТ								5,04		143,00
	Пр/812-049.3-1 НР Электротехнические установки на других объектах	%		97		97			4,89		139,00
	Пр/774-049.3 СП Электротехнические установки на других объектах	%		51		51			2,57		73,00
		<b>Всего по позиции</b>							<b>13,59</b>		<b>364,00</b>
		<b>Итого по разделу 2 Демонтажные работы :</b>									
		Итого прямые затраты (справочно)							6,13		152,00
		в том числе:									
		Оплата труда рабочих							4,86		138,00

		Эксплуатация машин						1,27		14,00
		в том числе оплата труда машинистов (Отм)						0,18		5,00
		Монтажные работы						13,59		364,00
		в том числе:								
		оплата труда						4,86		138,00
		эксплуатация машин и механизмов						1,27		14,00
		в том числе оплата труда машинистов (Отм)						0,18		5,00
		накладные расходы						4,89		139,00
		сметная прибыль						2,57		73,00
		Итого ФОТ (справочно)						5,04		143,00
		Итого накладные расходы (справочно)						4,89		139,00
		Итого сметная прибыль (справочно)						2,57		73,00
		<b>Итого по разделу 2 Демонтажные работы</b>						<b>13,59</b>		<b>364,00</b>
<b>Раздел 3. Строительно-монтажные работы</b>										
5	ФЕРм08-03-600-02	Счетчики, устанавливаемые на готовом основании: трехфазные	шт	1	1	1		19,91		524,00
		1 ОТ					6,94	6,94	28,39	197,00
		2 ЭМ					1,81	1,81	11,36	21,00
		3 в т.ч. ОТм					0,26	0,26	28,39	7,00
		4 М					0,51	0,51	8,39	4,00
		ЗТ	чел.-ч	0,7		0,7				
		ЗТм	чел.-ч	0,02		0,02				
		Итого по расценке					9,26	9,26		222,00
		ФОТ						7,20		204,00
		Пр/812-049.3-1 НР Электротехнические установки на других объектах	%	97		97		6,98		198,00
		Пр/774-049.3 СП Электротехнические установки на других объектах	%	51		51		3,67		104,00
		<b>Всего по позиции</b>						<b>19,91</b>		<b>524,00</b>
6	ТЦ_62.5.01.04-0023_2635133470	Счетчик электроэнергии СЕ307-R34-T (Оборудование) Цена=19000/1,2/6,47	шт	1	1	1	2 447,19	2 447,19	6,47	15 833,00
		<b>Всего по позиции</b>						<b>2 447,19</b>		<b>15 833,00</b>
7	ФССЦ-20.2.08.01-0001	DIN-рейка металлическая ТН 35/7,5 длина 260 мм	100 шт	0,01	1	0,01	403,00	1,02	4,11	34,00
		(Электротехнические установки на других объектах) Объем=1 / 100 Заготовительно-складские расходы МАТ=2% к расх.								
		<b>Всего по позиции</b>						<b>4,11</b>		<b>34,00</b>
8	ФЕРм10-06-034-12	Коробка распределительная настенная на кабеле с пластмассовой оболочкой	коробка	1	1	1		99,69		1 963,00
		1 ОТ					19,24	19,24	28,39	546,00
		2 ЭМ					37,69	37,69	11,36	428,00
		3 в т.ч. ОТм					3,94	3,94	28,39	112,00
		4 М					11,24	11,24	8,39	94,00
		ЗТ	чел.-ч	2		2				
		ЗТм	чел.-ч	0,34		0,34				
		Итого по расценке					68,17	68,17		1 068,00
		ФОТ						23,18		658,00
		Пр/812-051.1-1 НР Прокладка и монтаж сетей связи	%	90		90		20,86		592,00
		Пр/774-051.1 СП Прокладка и монтаж сетей связи	%	46		46		10,66		303,00

		Всего по позиции							99,69		1 963,00
9	ТЦ_20.1.02.04-0021_3808165792	Коробка испытательная переходная КИ УЗ	шт	1	1	1	37,89	1,02	38,65	8,39	324,00
		(Прокладка и монтаж сетей связи)									
		Цена=294,17/1,2/6,47									
		Заготовительно-складские расходы МАТ=2% к расх.									
		Всего по позиции							38,65		324,00
10	ФЕРм08-02-411-01	Рукав металлический наружным диаметром: до 48 мм	100 м	0,08	1	0,08			112,25		2 024,00
		Объем=8 / 100									
		1 ОТ					260,94		20,88	28,39	593,00
		2 ЭМ					148,59		11,89	11,36	135,00
		3 в т.ч. ОТм					4,52		0,36	28,39	10,00
		4 М					600,62		48,05	8,39	403,00
		ЗТ	чел.-ч	27,76		2,2208					
		ЗТм	чел.-ч	0,36		0,0288					
		Итого по расценке					1 010,15		80,82		1 131,00
		ФОТ							21,24		603,00
	Пр/812-049.3-1 НР Электротехнические установки на других объектах	%	97			97			20,60		585,00
	Пр/774-049.3 СП Электротехнические установки на других объектах	%	51			51			10,83		308,00
		Всего по позиции							112,25		2 024,00
11	ФССЦ-08.1.02.13-0011	Рукава металлические из стальной оцинкованной ленты, негерметичные, простого профиля, РЗ-ЦХ, диаметр условный 32 мм	м	8	1	8	13,25	1,02	108,12	8,39	907,00
		(Электротехнические установки на других объектах)									
		Заготовительно-складские расходы МАТ=2% к расх.									
		Всего по позиции							108,12		907,00
12	ФЕРм08-02-412-01	Затягивание провода в проложенные трубы и металлические рукава первого одножильного или многожильного в общей оплетке, суммарное сечение: до 2,5 мм2	100 м	0,08	1	0,08			9,45		249,00
		Объем=8 / 100									
		1 ОТ					42,21		3,38	28,39	96,00
		2 ЭМ					1,81		0,14	11,36	2,00
		3 в т.ч. ОТм					0,26		0,02	28,39	1,00
		4 М					11,27		0,90	8,39	8,00
		ЗТ	чел.-ч	4,49		0,3592					
		ЗТм	чел.-ч	0,02		0,0016					
		Итого по расценке					55,29		4,42		106,00
		ФОТ							3,40		97,00
	Пр/812-049.3-1 НР Электротехнические установки на других объектах	%	97			97			3,30		94,00
	Пр/774-049.3 СП Электротехнические установки на других объектах	%	51			51			1,73		49,00
		Всего по позиции							9,45		249,00
13	ТЦ_21.1.06.09-0084_5401121611	Провод ПВ-1, сечение 1х2,5 мм2	м	9	1	9	2,38	1,02	21,85	8,39	183,00
		(Электротехнические установки на других объектах)									
		Цена=26,77/1,2/9,39									
		Заготовительно-складские расходы МАТ=2% к расх.									
		Всего по позиции							21,85		183,00
14	ФССЦ-21.1.08.03-0084	Кабель контрольный КВВГЭнг(А)-FRLS 10х2,5	1000 м	0,002	1	0,002	64 918,97	1,02	132,43	8,39	1 111,00

		(Электротехнические установки на других объектах) Объем=2 / 1000 Заготовительно-складские расходы МАТ=2% к расх.									
		<b>Всего по позиции</b>							132,43		1 111,00
15	ТЦ_01.7.15.14-0011_7536039718	Саморез по металлу с прессшайбой	шт	10	1	10	0,11	1,02	1,12	8,39	9,00
		(Электротехнические установки на других объектах) Цена=1,11/1,2/8,39 Заготовительно-складские расходы МАТ=2% к расх.									
		<b>Всего по позиции</b>							1,12		9,00
16	ТЦ_01.7.15.14-0011_7536039718	Саморез 3,9x22 мм	шт	2	1	2	0,09	1,02	0,18	8,39	2,00
		(Электротехнические установки на других объектах) Цена=0,86/1,2/8,39 Заготовительно-складские расходы МАТ=2% к расх.									
		<b>Всего по позиции</b>							0,18		2,00
17	ТЦ_20.1.02.23-0101_7804354122	Пломба роторная	шт	4	1	4	0,56	1,02	2,28	8,39	19,00
		(Электротехнические установки на других объектах) Цена=5,65/1,2/8,39 Заготовительно-складские расходы МАТ=2% к расх.									
		<b>Всего по позиции</b>							2,28		19,00
18	ТЦ_20.1.02.23-0101_7804354122	Проволока пломбирочная	м	0,65	1	0,65	0,18	1,02	0,12	8,39	1,00
		(Электротехнические установки на других объектах) Цена=1,8/1,2/8,39 Заготовительно-складские расходы МАТ=2% к расх.									
		<b>Всего по позиции</b>							0,12		1,00
19	ФЕРм08-03-599-09	Щитки осветительные, устанавливаемые на стене: распорными дюбелями, масса щитка до 6 кг	шт	1	1	1			107,99		2 177,00
		1 ОТ					25,40		25,40	28,39	721,00
		2 ЭМ					1,63		1,63	11,36	19,00
		3 в т.ч. ОТм					0,22		0,22	28,39	6,00
		4 М					43,04		43,04	8,39	361,00
		3Т	чел.-ч	2,56		2,56					
		3Тм	чел.-ч	0,02		0,02					
		Итого по расценке					70,07		70,07		1 101,00
		ФОТ							25,62		727,00
		Пр/812-049.3-1 НР Электротехнические установки на других объектах	%	97		97			24,85		705,00
		Пр/774-049.3 СП Электротехнические установки на других объектах	%	51		51			13,07		371,00
		<b>Всего по позиции</b>							107,99		2 177,00
20	ТЦ_20.4.04.02-0005_7536039718	Щит распределительный ЩУРН-3/30 размер 580x490x165 мм	шт	1	1	1	565,16	1,02	576,46	8,39	4 836,00
		(Электротехнические установки на других объектах) Цена=5690/1,2/8,39 Заготовительно-складские расходы МАТ=2% к расх.									
		<b>Всего по позиции</b>							576,46		4 836,00
21	ФЕРм08-01-053-01	Трансформатор тока напряжением: до 10 кВ	шт	3	1	3			209,22		5 011,00
		1 ОТ					20,68		62,04	28,39	1 761,00
		2 ЭМ					8,97		26,91	11,36	306,00
		3 в т.ч. ОТм					1,11		3,33	28,39	95,00

		4 М				7,84		23,52	8,39	197,00	
		ЗТ	чел.-ч	2,15		6,45					
		ЗТм	чел.-ч	0,09		0,27					
		Итого по расценке				37,49		112,47		2 264,00	
		ФОТ						65,37		1 856,00	
	Пр/812-049.3-1	НР Электротехнические установки на других объектах	%	97		97		63,41		1 800,00	
	Пр/774-049.3	СП Электротехнические установки на других объектах	%	51		51		33,34		947,00	
		Всего по позиции						209,22		5 011,00	
22	ФССЦ-62.5.02.01-0004	Трансформатор тока: Т-0,66	шт	3	1	3	108,81	326,43	6,47	2 112,00	
		(Инженерное оборудование)									
		Всего по позиции						326,43		2 112,00	
23	ТЦ_01.7.15.02-0051_7536039718	Болт М6 длиной 25 мм, гайка М6, шайба М6	комп	4	1	4	0,38	1,02	1,55	8,39	13,00
		(Электротехнические установки на других объектах)									
		Цена=3,83/1,2/8,39									
		Заготовительно-складские расходы МАТ=2% к расх.									
		Всего по позиции						1,55		13,00	
24	ТЦ_01.7.15.02-0051_7536039718	Болт М8 длиной 25 мм, гайка М8, шайба М8	комп	6	1	6	0,45	1,02	2,75	8,39	23,00
		(Электротехнические установки на других объектах)									
		Цена=4,58/1,2/8,39									
		Заготовительно-складские расходы МАТ=2% к расх.									
		Всего по позиции						2,75		23,00	
25	ФЕРм08-02-146-01	Кабель до 35 кВ с креплением накладными скобами, масса 1 м кабеля: до 0,5 кг Объем=3 / 100	100 м	0,03	1	0,03		29,80		515,00	
		1 ОТ					110,54	3,32	28,39	94,00	
		2 ЭМ					577,26	17,32	11,36	197,00	
		3 в т.ч. ОТм					55,11	1,65	28,39	47,00	
		4 М					60,47	1,81	8,39	15,00	
		ЗТ	чел.-ч	11,76		0,3528					
		ЗТм	чел.-ч	4,11		0,1233					
		Итого по расценке					748,27	22,45		306,00	
		ФОТ						4,97		141,00	
	Пр/812-049.3-1	НР Электротехнические установки на других объектах	%	97		97		4,82		137,00	
	Пр/774-049.3	СП Электротехнические установки на других объектах	%	51		51		2,53		72,00	
		Всего по позиции						29,80		515,00	
26	ТЦ_21.1.06.09-0084_5401121611	Провод ПВ-1, сечение 1х2,5 мм2, желто-зеленый	м	3	1	3	2,77	1,02	8,48	8,39	71,00
		(Электротехнические установки на других объектах)									
		Цена=27,89/1,2/8,39									
		Заготовительно-складские расходы МАТ=2% к расх.									
		Всего по позиции						8,48		71,00	
		Итого по разделу 3 Строительно-монтажные работы :									
		Итого прямые затраты (справочно)						1 265,76		13 731,00	
		в том числе:									
		Оплата труда рабочих						141,20		4 008,00	
		Эксплуатация машин						97,39		1 108,00	
		в том числе оплата труда машинистов (Отм)						9,78		278,00	



		Материалы						1 027,17			8 615,00
		Монтажные работы						1 486,41			19 996,00
		в том числе:									
		оплата труда						141,20			4 008,00
		эксплуатация машин и механизмов						97,39			1 108,00
		в том числе оплата труда машинистов (ОТм)						9,78			278,00
		материалы						1 027,17			8 615,00
		накладные расходы						144,82			4 111,00
		сметная прибыль						75,83			2 154,00
		Оборудование						2 773,62			17 945,00
		Оборудование						2 447,19			15 833,00
		Инженерное оборудование						326,43			2 112,00
		Итого ФОТ (справочно)						150,98			4 286,00
		Итого накладные расходы (справочно)						144,82			4 111,00
		Итого сметная прибыль (справочно)						75,83			2 154,00
		<b>Итого по разделу 3 Строительно-монтажные работы</b>						<b>4 260,03</b>			<b>37 941,00</b>
<b>Раздел 4. Производство пусконаладочных работ (ПНР)</b>											
27	ФЕРп01-09-011-02	Функциональная группа управления аналоговая бесконтактная с общим числом элементов и органов настройки: до 5	шт	1	1	1		24,34			690,00
		Прил. 1.1 Комплексное опробование - 15% ОЗП=0,15; ТЗ=0,15									
		Прил. 1.1 Наладочные работы, проводимые до индивидуальных испытаний технологического оборудования - 40% ОЗП=0,4; ТЗ=0,4									
		ОП п.1.1.5 При повторном выполнении пусконаладочных работ, осуществляемом до подписания акта об окончании работ ОЗП=0,5; ТЗ=0,5									
		1 ОТ					386,27	0,03 (0,15*0,4*0,5)	11,59	28,39	329,00
		ЗТ	чел.-ч	29,16	0,03 (0,15*0,4*0,5)	0,8748					
		Итого по расценке					386,27		11,59		329,00
		ФОТ							11,59		329,00
	Пр/812-083.0-1	НР Пусконаладочные работы: 'вхолостую' - 80%, 'под нагрузкой' - 20%	%	74		74			8,58		243,00
	Пр/774-083.0	СП Пусконаладочные работы: 'вхолостую' - 80%, 'под нагрузкой' - 20%	%	36		36			4,17		118,00
		<b>Всего по позиции</b>						<b>24,34</b>			<b>690,00</b>
<b>Итого по разделу 4 Производство пусконаладочных работ (ПНР) :</b>											
		Итого прямые затраты (справочно)							11,59		329,00
		в том числе:									
		Оплата труда рабочих							11,59		329,00
		Прочие затраты							24,34		690,00
		Пусконаладочные работы							24,34		690,00
		в том числе:									
		оплата труда							11,59		329,00
		накладные расходы							8,58		243,00
		сметная прибыль							4,17		118,00
		Итого ФОТ (справочно)							11,59		329,00
		Итого накладные расходы (справочно)							8,58		243,00
		Итого сметная прибыль (справочно)							4,17		118,00
		<b>Итого по разделу 4 Производство пусконаладочных работ (ПНР)</b>						<b>24,34</b>			<b>690,00</b>
<b>Раздел 5. Тестирование, ввод ИСУ в опытную эксплуатацию (ОЭ), проведение ОЭ</b>											
28	КП ООО "Анком+"	Тестирование, ввод ИСУ в опытную эксплуатацию (ОЭ), проведение ОЭ- электроустановки	шт	1	1	1	23,84		23,84	8,39	200,00
		(Электротехнические установки на других объектах)									

		Цена=240/1,2/8,39								
		Всего по позиции						23,84	200,00	
29	КП ООО "Анком+"	Тестирование, ввод ИСУ в опытную эксплуатацию (ОЭ), проведение ОЭ- сеть (Электротехнические установки на других объектах) Цена=50/1,2/8,39	шт	1	1	1	4,97	4,97	8,39	42,00
		Всего по позиции						4,97	42,00	
		Итого по разделу 5 Тестирование, ввод ИСУ в опытную эксплуатацию (ОЭ), проведение ОЭ :								
		Итого прямые затраты (справочно)						28,81	242,00	
		в том числе:								
		Материалы						28,81	242,00	
		Монтажные работы						28,81	242,00	
		в том числе:								
		материалы						28,81	242,00	
		Итого по разделу 5 Тестирование, ввод ИСУ в опытную эксплуатацию (ОЭ), проведение ОЭ						28,81	242,00	
Раздел 6. Ввод ИСУ в промышленную эксплуатацию										
30	КП ООО "Анком+"	Ввод ИСУ в промышленную эксплуатацию- электроустановки (Электротехнические установки на других объектах) Цена=50/1,2/8,39	шт	1	1	1	4,97	4,97	8,39	42,00
		Всего по позиции						4,97	42,00	
31	КП ООО "Анком+"	Ввод ИСУ в промышленную эксплуатацию- сеть (Электротехнические установки на других объектах) Цена=12/1,2/8,39	шт	1	1	1	1,19	1,19	8,39	10,00
		Всего по позиции						1,19	10,00	
		Итого по разделу 6 Ввод ИСУ в промышленную эксплуатацию :								
		Итого прямые затраты (справочно)						6,16	52,00	
		в том числе:								
		Материалы						6,16	52,00	
		Монтажные работы						6,16	52,00	
		в том числе:								
		материалы						6,16	52,00	
		Итого по разделу 6 Ввод ИСУ в промышленную эксплуатацию						6,16	52,00	
		Итого по смете:								
		Итого прямые затраты (справочно)						1 444,59	15 564,00	
		в том числе:								
		Оплата труда рабочих						157,65	4 475,00	
		Эксплуатация машин						98,66	1 122,00	
		в том числе оплата труда машинистов (Отм)						9,96	283,00	
		Материалы						1 188,28	9 967,00	
		Монтажные работы						1 661,11	21 712,00	
		в том числе:								
		оплата труда						146,06	4 146,00	
		эксплуатация машин и механизмов						98,66	1 122,00	
		в том числе оплата труда машинистов (ОТм)						9,96	283,00	
		материалы						1 188,28	9 967,00	
		накладные расходы						149,71	4 250,00	
		сметная прибыль						78,40	2 227,00	
		Оборудование						2 773,62	17 945,00	
		Оборудование						2 447,19	15 833,00	

Инженерное оборудование	326,43	2 112,00
Прочие затраты	24,34	690,00
Пусконаладочные работы	24,34	690,00
в том числе:		
оплата труда	11,59	329,00
накладные расходы	8,58	243,00
сметная прибыль	4,17	118,00
<b>Итого</b>	<b>4 459,07</b>	<b>40 347,00</b>
Итого ФОТ (справочно)	167,61	4 758,00
Итого накладные расходы (справочно)	158,29	4 493,00
Итого сметная прибыль (справочно)	82,57	2 345,00
НДС 20%	891,81	8 069,40
<b>ВСЕГО по смете</b>	<b>5 350,88</b>	<b>48 416,40</b>

Составил: \_\_\_\_\_  
*[должность, подпись (инициалы, фамилия)]*

Проверил: \_\_\_\_\_  
*[должность, подпись (инициалы, фамилия)]*

<sup>1</sup> Зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 10 сентября 2019 г., регистрационный № 55869), с изменениями, внесенными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 20 февраля 2021 г. № 79/пр (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 9 августа 2021 г., регистрационный № 64577)

<sup>2</sup> Под прочими затратами понимаются затраты, учитываемые в соответствии с пунктом 184 Методики.

Наименование программного продукта

Наименование редакции сметных нормативов

Реквизиты приказа Минстроя России об утверждении дополнений и изменений к сметным нормативам

Реквизиты письма Минстроя России об индексах изменения сметной стоимости строительства, включаемые в федеральный реестр сметных нормативов и размещаемые в федеральной государственной информационной системе ценообразования в строительстве, подготовленного в соответствии пунктом 85 Методики расчета индексов изменения сметной стоимости строительства, утвержденной приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 5 июня 2019 г. № 326/пр¹

Реквизиты нормативного правового акта об утверждении оплаты труда, утверждаемый в соответствии с пунктом 22(1) Правилами мониторинга цен, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2016 г. № 1452

Наименование субъекта Российской Федерации

Наименование зоны субъекта Российской Федерации

ГРАНД-Смета, версия 2023.2

Приказ Минстроя России от 26.12.2019 № 876/пр;  
Приказ Минстроя России от 04.08.2020 № 421/пр;  
Приказ Минстроя России от 21.12.2020 № 812/пр;  
Приказ Минстроя России от 11.12.2020 № 774/пр

Приказ Минстроя России от 30 марта 2020 г. № 172/пр, Приказ Минстроя России от 01 июня 2020 г. № 294/пр, Приказ Минстроя России от 30 июня 2020 г. № 352/пр, Приказ Минстроя России от 20 октября 2020 г. № 636/пр, Приказ Минстроя России от 09 февраля 2021 г. № 51/пр, Приказ Минстроя России от 24 мая 2021 г. № 321/пр, Приказ Минстроя России от 24 июня 2021 г. № 408/пр, Приказ Минстроя России от 14 октября 2021 г. № 746/пр, Приказ Минстроя России от 20 декабря 2021 г. № 962/пр;  
Приказ Минстроя России от 07.07.2022 № 557/пр;  
Приказ Минстроя России от 02.09.2021 № 636/пр, Приказ Минстроя России от 26.07.2022 № 611/пр;  
Приказ Минстроя России от 22.04.2022 № 317/пр

Базовая станция

(наименование стройки)

(наименование объекта капитального строительства)

ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ (СМЕТА) № 01-01-12

Выполнение работ по организации интеллектуальной системы учета электроэнергии (ИСУЭ) антивандального типа в многоквартирных домах г. Элиста (Базовая станция)

(наименование работ и затрат)

Составлен

базисно-индексным

методом

Основание

(проектная и (или) иная техническая документация)

Составлен(а) в текущем (базисном) уровне цен (01.01.2000)

Сметная стоимость	136,47	(17,49) тыс.руб.	Средства на оплату труда рабочих	8,75	(0,31) тыс.руб.
в том числе:					
ремонтно-реставрационные	0,00	(0) тыс.руб.			
прочих затрат	0,00	(0) тыс.руб.			

№ п/п	Обоснование	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Количество			Сметная стоимость в базисном уровне цен (в текущем уровне цен (гр. 8) для ресурсов, отсутствующих в ФРЧН), руб.			Индексы	Сметная стоимость в текущем уровне цен, руб.
				на единицу	коэффициенты	всего с учетом коэффициентов	на единицу	коэффициенты	всего		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
<b>Раздел 1. Проектные работы</b>											
<b>Проведение проектных работ и согласований, включая разработку проектной и исполнительной документации в соответствии с ТЗ</b>											
1	КП ООО "Анком+"	- проектные работы (Электротехнические установки на других объектах) Цена=635/1,2/8,39	шт	1	1	1	63,07		63,07	8,39	529,00
		<b>Всего по позиции</b>							<b>63,07</b>		<b>529,00</b>
		<b>Итого по разделу 1 Проектные работы :</b>							63,07		529,00
		Итого прямые затраты (справочно)							63,07		529,00
		в том числе:									
		Материалы							63,07		529,00
		Монтажные работы							63,07		529,00
		в том числе:									
		материалы							63,07		529,00
		<b>Итого по разделу 1 Проектные работы</b>							<b>63,07</b>		<b>529,00</b>
<b>Раздел 2. Строительно-монтажные работы</b>											
2	ФЕРм08-03-600-01	Счетчики, устанавливаемые на готовом основании:	шт	1	1	1			9,52		231,00
		1 ОТ					2,78		2,78	28,39	79,00
		2 ЭМ					1,81		1,81	11,36	21,00
		3 в т.ч. ОТм					0,26		0,26	28,39	7,00
		4 М					0,43		0,43	8,39	4,00
		ЗТ	чел.-ч	0,28		0,28					
		ЗТм	чел.-ч	0,02		0,02					
		Итого по расценке					5,02		5,02		104,00
		ФОТ							3,04		86,00
		Пр/812-049.3-1 НР Электротехнические установки на других объектах	%	97		97			2,95		83,00
		Пр/774-049.3 СП Электротехнические установки на других объектах	%	51		51			1,55		44,00
		<b>Всего по позиции</b>							<b>9,52</b>		<b>231,00</b>
3	ТЦ_62.5.01.04-0011_2635133470	Счетчик электроэнергии СЕ207-R7 (без внешнего дисплея для съема показаний) (Оборудование) Цена=13000/1,2/6,47	шт	1	1	1	1 674,39		1 674,39	6,47	10 833,00
		<b>Всего по позиции</b>							<b>1 674,39</b>		<b>10 833,00</b>
4	ФЕР33-02-013-18	Установка стальных: прожекторных мачт с Объем=10/1000	т	0,01	1	0,01			21,84		385,00
		1 ОТ					260,59		2,61	28,39	74,00
		2 ЭМ					1 279,86		12,80	11,36	145,00
		3 в т.ч. ОТм					117,29		1,17	28,39	33,00
		4 М					82,52		0,83	8,39	7,00
П,Н	01.7.15.03-0042	Болты с гайками и шайбами строительные	кг	0		0					
Н	22.2.02.07	Конструкции стальные прожекторных мачт ОРУ	т	1,03		0,0103					
		ЗТ	чел.-ч	26,7		0,267					
		ЗТм	чел.-ч	9,32		0,0932					
		Итого по расценке					1 622,97		16,24		226,00
		ФОТ							3,78		107,00

		Пр/812-049.3-1 НР Электротехнические установки на других объектах	%	97	97		3,67		104,00		
		Пр/774-049.3 СП Электротехнические установки на других объектах	%	51	51		1,93		55,00		
		Всего по позиции					21,84		385,00		
5	ФЕРм10-04-088-01	Радиостанция УКВ связи, абонентская мощность до 15 Вт	компл	1	1	1	301,83		7 303,00		
		1 ОТ				96,20	96,20	28,39	2 731,00		
		4 М				63,25	63,25	8,39	531,00		
		ЗТ	чел.-ч	10	10						
		Итого по расценке				159,45	159,45		3 262,00		
		ФОТ					96,20		2 731,00		
		Пр/812-051.2-1 НР Монтаж радиотелевизионного и электронного	%	95	95		91,39		2 594,00		
		Пр/774-051.2 СП Монтаж радиотелевизионного и электронного	%	53	53		50,99		1 447,00		
		Всего по позиции					301,83		7 303,00		
6	ТЦ_62.5.01.04-0011_2635133470	Комплекс БС (Оборудование) Цена=85000/1,2/6,47	шт	1	1	1	10 947,96	10 947,96	6,47	70 833,00	
		Всего по позиции					10 947,96		70 833,00		
7	ФЕРм08-03-526-01	Автомат одно-, двух-, трехполюсный,	шт	2	1	2	105,01		2 149,00		
		1 ОТ				12,74	25,48	28,39	723,00		
		2 ЭМ				0,87	1,74	11,36	20,00		
		4 М				20,04	40,08	8,39	336,00		
		ЗТ	чел.-ч	1,34	2,68						
		Итого по расценке				33,65	67,30		1 079,00		
		ФОТ					25,48		723,00		
		Пр/812-049.3-1 НР Электротехнические установки на других объектах	%	97	97		24,72		701,00		
		Пр/774-049.3 СП Электротехнические установки на других объектах	%	51	51		12,99		369,00		
		Всего по позиции					105,01		2 149,00		
8	ТЦ_62.1.01.09_5401121611	Выключатель автоматический ВА47-29-1Р 6А С, ЕКF PROxima (Инженерное оборудование) Цена=114,96/1,2/6,47	шт	1	1	1	14,81	14,81	6,47	96,00	
		Всего по позиции					14,81		96,00		
9	ТЦ_62.1.01.09_5401121611	Выключатель автоматический ВА47-63-1Р 10А С, ЕКF PROxima (Инженерное оборудование) Цена=109,52/1,2/6,47	шт	1	1	1	14,11	14,11	6,47	91,00	
		Всего по позиции					14,11		91,00		
10	ФЕРм08-02-411-01	Рукав металлический наружным диаметром: до 48 мм Объем=50 / 100	100 м	0,5	1	0,5	701,52		12 645,00		
		1 ОТ				260,94	130,47	28,39	3 704,00		
		2 ЭМ				148,59	74,30	11,36	844,00		
		3 в т.ч. ОТм				4,52	2,26	28,39	64,00		
		4 М				600,62	300,31	8,39	2 520,00		
		ЗТ	чел.-ч	27,76	13,88						
		ЗТм	чел.-ч	0,36	0,18						
		Итого по расценке				1 010,15	505,08		7 068,00		
		ФОТ					132,73		3 768,00		
		Пр/812-049.3-1 НР Электротехнические установки на других объектах	%	97	97		128,75		3 655,00		
		Пр/774-049.3 СП Электротехнические установки на других объектах	%	51	51		67,69		1 922,00		
		Всего по позиции					701,52		12 645,00		
11	ФССЦ-08.1.02.13-0003	Рукава металлические, РЗ-Ц-Х, диаметр 10 мм	м	50	1	50	4,92	1,02	250,92	8,39	2 105,00

		(Электротехнические установки на других объектах)									
		Заготовительно-складские расходы МАТ=2% к расх.									
		<b>Всего по позиции</b>							<b>250,92</b>		<b>2 105,00</b>
12	ФЕРм08-02-412-01	Затягивание провода в проложенные трубы и Объем=50 / 100	100 м	0,5	1	0,5			59,09		1 549,00
		1 ОТ					42,21		21,11	28,39	599,00
		2 ЭМ					1,81		0,91	11,36	10,00
		3 в т.ч. ОТм					0,26		0,13	28,39	4,00
		4 М					11,27		5,64	8,39	47,00
		ЗТ	чел.-ч	4,49		2,245					
		ЗТм	чел.-ч	0,02		0,01					
		Итого по расценке					55,29		27,66		656,00
		ФОТ							21,24		603,00
	Пр/812-049.3-1	НР Электротехнические установки на других объектах	%	97		97			20,60		585,00
	Пр/774-049.3	СП Электротехнические установки на других объектах	%	51		51			10,83		308,00
		<b>Всего по позиции</b>							<b>59,09</b>		<b>1 549,00</b>
13	ТЦ_21.1.06.09-0084_5401121611	Кабель информационный FTP cat 5 outdoor	м	52	1	52	2,58	1,02	136,84	8,39	1 148,00
		(Электротехнические установки на других объектах)									
		Цена=26/1,2/8,39									
		Заготовительно-складские расходы МАТ=2% к расх.									
		<b>Всего по позиции</b>							<b>136,84</b>		<b>1 148,00</b>
14	ФЕРм08-02-146-01	Кабель до 35 кВ с креплением накладными скобами, Объем=3 / 100	100 м	0,03	1	0,03			29,80		515,00
		1 ОТ					110,54		3,32	28,39	94,00
		2 ЭМ					577,26		17,32	11,36	197,00
		3 в т.ч. ОТм					55,11		1,65	28,39	47,00
		4 М					60,47		1,81	8,39	15,00
		ЗТ	чел.-ч	11,76		0,3528					
		ЗТм	чел.-ч	4,11		0,1233					
		Итого по расценке					748,27		22,45		306,00
		ФОТ							4,97		141,00
	Пр/812-049.3-1	НР Электротехнические установки на других объектах	%	97		97			4,82		137,00
	Пр/774-049.3	СП Электротехнические установки на других объектах	%	51		51			2,53		72,00
		<b>Всего по позиции</b>							<b>29,80</b>		<b>515,00</b>
15	ФССЦ-21.1.06.10-0528	Кабель силовой с медными жилами ВВГнг 3х1,5- (Электротехнические установки на других объектах)	1000 м	0,003	1	0,003	5 509,68	1,02	16,86	8,39	141,00
		Объем=3 / 1000									
		Заготовительно-складские расходы МАТ=2% к расх.									
		<b>Всего по позиции</b>							<b>16,86</b>		<b>141,00</b>
16	ТЦ_01.7.15.14-0011_7536039718	Распорный анкер НСА М12х130/25/45	шт	8	1	8	4,37	1,02	35,66	8,39	299,00
		(Электротехнические установки на других объектах)									
		Цена=44/1,2/8,39									
		Заготовительно-складские расходы МАТ=2% к расх.									
		<b>Всего по позиции</b>							<b>35,66</b>		<b>299,00</b>
17	ТЦ_01.7.15.14-0011_7536039718	Саморез по дереву 3,5х35 мм	шт	60	1	60	0,06	1,02	3,67	8,39	31,00
		(Электротехнические установки на других объектах)									
		Цена=0,64/1,2/8,39									
		Заготовительно-складские расходы МАТ=2% к расх.									

		<b>Всего по позиции</b>							<b>3,67</b>		<b>31,00</b>
18	ТЦ_01.7.15.14-0011_7536039718	Саморез по металлу с прессшайбой (Электротехнические установки на других объектах) Цена=1,11/1,2/8,39 Заготовительно-складские расходы МАТ=2% к расх.	шт	2	1	2	0,11	1,02	0,22	8,39	2,00
		<b>Всего по позиции</b>							<b>0,22</b>		<b>2,00</b>
19	ТЦ_20.2.03.17_7536039718	Скоба металлическая однолапковая d=10 мм (Электротехнические установки на других объектах) Цена=4,5/1,2/8,39 Заготовительно-складские расходы МАТ=2% к расх.	шт	60	1	60	0,45	1,02	27,54	8,39	231,00
		<b>Всего по позиции</b>							<b>27,54</b>		<b>231,00</b>
20	ТЦ_23.1.02.06_7536039718	Хомут червячный 50-70 мм (Электротехнические установки на других объектах) Цена=38,5/1,2/8,39 Заготовительно-складские расходы МАТ=2% к расх.	шт	3	1	3	3,82	1,02	11,69	8,39	98,00
		<b>Всего по позиции</b>							<b>11,69</b>		<b>98,00</b>
21	ТЦ_62.1.02.16_7500004623	Щит учетный пластиковый ЩРН-П-12 (Электротехнические установки на других объектах) Цена=780/1,2/8,39 Заготовительно-складские расходы МАТ=2% к расх.	шт	1	1	1	77,47	1,02	79,02	8,39	663,00
		<b>Всего по позиции</b>							<b>79,02</b>		<b>663,00</b>
<b>Итого по разделу 2 Строительно-монтажные работы :</b>											
		Итого прямые затраты (справочно)							1 365,62		17 419,00
		в том числе:									
		Оплата труда рабочих							281,97		8 004,00
		Эксплуатация машин							108,88		1 237,00
		в том числе оплата труда машинистов (Отм)							5,47		155,00
		Материалы							974,77		8 178,00
		Монтажные работы							1 791,03		29 495,00
		в том числе:									
		оплата труда							281,97		8 004,00
		эксплуатация машин и механизмов							108,88		1 237,00
		в том числе оплата труда машинистов (ОТм)							5,47		155,00
		материалы							974,77		8 178,00
		накладные расходы							276,90		7 859,00
		сметная прибыль							148,51		4 217,00
		Оборудование							12 651,27		81 853,00
		Оборудование							12 622,35		81 666,00
		Инженерное оборудование							28,92		187,00
		Итого ФОТ (справочно)							287,44		8 159,00
		Итого накладные расходы (справочно)							276,90		7 859,00
		Итого сметная прибыль (справочно)							148,51		4 217,00
		<b>Итого по разделу 2 Строительно-монтажные работы</b>							<b>14 442,30</b>		<b>111 348,00</b>
<b>Раздел 3. Производство пусконаладочных работ (ПНР)</b>											
22	ФЕРм10-05-020-01	Настройка прямо-передающего оборудования базовой станции	станция	1	1	1			65,52		1 849,00
		1 ОТ					26,21		26,21	28,39	744,00
		4 М					0,52		0,52	8,39	4,00



	ЗТ	чел.-ч	1,86	1,86		
	Итого по расценке				26,73	748,00
	ФОТ				26,21	744,00
Пр/812-051.2-1	НР Монтаж радиотелевизионного и электронного оборудования	%	95	95	24,90	707,00
Пр/774-051.2	СП Монтаж радиотелевизионного и электронного оборудования	%	53	53	13,89	394,00
	<b>Всего по позиции</b>				<b>65,52</b>	<b>1 849,00</b>
<b>Итого по разделу 3 Производство пусконаладочных работ (ПНР) :</b>						
	Итого прямые затраты (справочно)				26,73	748,00
	в том числе:					
	Оплата труда рабочих				26,21	744,00
	Материалы				0,52	4,00
	Монтажные работы				65,52	1 849,00
	в том числе:					
	оплата труда				26,21	744,00
	материалы				0,52	4,00
	накладные расходы				24,90	707,00
	сметная прибыль				13,89	394,00
	Итого ФОТ (справочно)				26,21	744,00
	Итого накладные расходы (справочно)				24,90	707,00
	Итого сметная прибыль (справочно)				13,89	394,00
	<b>Итого по разделу 3 Производство пусконаладочных работ (ПНР)</b>				<b>65,52</b>	<b>1 849,00</b>
<b>Итого по смете:</b>						
	Итого прямые затраты (справочно)				1 455,42	18 696,00
	в том числе:					
	Оплата труда рабочих				308,18	8 748,00
	Эксплуатация машин				108,88	1 237,00
	в том числе оплата труда машинистов (Отм)				5,47	155,00
	Материалы				1 038,36	8 711,00
	Монтажные работы				1 919,62	31 873,00
	в том числе:					
	оплата труда				308,18	8 748,00
	эксплуатация машин и механизмов				108,88	1 237,00
	в том числе оплата труда машинистов (ОТм)				5,47	155,00
	материалы				1 038,36	8 711,00
	накладные расходы				301,80	8 566,00
	сметная прибыль				162,40	4 611,00
	Оборудование				12 651,27	81 853,00
	Оборудование				12 622,35	81 666,00
	Инженерное оборудование				28,92	187,00
	<b>Итого</b>				<b>14 570,89</b>	<b>113 726,00</b>
	Итого ФОТ (справочно)				313,65	8 903,00
	Итого накладные расходы (справочно)				301,80	8 566,00
	Итого сметная прибыль (справочно)				162,40	4 611,00
	НДС 20%				2 914,18	22 745,20
	<b>ВСЕГО по смете</b>				<b>17 485,07</b>	<b>136 471,20</b>

Составил: \_\_\_\_\_

[должность, подпись (инициалы, фамилия)]

Проверил: \_\_\_\_\_

---

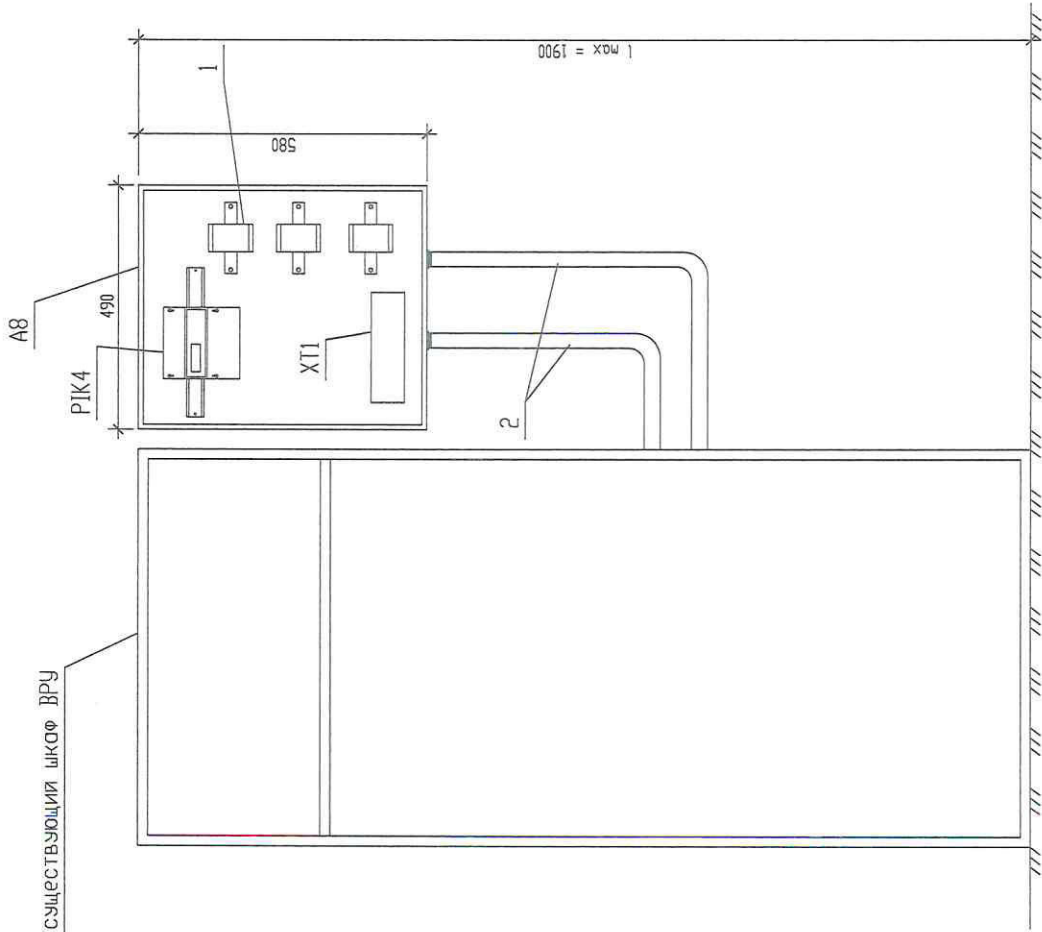
*[должность, подпись (инициалы, фамилия)]*

<sup>1</sup> Зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 10 сентября 2019 г., регистрационный № 55869), с изменениями, внесенными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 20 февраля 2021 г. № 79/пр (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 9 августа 2021 г., регистрационный № 64577)

<sup>2</sup> Под прочими затратами понимаются затраты, учитываемые в соответствии с пунктом 184 Методики.



существующий шкаф ВРУ



Примечания.

1. При проведении монтажных работ возможно изменение места установки оборудования, если такое размещение является более удобным, при этом щит учета размещается в месте, в которых отсутствует доступ посторонних лиц.
2. Трансформаторы тока устанавливаются после аппаратов защиты. Соединение трансформаторов тока с силовыми кабелями осуществляется болтами М8 (М10, М12) в зависимости от их номинала (выбирается в соответствии со сводной спецификацией и монтажной ведомостью).
3. Прокладка измерительных цепей выполняется проводом ПВ-1 1х2,5.
4. Заземление трансформаторов тока и шкафа учета ОДПУ выполняется проводом ПВ-1 сечением 1х2,5 и болтами М6 к ГЗШ ВРУ.
5. Подключение электрооборудования выполняется в соответствии с ПУЭ гл 1.5, с типовым проектом ЕМЖ.466.454.001-01.П, а также с руководством по эксплуатации и монтажу электрооборудования.

Ведомость оборудования шкафа учета.

Обозначение	Наименование	Кол.	Примечание
A8	Щит распределительный ЩРН-3/30 размер 580х490х165 мм	1	шт.
Р1К4	Счетчик электроэнергии СЕ307 в корпусе R34	1	шт.
XТ1	Коробка испытательная переходная КИ У3	1	шт.
1	Трансформатор тока ТШП-3 30	3	шт.
2	Металлоленты в ПВХ изоляции, d=32 мм	8	м
	Провод ПВ-1, сечением 1х2,5 мм <sup>2</sup> , желто-зеленый	3	м
	Провод ПВ-1, сечением 1х2,5 мм <sup>2</sup>	9	м
	Кабель КВВГнг-10х2,5 мм <sup>2</sup> , с разноцветной изоляцией жил	2	м
	Болт М8 длиной 25 мм, гайка М8, шайба М8	6	компл. (для ТТ)
	Саморез 3,9х22 мм	2	шт.
	Болт М6 длиной 25 мм, гайка М6, шайба М6	4	компл.
	Саморез по металлу с прессшайбой	10	шт.
3	ШН-рейка 150	1	шт.
	Пластина роторная	4	шт.
	Проволока плетивочная	0,65	м

										2023	
Организация интеллектуальной системы учета электрической энергии в многоквартирных домах											
Изм.	Кол-во/лист	№ док.	Подпись	Дата	Интеллектуальная система учета электроэнергии						
Упр. проект					Р						
Норм. контр.					Установка счетчика СЕ307 в щит вводно-учетный с трансформаторами тока						
Разработал											

Листов 1  
Всего 1

Г.П.

В.И.

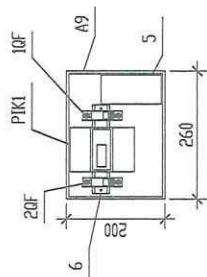
И.И.

Кабель инвекционный ГР cat 5e  
в гофрированной тpассе до блока питания PoE

1 2 3 4

1500 580 1500

260 200 10F 20F PIK1 A9 5 6



1. Подключение осуществить от проектируемого автоматического выключателя ВА47-63-IP 10А С, установленного на ВРУ (этажном щите). Кабель питания ВВГнгLS-3х1,5 проложить от ВРУ (этажного щита) до щита учета, установленного на последнем этаже здания или в помещении электроцитающей.
2. Блок питания Рое базовой станции подключить в проектируемый щит питания БС.
3. Размеры для справок.
4. Установить антенны А1 А10-868 на проектируемой мачте, закрепленную на крышестержнах на фасаде здания.
5. Нижняя часть антенны должен быть не ниже верхнего края наволочи.
6. Базовую станцию установить на проектирующей трассе с помощью комплекта для монтажа.
7. Кабель FTP cat5e проложить в трассе гофрированной от блока IoT станции по стене до проектируемого щита питания БС.
8. Герметизацию отверстия в корпусе базовой станции выполнить силиконовым герметиком.
9. Подключение электрооборудования выполнить в соответствии с ПУЭ гл 1.5, а также с руководством по эксплуатации и монтажу электрооборудования.

Обозначение	Наименование	Кол.	Примечание
1	Антенна вертикальная всенаправленная Радиал А10-868	1	шт.
2	Мачта антенная стальная телескопическая, длина 6 м	1	шт.
3	Базовая станция Beta BC-22	1	шт.
4	Кронштейн стеновой для мачты ШП 80/150, длина 1500 мм	2	шт.
	Распорный анкер HSA M12x130/25/45	8	шт.
	Хомут червячный 50-70 мм	3	шт.
	Металлорезка в ПВХ изоляции с протяжкой d=10 мм	50	м
	Скоба металлическая однолопастковая d =10 мм	60	шт.
	Кабель инерационный FTP cat 5 outdoor	52	м
	Кабель ВВГнг-LS-3х1.5 мм <sup>2</sup>	3	м
	Саморез по дереву 3.5х35 мм	60	шт.
5	Блок питания PoE	1	шт.
10F	Выключатель автоматический ВА47-29-IP 6A C	1	шт.
20F	Выключатель автоматический ВА47-63-IP 10A C, EKF PROxima	1	шт.
6	DIN-рейка 130	1	шт.
A9	Щит учетная пластиновая ЩРН-П-12	1	шт.
PK1	Счетчик электроэнергии СЕ207-R7	1	шт.
	Саморез по металлу с прессшайбой	2	шт.

[illegible]





Акционерное общество  
**«Читаэнергосбыт»**  
(ТП "Энергосбыт Калмыкии")

Внедрение ИСУ в МКД  
г. Элиста

# Решаемые проблемы:

## ▶ Соответствие стандартам качества обслуживания.

- Федеральный закон от 23 ноября 2009 г. N 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»
- Федеральный закон от 27 декабря 2018 г. N 522-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации»

## ▶ Снижение объемов внутридомовых потерь в жилищном фонде

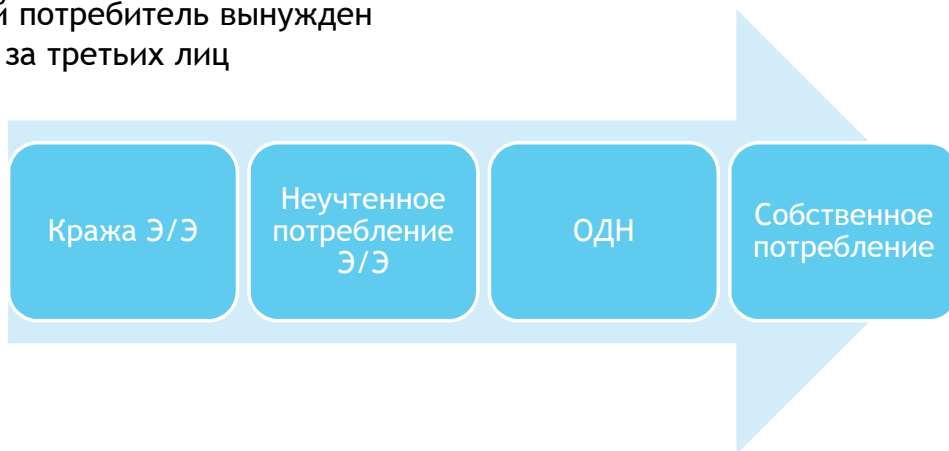
## ▶ Уменьшение платежей граждан за поставленную электрическую энергию

## ▶ Снижение ДЗ за поставленную электрическую энергию

- Отсутствие 100% обеспечения приборами учета в МКД.
- Наличие существенного парка с непригодными и вышедшими из эксплуатации приборов учета.
- Хищение электрической энергии в МКД.
- Отсутствие возможности своевременного отключения неплательщиков.
- Несвоевременное предоставление показаний приборов учета.

# Существующий отрицательный социальный эффект в настоящее время

Добросовестный потребитель вынужден  
рассчитываться за третьих лиц



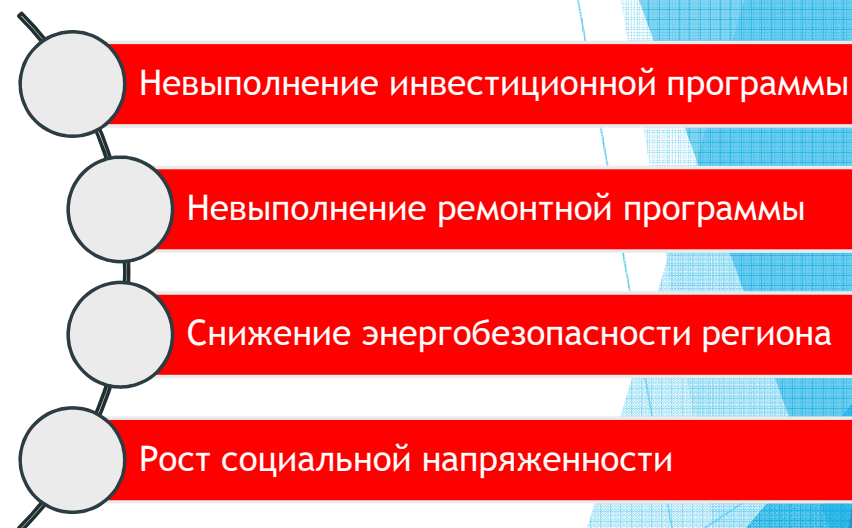
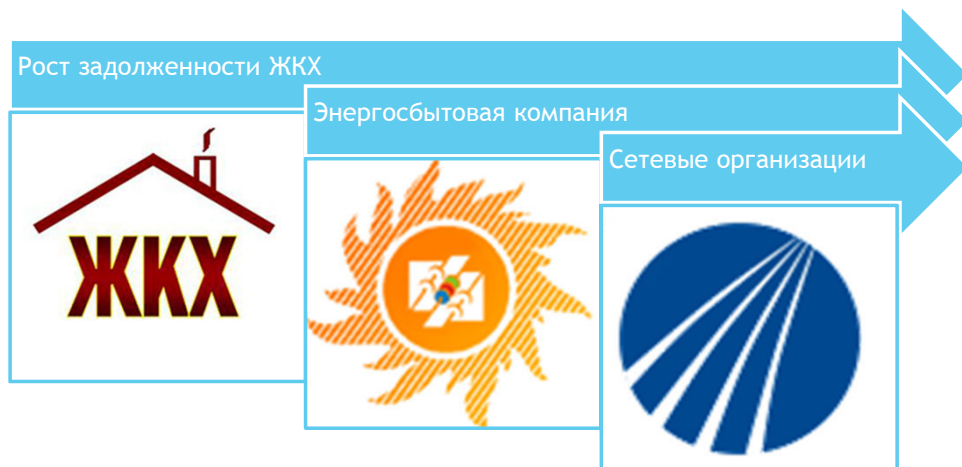
## Социальная значимость:

- ▶ Снижение негативного отношения потребителей.
- ▶ Повышение уровня собираемости платежей.
- ▶ Развития систем удаленного обслуживания при оказании услуг на поставку электрической энергии.
- ▶ Повышение производительности труда.
- ▶ Повышение имиджа компании.
- ▶ Создание рабочих мест на период реализации проектов.



# Решаемые проблемы:

## Цепочка задолженности



# Объект реализации

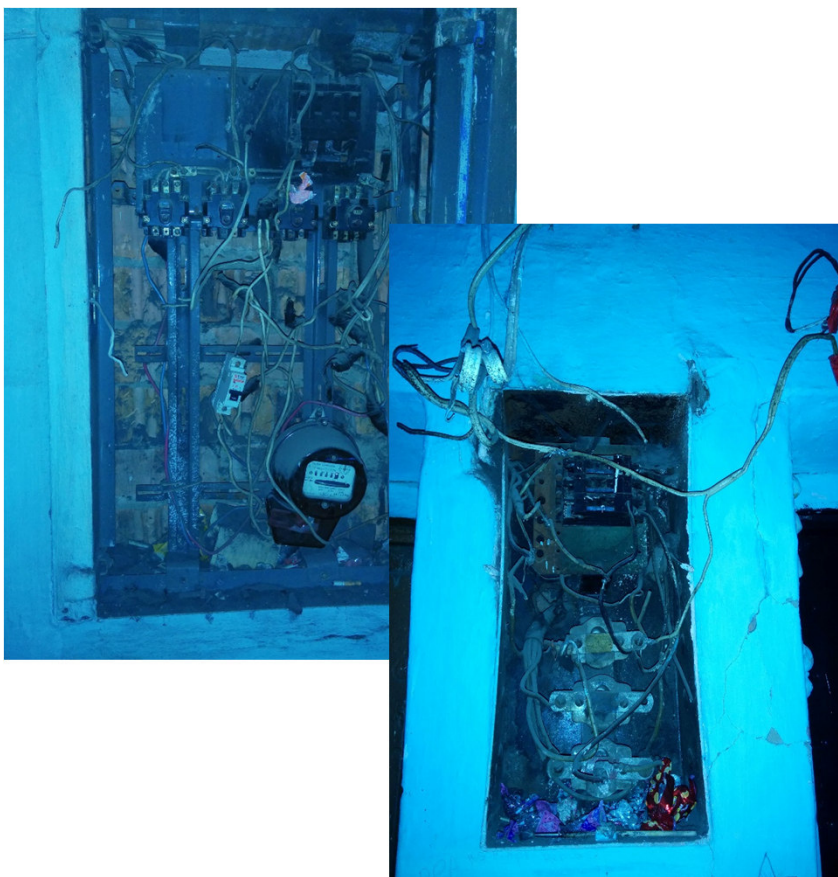
## I. 513 МКД на территории г. Элисты:

*ОДН в среднем 1,52 кВтч/кв.м. мест общего пользования  
Выше в 1,5 раза от утвержденных нормативов по ОДН*

# Пример реализации объекта:



*до (как есть):*



*после (по плану):*



*Примечание: Фотографии сделаны в действительных МКД*



# Общие расходы, необходимые для реализации проекта.

№ п/п	Наименования инвестиционного проекта, объекта и работ	Год начала и окончания проекта	Итого, млн. руб. без НДС
I	<b>Внедрение ИСУ в многоквартирных домах г. Элисты</b>	<b>2025г. - 2039г.</b>	<b>702,8</b>
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2025 год	2025 год	35,1
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2026 год	2026 год	36,6
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2027 год	2027 год	38,1
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2028 год	2028 год	39,7
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2029 год	2029 год	41,2
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2030 год	2030 год	42,8
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2031 год	2031 год	44,6
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2032 год	2032 год	46,3
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2033 год	2033 год	48,2
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2034 год	2034 год	50,1
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2035 год	2035 год	52,1
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2036 год	2036 год	54,2
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2037 год	2037 год	56,1
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2038 год	2038 год	58,0
	Монтаж системы учета в МКД с заменой ПУ включенных в ИСУ 2039 год	2039 год	59,6

**Период окупаемости (РВР) около 10,65 лет**

*Время, требуемое для покрытия начальных инвестиций за счет чистого денежного потока, генерируемого проектом и стоимости инвестиционного проекта в тарифной составляющей*

## Ожидаемый результат:

- ▶ снижение объема потребления электрической энергии на общедомовые нужды;
- ▶ получение достоверных данных коммерческого учета;
- ▶ улучшение платежной дисциплины;
- ▶ снятие разногласий с сетевыми организациями;
- ▶ централизованное дистанционное отключение потребителей;
- ▶ снижение затрат на операционные расходы АО «Читаэнергосбыт»

*(отключение/подключение, снятие показаний и т.д.)*

# Сопутствующие расходы инвестиционной программы в течение периода реализации

№ п/п	Наименования инвестиционного проекта, объекта и работ	млн. руб.				
		Итого	2026	2027	2028	2029-2045
I	Внедрения ИСУ в многоквартирных домах г. Элисты	715,9	8,0	15,4	23,0	669,5
	Расходы на амортизацию	702,8	7,0	14,3	22,0	659,5
	Расходы на обслуживание кредитов, привлекаемых для целей обеспечения стандартов качества обслуживания	13,0	1,0	1,0	1,0	10,0

Дополнительные расходы, подлежащих включению в НВВ для реализации инвестиционной программы на 2025-2039 гг.

Утверждаю  
руководитель организации  
« 12 » июля 2024 г.  
М.П.

№ п/п	Наименование затрат	Сумма, тыс. руб. без учета НДС																					
		Итого	За счет тарифа на производство																				
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
1	Внедрение ИСУ в многоквартирных домах г. Элисты	715 872	0	8 038	15 361	22 975	30 913	39 146	40 668	42 239	43 858	45 544	47 288	49 101	50 975	52 852	54 715	44 557	45 566	34 730	23 515	11 915	11 915
	Расходы на амортизацию	702 823	0	7 028	14 348	21 966	29 905	38 152	39 693	41 284	42 929	44 639	46 421	48 277	50 202	52 155	54 106	44 077	45 566	34 730	23 515	11 915	11 915
	Расходы на обслуживание кредитов, привлекаемых для целей обеспечения стандартов качества обслуживания	13 049	0	1 011	1 013	1 010	1 008	994	975	955	929	905	867	824	773	697	609	480	0	0	0	0	0
	ВСЕГО	715 872	0	8 038	15 361	22 975	30 913	39 146	40 668	42 239	43 858	45 544	47 288	49 101	50 975	52 852	54 715	44 557	45 566	34 730	23 515	11 915	11 915

Пояснительная таблица к дополнительным расходам, подлежащих включению в НВВ для реализации инвестиционной программы на 2025-2039 гг.

Утверждаю  
руководитель организации

« 12 » июля 2024 г.  
М.П.

№	Наименование проекта	Цель реализации проекта	Содержание проекта	Год	Сумма, тыс. руб. без НДС	Источник финансирования
1	Внедрение ИСУ в многоквартирных домах г. Элисты	Обеспечение возмещения дополнительных сопутствующих расходов, которые возникнут после реализации инвестиционных проектов (ИСУ)	Расходы на обслуживание кредитов, привлекаемых для целей обеспечения стандартов качества обслуживания, амортизация	2025-2045гг.	715 872	Собственные средства, учтенные в ТБР
	Итого				715 872	



Расчет дополнительных расходов, подлежащих включению в НВВ для реализации инвестиционного проекта "Внедрение ИСУ в многоквартирных домах г. Элисты в 2025-2039гг."

Утверждаю  
руководитель организации

« 12 » июля 2024 г.  
М.П.

Расходы на амортизацию

№	Наименование	Год реализации	Проектная сметная стоимость, тыс. руб. без НДС	СПИ, мес.	Стоимость, тыс. руб. без НДС																							
					2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	Итого		
1	Амортизация	2025	35 138	60	0	7 028	7 028	7 028	7 028	7 028	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35 138		
		2026	36 603	60	0	0	7 321	7 321	7 321	7 321	7 321	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	36 603		
		2027	38 087	60	0	0	0	7 617	7 617	7 617	7 617	7 617	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	38 087		
		2028	39 695	60	0	0	0	0	7 939	7 939	7 939	7 939	7 939	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	39 695		
		2029	41 239	60	0	0	0	0	0	8 248	8 248	8 248	8 248	8 248	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	41 239		
		2030	42 843	60	0	0	0	0	0	0	8 569	8 569	8 569	8 569	8 569	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	42 843		
		2031	44 556	60	0	0	0	0	0	0	0	8 911	8 911	8 911	8 911	8 911	0	0	0	0	0	0	0	0	0	44 556		
		2032	46 314	60	0	0	0	0	0	0	0	0	9 263	9 263	9 263	9 263	9 263	0	0	0	0	0	0	0	0	46 314		
		2033	48 244	60	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9 649	9 649	9 649	9 649	9 649	0	0	0	0	0	0	0	48 244		
		2034	50 147	60	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10 029	10 029	10 029	10 029	10 029	0	0	0	0	0	0	50 147		
		2035	52 125	60	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10 425	10 425	10 425	10 425	10 425	0	0	0	0	0	52 125		
		2036	54 181	60	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10 836	10 836	10 836	10 836	10 836	0	0	0	0	54 181		
		2037	56 077	60	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11 215	11 215	11 215	11 215	11 215	0	0	56 077		
		2038	58 000	60	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11 600	11 600	11 600	11 600	0	0	58 000		
		2039	59 574	60	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11 915	11 915	11 915	11 915	11 915	59 574		
ИТОГО			702 823		0	7 028	14 348	21 966	29 905	38 152	39 693	41 284	42 929	44 639	46 421	48 277	50 202	52 155	54 106	44 077	45 566	34 730	23 515	11 915	11 915	702 823		

Расходы на обслуживание кредитов, привлекаемых для целей обеспечения стандартов качества обслуживания

№	Наименование	Кредитная ставка, %	Стоимость, тыс. руб. без НДС																						
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	Итого	
1	Расходы на обслуживание кредитов, привлекаемых для целей обеспечения стандартов качества обслуживания	12	0	1 011	1 013	1 010	1 008	994	975	955	929	905	867	824	773	697	609	480	0	0	0	0	0	13 049	

Краткое описание инвестиционной программы

Утверждаю  
руководитель организации

(подпись)  
« 12 » \_\_\_\_\_ июля 20 24 года  
М. П.

п/п	Наименование направления/ проекта инвестиционной программы	Субъект Российской Федерации, на территории которого реализуется инвестиционный проект	Место расположения объекта	Технические характеристики			Используемое топливо	Сроки реализации проекта		Наличие исходно-разрешительной документации				Процент освоения сметной стоимости на 01.01.24 года, %	Техническая готовность объекта на 01.01.2024, %**	Стоимость объекта, млн. рублей		Остаточная стоимость объекта на 01.01.24 года, млн. рублей		Обоснование необходимости реализации проекта			Показатели экономической эффективности реализации инвестиционного проекта****			
				мощность, МВт, МВА	выработка, млн. кВт/ч	длина ВЛ, км шт		Год начала строительства	Год ввода в эксплуатацию	Утвержденная проектно-сметная документация (+; -)	Заключение Главгосэкспертизы России (+; -)	Оформленный в соответствии с законодательством землеотвод (+; -)	Разрешение на строительство (+; -)			в соответствии с проектно-сметной документацией***	в соответствии с итогами конкурсов и заключенными договорами	в соответствии с проектно-сметной документацией***	в соответствии с итогами конкурсов и заключенными договорами	решаемые задачи*	режимно-балансовая необходимость	основание включения инвестиционного проекта в инвестиционную программу (решение Правительства Российской Федерации, федеральные, региональные и муниципальные	доходность		срок окупаемости	
																							NPV, млн. рублей	IRR, %	простой	дисконтированный
1	Внедрение интеллектуальной системы коммерческого учета электрической энергии в многоквартирных домах г. Элисты в 2025-2039гг.	Республика Калмыкия	г. Элиста	-	-	28078	э/э	2025-2039	2025-2039	-	-	-	-	-	-	843,4	843,4	-	-	повышения энергоэффективности	снижение общедомовых нужд электрической энергии	Федеральный Закон №261-ФЗ Федеральный Закон №35-ФЗ Федеральный Закон №522-ФЗ	92,9	24,2	10,65	14,82

\* В том числе:  
— степень износа электрооборудования  
— срок вывода из эксплуатации электрооборудования  
— уровень технического оснащения электрооборудования  
— требования Системного оператора к электроэнергетическому объекту, которые необходимы для надежного и бесперебойного электрообеспечения объекта (энергорайона).  
\*\* Определяется исходя из выполнения графика строительства.  
\*\*\* В текущих ценах с НДС с применением коэффициентов пересчета к базовым ценам Минрегион России или иных уполномоченных государственных органов (указать).  
\*\*\*\* Приложить финансовую модель по проекту (приложение 2.3).

Финансовая модель по проекту "Внедрение интеллектуальной системы коммерческого учета электрической энергии в многоквартирных домах г. Элисты в 2025-2039гг."

Утверждаю  
руководитель организации

« 12 » июля 2024 г.  
М.П.

Исходные данные		Значения	
Общая стоимость объекта, тыс. руб. без НДС		690 908	
Прочие расходы, тыс. руб. без НДС на объект		13 049	
Срок амортизации, лет		5	
Кол-во объектов, ед.		1	
Затраты на ремонт объекта, тыс. руб. без НДС		15	
Периодичность ремонта объекта, лет		5	
Прочие расходы при эксплуатации объекта, тыс. руб. без НДС			
Возникновение прочих расходов, лет после постройки			
Периодичность расходов, лет			
Налог на прибыль		20%	
Прочие расходы, тыс. руб. без НДС в месяц			
Рабочий капитал в % от выручки		13	
Срок кредита		12,00%	
Ставка по кредиту		12,00%	
Ставка по кредиту без учета субсидирования		0,39	
Доля заемных средств		10,00%	
Ставка дисконтирования на собственный капитал		0,61	
Доля собственных средств		9,84%	
Средневзвешенная стоимость капитала (WACC)		1 711,29	
Собственный капитал (на 01.01.2024), тыс. руб.			

Период	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039 год окончания строительства	2040	2041	2042	2043	2044	2025-2044
Прогноз инфляции	4,2%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	3,5%	3,3%	3,1%	2,9%	2,9%	2,9%	2,9%	2,9%	
Кумулятивная инфляция	4,2%	8,4%	12,7%	17,2%	21,9%	26,8%	31,8%	37,1%	42,6%	48,3%	54,2%	60,4%	66,0%	71,5%	76,8%	81,9%	87,2%	92,7%	98,2%	104,0%	
Доход, тыс. руб. без НДС	21 102	24 232	28 286	32 906	37 199	41 517	47 124	53 097	59 524	65 925	73 680	80 866	88 664	96 733	105 519	115 029	120 586	126 453	63 861	65 742	1 348 045

Кредит, тыс. руб.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039 год окончания строительства	2040	2041	2042	2043	2044	2025-2044
Основной долг на начало периода	0	16 843	16 882	16 829	16 799	16 560	16 250	15 921	15 482	15 077	14 456	13 727	12 882	11 620	10 150	8 006	0	0	0	0	217 485
Поступление кредита	16 843	16 882	16 829	16 799	16 560	16 250	15 921	15 482	15 077	14 456	13 727	12 882	11 620	10 150	8 006	0	0	0	0	0	217 485
Погашение основного долга	8 422	16 863	16 856	16 814	16 680	16 405	16 085	15 701	15 280	14 767	14 092	13 305	12 251	10 885	9 078	4 003	0	0	0	0	217 485
Начисление процентов	0	1 011	1 013	1 010	1 008	994	975	955	929	905	867	824	773	697	609	480	0	0	0	0	13 049

Бюджет доходов и расходов, тыс. руб.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039 год окончания строительства	2040	2041	2042	2043	2044	2025-2044
Доход	21 102	24 232	28 286	32 906	37 199	41 517	47 124	53 097	59 524	65 925	73 680	80 866	88 664	96 733	105 519	115 029	120 586	126 453	63 861	65 742	1 348 045
Операционные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ремонт объекта	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Налог на имущество (После ввода объекта в эксплуатацию)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов, процентов, и начисленной амортизации (EBITDA)	21 102	24 232	28 286	32 906	37 199	41 517	47 124	53 097	59 524	65 925	73 680	80 866	88 664	96 733	105 519	115 029	120 586	126 453	63 861	65 742	1 348 045
Амортизация	0	-7 028	-14 348	-21 966	-29 905	-38 152	-39 693	-41 284	-42 929	-44 639	-46 421	-48 277	-50 202	-52 155	-54 106	-44 077	-45 566	-34 730	-23 515	-11 915	-690 908
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (EBIT)	21 102	17 204	13 938	10 940	7 294	3 364	7 431	11 813	16 595	21 286	27 259	32 589	38 462	44 578	51 414	70 953	75 019	91 723	40 346	53 827	657 137
Проценты	0	-1 011	-1 013	-1 010	-1 008	-994	-975	-955	-929	-905	-867	-824	-773	-697	-609	-480	0	0	0	0	-13 049
Прибыль до налогообложения	21 102	16 194	12 925	9 931	6 286	2 371	6 456	10 858	15 666	20 381	26 391	31 765	37 689	43 881	50 805	70 472	75 019	91 723	40 346	53 827	644 088
Налог на прибыль	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Чистая прибыль	21 102	16 194	12 925	9 931	6 286	2 371	6 456	10 858	15 666	20 381	26 391	31 765	37 689	43 881	50 805	70 472	75 019	91 723	40 346	53 827	644 088

Денежный поток на собственный капитал, тыс. руб.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039 год окончания строительства	2040	2041	2042	2043	2044	2025-2044
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (EBIT)	25 323	29 078	33 943	39 487	44 639	49 820	56 549	63 717	71 429	79 110	88 415	97 039	106 397	116 079	126 623	138 035	144 703	151 744	76 633	78 890	1 617 655
Амортизация	0	-1 011	-1 013	-1 010	-1 008	-994	-975	-955	-929	-905	-867	-824	-773	-697	-609	-480	0	0	0	0	-13 049
Налог на прибыль	2 807	2 474	1 960	1 358	808	265	-514	-1 357	-2 256	-3 156	-4 311	-5 337	-6 517	-7 747	-9 189	-23 006	-24 117	-25 291	-12 772	-13 148	-129 044
НДС	-234	28	43	50	46	45	65	70	75	75	96	86	98	102	120	1 151	93	98	-1 043	31	1 096
Изменения в рабочем капитале	-42 166	-43 923	-45 704	-47 634	-49 487	-51 411	-53 468	-55 577	-57 893	-60 176	-62 550	-65 017	-67 293	-69 600	-71 489	0	0	0	0	0	-843 388
Изменения финансовых обязательств	8 422	19	-27	-15	-120	-155	-165	-219	-202	-311	-364	-423	-631	-735	-1 072	-4 003	0	0	0	0	0
Чистый денежный поток	-5 848	-13 334	-10 798	-7 764	-5 122	-2 429	1 493	5 679	10 224	14 638	20 419	25 524	31 281	37 403	44 384	111 697	120 678	126 551	62 818	65 773	633 269
Начисленный чистый денежный поток	-5 848	-19 182	-29 980	-37 744	-42 866	-45 295	-43 802	-38 123	-27 899	-13 261	7 158	32 682	63 964	101 367	145 751	257 448	378 127	504 678	567 496	633 269	633 269
Коэффициент дисконтирования	1,10	1,21	1,33	1,46	1,61	1,77	1,95	2,14	2,36	2,59	2,85	3,14	3,45	3,80	4,18	4,59	5,05	5,56	6,12	6,73	
Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом (PV)	-6 380	-22 028	-35 511	-45 736	-52 799	-56 286	-55 520	-52 871	-48 535	-42 891	-35 735	-27 602	-18 541	-8 691	1 934	26 242	50 118	72 879	83 151	92 927	92 927
Чистая приведенная стоимость без учета продаж (NPV)	-6 380	-22 028	-35 511	-45 736	-52 799	-56 286	-55 520	-52 871	-48 535	-42 891	-35 735	-27 602	-18 541	-8 691	1 934	26 242	50 118	72 879	83 151	92 927	92 927
Внутренняя норма доходности (IRR)																					24,2%
Срок окупаемости (FPP)																					10,65
Дисконтированный срок окупаемости (DBP)																					14,82

\* Форма заполняется:  
- в отношении вновь создаваемых объектов, для которых могут применяться расчеты экономической эффективности реализации инвестиционных проектов  
- в отношении реконструированных объектов в том случае, если данный объект после реконструкции "создает" новый финансовый поток  
- по проектам, общая стоимость реализации которых составляет 500 млн. рублей и более,  
\*\* Показатели экономической эффективности рассчитываются за период от начала реализации проекта до момента истечения 10 лет с даты ввода объекта в эксплуатацию

**Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта**Утверждаю  
руководитель организации(подпись)  
« 12 » \_\_\_\_\_ июля 20 24 года  
М. П.

Наименование инвестиционного проекта "Внедрение интеллектуальной системы коммерческого учета электрической энергии в многоквартирных домах г. Элисты в 2025-2039гг."

по состоянию на 01.01. 20 40 г.

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика*	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период (%)	Основные причины невыполнения
		начало (дата)	окончание (дата)		
1	2	3	4	5	6
1	Заключение договора на разработку проектной документации	2025	2039	100%	
2	Заключение договора подряда	2025	2039	100%	
3	Поставка основного оборудования	2025	2039	100%	
4	Монтаж основного оборудования	2025	2039	100%	
5	Пусконаладочные работы	2025	2039	100%	
6	Завершение строительства	2025	2039	100%	
7	Комплексное опробование оборудования	2025	2039	100%	
8	Оформление (подписание) актов	2025	2039	100%	
9	Ввод в эксплуатацию объекта	2025	2039	100%	

\* Заполняется в соответствии с приложением 3.2.

**Финансовый план на период реализации инвестиционной программы**  
**(заполняется по финансированию)**Утверждаю  
руководитель организации(подпись)  
« 12 » июля 20 24 года  
М. П.

млн. рублей

№ п/п	Показатели	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
		Всего	Всего	Всего	Всего	Всего	Всего	Всего	Всего	Всего	Всего	Всего	Всего	Всего	Всего	Всего	Всего	Всего	Всего
1	2	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	22	24	25	26
<b>I.</b>	<b>Выручка от реализации товаров (работ, услуг), всего</b>	<b>23 315,3</b>	<b>26 893,2</b>	<b>27 802,8</b>	<b>28 655,4</b>	<b>29 553,3</b>	<b>30 477,7</b>	<b>31 431,7</b>	<b>32 410,0</b>	<b>33 403,7</b>	<b>34 433,3</b>	<b>35 479,9</b>	<b>36 554,4</b>	<b>37 667,6</b>	<b>38 790,9</b>	<b>39 974,6</b>	<b>41 185,6</b>	<b>42 417,1</b>	<b>43 668,4</b>
	в том числе:																		
1.1.	Выручка от основной деятельности (расшифровать по видам регулируемой деятельности)	23 137,0	26 739,2	27 637,8	28 483,4	29 374,5	30 291,7	31 238,2	32 208,8	33 194,4	34 215,6	35 253,6	36 319,0	37 422,8	38 536,3	39 709,8	40 911,5	42 134,0	43 376,5
1.2.	Выручка от прочей деятельности (расшифровать)	178,3	154,0	165,1	172,0	178,9	186,0	193,5	201,2	209,3	217,6	226,3	235,4	244,8	254,6	264,8	274,1	283,1	291,9
<b>II.</b>	<b>Расходы по текущей деятельности, всего</b>	<b>22 440,0</b>	<b>26 178,9</b>	<b>27 054,4</b>	<b>27 897,2</b>	<b>28 769,5</b>	<b>29 671,2</b>	<b>30 600,6</b>	<b>31 558,6</b>	<b>32 528,0</b>	<b>33 529,7</b>	<b>34 550,5</b>	<b>35 603,4</b>	<b>36 682,2</b>	<b>37 783,1</b>	<b>38 938,8</b>	<b>40 123,7</b>	<b>41 337,0</b>	<b>42 580,3</b>
<b>1.</b>	<b>Материальные расходы, всего</b>	<b>10 453,2</b>	<b>12 333,9</b>	<b>12 706,0</b>	<b>13 087,8</b>	<b>13 480,9</b>	<b>13 885,9</b>	<b>14 303,1</b>	<b>14 732,8</b>	<b>15 175,4</b>	<b>15 631,4</b>	<b>16 101,0</b>	<b>16 584,7</b>	<b>17 083,0</b>	<b>17 596,3</b>	<b>18 125,0</b>	<b>18 669,1</b>	<b>19 229,5</b>	<b>19 806,4</b>
	в том числе:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.	Топливо	11,9	11,9	12,8	13,3	13,8	14,4	15,0	15,5	16,2	16,8	17,5	18,2	18,9	19,7	20,5	21,2	21,9	22,6
1.2.	Сырье, материалы, запасные части, инструменты	44,2	36,7	39,4	41,0	42,7	44,4	46,2	48,0	49,9	51,9	54,0	56,2	58,4	60,7	63,2	65,4	67,5	69,6
1.3.	Покупная электроэнергия	10 397,2	12 285,3	12 653,8	13 033,4	13 424,5	13 827,2	14 242,0	14 669,3	15 109,3	15 562,6	16 029,5	16 510,4	17 005,7	17 515,9	18 041,3	18 582,6	19 140,1	19 714,3
<b>2.</b>	<b>Расходы на оплату труда с учетом ЕСН</b>	<b>1 072,7</b>	<b>1 250,8</b>	<b>1 340,9</b>	<b>1 397,2</b>	<b>1 453,1</b>	<b>1 511,2</b>	<b>1 571,7</b>	<b>1 634,5</b>	<b>1 699,9</b>	<b>1 767,9</b>	<b>1 838,6</b>	<b>1 912,2</b>	<b>1 988,7</b>	<b>2 068,2</b>	<b>2 150,9</b>	<b>2 226,2</b>	<b>2 299,7</b>	<b>2 371,0</b>
<b>3.</b>	<b>Амортизационные отчисления</b>	<b>157,7</b>	<b>174,8</b>	<b>192,3</b>	<b>205,4</b>	<b>226,3</b>	<b>250,1</b>	<b>274,5</b>	<b>299,4</b>	<b>306,8</b>	<b>316,7</b>	<b>314,9</b>	<b>313,5</b>	<b>305,2</b>	<b>285,3</b>	<b>285,4</b>	<b>294,8</b>	<b>303,3</b>	<b>312,3</b>
<b>4.</b>	<b>Налоги и сборы, всего</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>
<b>5.</b>	<b>Прочие расходы, всего</b>	<b>10 756,5</b>	<b>12 419,4</b>	<b>12 815,2</b>	<b>13 206,8</b>	<b>13 609,2</b>	<b>14 023,9</b>	<b>14 451,3</b>	<b>14 891,9</b>	<b>15 345,9</b>	<b>15 813,8</b>	<b>16 296,0</b>	<b>16 793,0</b>	<b>17 305,3</b>	<b>17 833,3</b>	<b>18 377,4</b>	<b>18 933,5</b>	<b>19 504,5</b>	<b>20 090,7</b>
	в том числе:																		
5.1.	Ремонт основных средств (услуги по передаче электрической энергии)	10 280,8	11 865,0	12 220,9	12 587,6	12 965,2	13 354,1	13 754,8	14 167,4	14 592,4	15 030,2	15 481,1	15 945,5	16 423,9	16 916,6	17 424,1	17 946,9	18 485,3	19 039,8
5.3.	Платежи по аренде и лизингу	57,1	59,9	64,3	67,0	69,6	72,4	75,3	78,3	81,5	84,7	88,1	91,6	95,3	99,1	103,1	106,7	110,2	113,6
5.4.	Инфраструктурные платежи рынка	42,8	30,6	31,5	32,5	33,4	34,4	35,5	36,5	37,6	38,8	39,9	41,1	42,4	43,6	44,9	46,3	47,7	49,1
<b>III.</b>	<b>Валовая прибыль (I п.—II п.)</b>	<b>875,3</b>	<b>714,3</b>	<b>748,5</b>	<b>758,2</b>	<b>783,8</b>	<b>806,5</b>	<b>831,0</b>	<b>851,4</b>	<b>875,6</b>	<b>903,6</b>	<b>929,4</b>	<b>950,9</b>	<b>985,5</b>	<b>1 007,8</b>	<b>1 035,8</b>	<b>1 061,9</b>	<b>1 080,1</b>	<b>1 088,0</b>
<b>IV.</b>	<b>Внерезидентские доходы и расходы (сальдо)</b>	<b>-868,5</b>	<b>-701,8</b>	<b>-722,0</b>	<b>-741,6</b>	<b>-762,3</b>	<b>-784,8</b>	<b>-805,6</b>	<b>-827,5</b>	<b>-850,2</b>	<b>-873,6</b>	<b>-898,0</b>	<b>-923,2</b>	<b>-949,3</b>	<b>-976,3</b>	<b>-1 004,0</b>	<b>-1 029,6</b>	<b>-1 056,3</b>	<b>-1 083,0</b>
<b>1.</b>	<b>Внерезидентские доходы, всего</b>	<b>1 125,7</b>	<b>1 172,3</b>	<b>1 256,7</b>	<b>1 309,5</b>	<b>1 361,8</b>	<b>1 416,3</b>	<b>1 473,0</b>	<b>1 531,9</b>	<b>1 593,2</b>	<b>1 656,9</b>	<b>1 723,2</b>	<b>1 792,1</b>	<b>1 863,8</b>	<b>1 938,3</b>	<b>2 015,8</b>	<b>2 086,4</b>	<b>2 155,2</b>	<b>2 222,1</b>
	в том числе:																		
1.1.	Доходы от участия в других организациях (дивиденды от ДЗО)																		
1.2.	Проценты от размещения средств	28,7	19,3	20,7	21,6	22,4	23,3	24,3	25,2	26,3	27,3	28,4	29,5	30,7	31,9	33,2	34,4	35,5	36,6
<b>2.</b>	<b>Внерезидентские расходы, всего</b>	<b>1 994,3</b>	<b>1 874,0</b>	<b>1 978,6</b>	<b>2 051,1</b>	<b>2 124,1</b>	<b>2 201,1</b>	<b>2 278,5</b>	<b>2 359,3</b>	<b>2 443,3</b>	<b>2 530,5</b>	<b>2 621,1</b>	<b>2 715,2</b>	<b>2 813,0</b>	<b>2 914,6</b>	<b>3 019,9</b>	<b>3 116,0</b>	<b>3 211,6</b>	<b>3 305,1</b>
	в том числе:																		
2.1.	Проценты по обслуживанию кредитов	230,9	338,3	332,4	335,7	340,0	345,7	348,9	352,5	356,3	359,9	363,7	367,6	371,4	375,4	379,1	382,8	388,2	394,1
<b>V.</b>	<b>Прибыль до налогообложения (III+IV)</b>	<b>6,7</b>	<b>12,5</b>	<b>26,5</b>	<b>16,5</b>	<b>21,6</b>	<b>21,7</b>	<b>25,5</b>	<b>23,9</b>	<b>25,4</b>	<b>30,0</b>	<b>31,4</b>	<b>27,8</b>	<b>36,2</b>	<b>31,5</b>	<b>31,8</b>	<b>32,3</b>	<b>23,8</b>	<b>5,0</b>
<b>VI.</b>	<b>Налог на прибыль</b>	<b>-4,6</b>	<b>-4,3</b>	<b>5,3</b>	<b>3,3</b>	<b>4,3</b>	<b>4,3</b>	<b>5,1</b>	<b>4,8</b>	<b>5,1</b>	<b>6,0</b>	<b>6,3</b>	<b>5,6</b>	<b>7,2</b>	<b>6,3</b>	<b>6,4</b>	<b>6,5</b>	<b>4,8</b>	<b>1,0</b>
<b>VII.</b>	<b>Чистая прибыль</b>	<b>11,3</b>	<b>16,8</b>	<b>21,2</b>	<b>13,2</b>	<b>17,3</b>	<b>17,4</b>	<b>20,4</b>	<b>19,1</b>	<b>20,3</b>	<b>24,0</b>	<b>25,1</b>	<b>22,2</b>	<b>29,0</b>	<b>25,2</b>	<b>25,4</b>	<b>25,8</b>	<b>19,0</b>	<b>4,0</b>
<b>VIII.</b>	<b>Направления использования чистой прибыли</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>
	в том числе:																		
1.	Фонд накопления	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	Резервный фонд	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

3.	Выплата дивидендов																		
4.	Прочие расходы из прибыли																		
IX.	Изменение дебиторской задолженности																		
1.	Увеличение дебиторской задолженности	225,6	0,0	200,0	198,0	196,0	194,1	192,1	190,2	188,3	186,4	184,5	182,7	180,9	179,1	177,3	175,5	173,7	172,0
2.	Сокращение дебиторской задолженности	0,0	242,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Сальдо (+ увеличение; – сокращение)																		
X.	Изменение кредиторской задолженности																		
1.	Увеличение кредиторской задолженности	0,0	0,0	220,0	217,8	215,6	213,5	211,3	209,2	207,1	205,1	203,0	201,0	199,0	197,0	195,0	193,1	191,1	189,2
2.	Сокращение кредиторской задолженности	120,5	1 663,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Сальдо (+ увеличение; – сокращение)																		
XI.	Привлечение заемных средств	7 677,2	9 000,8	9 090,8	9 198,5	9 309,3	9 400,3	9 495,2	9 591,7	9 687,9	9 786,5	9 885,7	9 985,9	10 087,1	10 187,1	10 287,7	10 403,0	10 523,5	10 598,6
	в том числе на:																		
1.	Финансирование инвестиционной программы	0,0	0,0	0,0	16,8	35,9	34,1	35,3	37,2	37,8	39,9	41,7	43,5	45,2	44,8	44,0	56,8	73,9	44,5
1.1.	в т. ч. в части ДПМ*																		
2.	Прочие цели (расшифровка)	7 677,2	9 000,8	9 090,8	9 181,7	9 273,5	9 366,2	9 459,9	9 554,5	9 650,0	9 746,5	9 844,0	9 942,4	10 041,9	10 142,3	10 243,7	10 346,1	10 449,6	10 554,1
XII.	Погашение заемных средств	7 441,6	7 525,5	9 095,5	9 153,3	9 238,6	9 348,9	9 463,3	9 579,4	9 680,5	9 784,0	9 883,2	9 973,4	10 064,5	10 139,3	10 229,3	10 344,1	10 444,0	10 488,3
	в том числе по:																		
1.	Инвестиционной программе	0,0	0,0	0,0	16,8	35,9	34,1	35,3	37,2	37,8	39,9	41,7	43,5	45,2	44,8	44,0	56,8	73,9	44,5
1.1.	в т. ч. в части ДПМ*																		
2.	Прочие цели (расшифровка)	7 441,6	7 525,5	9 095,5	9 136,4	9 202,8	9 314,8	9 428,0	9 542,2	9 642,7	9 744,1	9 841,5	9 929,9	10 019,2	10 094,4	10 185,4	10 287,2	10 370,1	10 443,8
XIII.	Возмещаемый НДС (поступления)	-247,4	-287,6	-311,9	-323,8	-340,2	-356,6	-374,3	-391,6	-406,4	-422,9	-437,0	-450,7	-466,0	-477,0	-493,6	-510,7	-525,4	-537,7
XIV.	Купли/продажа активов																		
1.	Покупка активов (акций, долей и т. п.)																		
2.	Продажа активов (акций, долей и т. п.)																		
XV.	Средства, полученные от доэмиссии акций																		
XVI.	Капитальные вложения	160,2	192,0	209,4	263,6	308,5	314,3	318,9	324,1	328,3	334,2	339,7	345,4	351,3	355,0	358,3	376,7	398,7	420,0
	в т. ч. в части ДПМ*																		
	Всего поступления																		
XVI.	(I п. + I п. IV п. + 2 п. IX п. + I п. X п. + XI п. + XIII п. + 2 п. XIV п. + XV п.)	36 759,0	42 633,7	43 870,2	45 050,3	46 283,0	47 530,0	48 817,8	50 139,6	51 484,7	52 876,8	54 295,4	55 751,9	57 257,7	58 782,1	60 377,6	62 011,7	63 676,1	65 318,7
	Всего расходы																		
XVII.	(II п. – 3 п. II п. + 2 п. IV п. + I п. IX п. + 2 п. X п. + VI п. + VIII п. + XII п. + I п. XIV п. + XVI п.)	36 860,7	42 580,5	43 850,8	45 030,2	46 257,7	47 506,0	48 790,7	50 113,9	51 459,6	52 849,2	54 274,1	55 730,9	57 234,2	58 760,8	60 348,9	61 991,4	63 655,6	65 294,9
	Сальдо (+ профицит; – дефицит) (XVI п. – XVII п.)	-101,6	53,2	19,4	20,0	25,3	24,0	27,1	25,7	25,1	27,6	21,3	21,0	23,5	21,3	28,6	20,3	20,6	23,8
	Справочно:																		
1.	EBITDA	395,3	525,7	551,2	557,6	587,9	617,5	648,9	675,9	688,5	706,6	710,1	708,8	712,8	692,2	696,3	709,8	715,3	711,4
2.	Долг на конец периода																		
3.	Прогноз тарифов	3,27	3,68	3,82	3,96	4,10	4,25	4,41	4,56	4,73	4,90	5,08	5,26	5,45	5,65	5,85	6,06	6,27	6,49

\* Заполняется ОГК/ТЭК.

**Источники финансирования инвестиционных программ  
(в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей**

Утверждаю  
руководитель организации

« 12 » июля 20 24 года  
М. П.

№№	Источник финансирования	План* года 2025	План* года 2026	План* года 2027	План* года 2028	План* года 2029	План* года 2030	План* года 2031	План* года 2032	План* года 2033	План* года 2034	План* года 2035	План* года 2036	План* года 2037	План* года 2038	План* года 2039	Итого
1	Собственные средства	25,3	27,0	28,9	30,8	32,9	35,2	37,5	40,1	42,8	45,7	48,8	52,1	55,7	59,5	63,5	625,9
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	25,3	18,6	11,7	4,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	60,1
1.1.1.	в т. ч. инвестиционная составляющая в тарифе	25,3	18,6	11,7	4,5												60,1
1.1.2.	в т. ч. прибыль со свободного сектора																
1.1.3.	в т. ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)																
1.1.3.1.	в т. ч. от технологического присоединения генерации																
1.1.3.2.	в т. ч. от технологического присоединения потребителей																
1.1.4.	Прочая прибыль																
1.2.	Амортизация	0,0	8,4	17,2	26,4	32,9	35,2	37,5	40,1	42,8	45,7	48,8	52,1	55,7	59,5	63,5	565,8
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	0,0	8,4	17,2	26,4	32,9	35,2	37,5	40,1	42,8	45,7	48,8	52,1	55,7	59,5	63,5	565,8
1.2.2.	Прочая амортизация																
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет																
1.3.	Возврат НДС																
1.4.	Прочие собственные средства																
1.4.1.	в т. ч. средства допэмиссии																
1.5.	Остаток собственных средств на начало года																
2.	Привлеченные средства, в т. ч.:	16,8	16,9	16,8	16,8	16,6	16,3	15,9	15,5	15,1	14,5	13,7	12,9	11,6	10,2	8,0	217,5
2.1.	Кредиты	16,8	16,9	16,8	16,8	16,6	16,3	15,9	15,5	15,1	14,5	13,7	12,9	11,6	10,2	8,0	217,5
2.2.	Облигационные займы																
2.3.	Займы организаций																
2.4.	Бюджетное финансирование																
2.5.	Средства внешних инвесторов																
2.6.	Использование лизинга	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.7.	Прочие привлеченные средства																
	<b>ВСЕГО источников финансирования</b>	<b>42,2</b>	<b>43,9</b>	<b>45,7</b>	<b>47,6</b>	<b>49,5</b>	<b>51,4</b>	<b>53,5</b>	<b>55,6</b>	<b>57,9</b>	<b>60,2</b>	<b>62,5</b>	<b>65,0</b>	<b>67,3</b>	<b>69,6</b>	<b>71,5</b>	<b>843,4</b>
	для ОГК/ТГК, в том числе																
	ДПМ																
	вне ДПМ																

\* План, в соответствии с утвержденной инвестиционной программой, указать кем и когда утверждена инвестиционная программа.  
\*\* Для сетевых компаний, переходящих на метод тарифного регулирования RAB, горизонт планирования может быть больше.

**Финансовая модель**  
**(в разрезе каждого юридического лица группы/по конечным видам**  
**выпускаемой продукции) по годам до 2039 года включительно**

Утверждаю  
руководитель организации

(подпись)  
« 12 » июля 20 24 года  
М. П.

	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	Итого
<b>Выручка</b>	<b>23 315,3</b>	<b>26 893,2</b>	<b>27 802,8</b>	<b>28 655,4</b>	<b>29 553,3</b>	<b>30 477,7</b>	<b>31 431,7</b>	<b>32 410,0</b>	<b>33 403,7</b>	<b>34 433,3</b>	<b>35 479,9</b>	<b>36 554,4</b>	<b>37 667,6</b>	<b>38 790,9</b>	<b>39 974,6</b>	<b>41 185,6</b>	<b>42 417,1</b>	<b>43 668,4</b>	<b>614 114,8</b>
Продажа электрической энергии и мощности	23 137,0	26 739,2	27 637,8	28 483,4	29 374,5	30 291,7	31 238,2	32 208,8	33 194,4	34 215,6	35 253,6	36 319,0	37 422,8	38 536,3	39 709,8	40 911,5	42 134,0	43 376,5	610 184,0
Продукт 2																			
Продукт 3																			
Обслуживание																			
Прочее	178,3	154,0	165,1	172,0	178,9	186,0	193,5	201,2	209,3	217,6	226,3	235,4	244,8	254,6	264,8	274,1	283,1	291,9	3 930,9
<b>Себестоимость</b>	<b>22 440,0</b>	<b>26 178,9</b>	<b>27 054,4</b>	<b>27 897,2</b>	<b>28 769,5</b>	<b>29 671,2</b>	<b>30 600,6</b>	<b>31 558,6</b>	<b>32 528,0</b>	<b>33 529,7</b>	<b>34 550,5</b>	<b>35 603,4</b>	<b>36 682,2</b>	<b>37 783,1</b>	<b>38 938,8</b>	<b>40 123,7</b>	<b>41 337,0</b>	<b>42 580,3</b>	<b>597 827,1</b>
Прямая себестоимость	22 440,0	26 178,9	27 054,4	27 897,2	28 769,5	29 671,2	30 600,6	31 558,6	32 528,0	33 529,7	34 550,5	35 603,4	36 682,2	37 783,1	38 938,8	40 123,7	41 337,0	42 580,3	597 827,1
Продажа электрической энергии и мощности	22 320,1	26 075,3	26 943,3	27 781,5	28 649,2	29 546,1	30 470,5	31 423,2	32 387,2	33 383,3	34 398,3	35 445,1	36 517,5	37 611,8	38 760,6	39 939,3	41 146,6	42 384,0	595 182,8
Продукт 2																			
Продукт 3																			
Обслуживание																			
Прочее	119,9	103,6	111,0	115,7	120,3	125,1	130,2	135,4	140,8	146,4	152,3	158,4	164,7	171,3	178,1	184,4	190,4	196,3	2 644,3
Накладные расходы																			
<b>Операционная прибыль</b>	<b>875,3</b>	<b>714,3</b>	<b>748,5</b>	<b>758,2</b>	<b>783,8</b>	<b>806,5</b>	<b>831,0</b>	<b>851,4</b>	<b>875,6</b>	<b>903,6</b>	<b>929,4</b>	<b>950,9</b>	<b>985,5</b>	<b>1 007,8</b>	<b>1 035,8</b>	<b>1 061,9</b>	<b>1 080,1</b>	<b>1 088,0</b>	<b>16 287,7</b>
Внереализационные доходы	1 125,7	1 172,3	1 256,7	1 309,5	1 361,8	1 416,3	1 473,0	1 531,9	1 593,2	1 656,9	1 723,2	1 792,1	1 863,8	1 938,3	2 015,8	2 086,4	2 155,2	2 222,1	29 694,0
Внереализационные расходы	1 763,4	1 535,7	1 646,3	1 715,4	1 784,0	1 855,4	1 929,6	2 006,8	2 087,1	2 170,6	2 257,4	2 347,7	2 441,6	2 539,2	2 640,8	2 733,2	2 823,4	2 911,0	39 188,6
Проценты	230,9	338,3	332,4	335,7	340,0	345,7	348,9	352,5	356,3	359,9	363,7	367,6	371,4	375,4	379,1	382,8	388,2	394,1	6 362,9
Налог на прибыль	-4,6	-4,3	5,3	3,3	4,3	4,3	5,1	4,8	5,1	6,0	6,3	5,6	7,2	6,3	6,4	6,5	4,8	1,0	73,3
Чистая прибыль/убыток	11,3	16,8	21,2	13,2	17,3	17,4	20,4	19,1	20,3	24,0	25,1	22,2	29,0	25,2	25,4	25,8	19,0	4,0	356,9
Чистая прибыль с учетом субсидий по процентам	11,3	16,8	21,2	13,2	17,3	17,4	20,4	19,1	20,3	24,0	25,1	22,2	29,0	25,2	25,4	25,8	19,0	4,0	356,9
<b>Операционный денежный поток</b>																			
<b>Поступления</b>	<b>29 103,6</b>	<b>33 920,5</b>	<b>34 671,4</b>	<b>35 759,8</b>	<b>36 902,2</b>	<b>38 078,8</b>	<b>39 293,5</b>	<b>40 540,1</b>	<b>41 807,9</b>	<b>43 121,8</b>	<b>44 459,2</b>	<b>45 833,0</b>	<b>47 256,8</b>	<b>48 696,0</b>	<b>50 211,3</b>	<b>51 750,8</b>	<b>53 313,1</b>	<b>54 896,5</b>	<b>769 616,2</b>
Выручка от продажи электрической энергии и мощности	28 889,7	33 735,8	34 473,3	35 553,4	36 687,5	37 855,5	39 061,3	40 298,6	41 556,7	42 860,6	44 187,5	45 550,5	46 963,0	48 390,4	49 893,5	51 422,0	52 973,4	54 546,3	764 899,1
Продукт 2																			
Продукт 3																			
Обслуживание																			
Прочее	214,0	184,8	198,1	206,4	214,7	223,2	232,2	241,5	251,1	261,2	271,6	282,5	293,8	305,5	317,7	328,9	339,7	350,3	4 717,1
<b>Выбытия</b>	<b>29 280,7</b>	<b>35 150,6</b>	<b>34 437,9</b>	<b>35 521,4</b>	<b>36 639,1</b>	<b>37 791,9</b>	<b>38 979,4</b>	<b>40 202,5</b>	<b>41 461,9</b>	<b>42 762,5</b>	<b>44 100,6</b>	<b>45 479,1</b>	<b>46 904,6</b>	<b>48 367,5</b>	<b>49 882,7</b>	<b>51 412,7</b>	<b>52 973,4</b>	<b>54 563,0</b>	<b>765 911,4</b>
Платежи по прямой себестоимости	29 049,8	34 812,3	34 105,6	35 185,7	36 299,0	37 446,2	38 630,4	39 849,9	41 105,6	42 402,6	43 736,9	45 111,5	46 533,1	47 992,2	49 503,6	51 029,9	52 585,2	54 168,9	759 548,5
Выручка от продажи электрической энергии и мощности	28 905,8	34 688,0	33 972,3	35 046,9	36 154,6	37 296,0	38 474,2	39 687,5	40 936,7	42 226,9	43 554,2	44 921,5	46 335,5	47 786,7	49 289,9	50 808,7	52 356,7	53 933,3	756 375,3
Продукт 2																			
Продукт 3																			
Обслуживание																			
Прочее	143,9	124,3	133,3	138,8	144,4	150,2	156,2	162,4	168,9	175,7	182,7	190,0	197,6	205,5	213,7	221,2	228,5	235,6	3 173,2
Заводские расходы																			
Процентные платежи	230,9	338,3	332,4	335,7	340,0	345,7	348,9	352,5	356,3	359,9	363,7	367,6	371,4	375,4	379,1	382,8	388,2	394,1	6 362,9
<b>Итого операционный денежный поток</b>	<b>-177,1</b>	<b>-1 230,1</b>	<b>233,5</b>	<b>238,4</b>	<b>263,1</b>	<b>286,9</b>	<b>314,1</b>	<b>337,6</b>	<b>346,0</b>	<b>359,3</b>	<b>358,5</b>	<b>354,0</b>	<b>352,2</b>	<b>328,4</b>	<b>328,6</b>	<b>338,2</b>	<b>339,7</b>	<b>333,5</b>	<b>3 704,8</b>
<b>Инвестиционный денежный поток</b>																			
<b>Поступления</b>																			
Выбытия	160,2	192,0	209,4	263,6	308,5	314,3	318,9	324,1	328,3	334,2	339,7	345,4	351,3	355,0	358,3	376,7	398,7	420,0	5 698,6



<b>Итого инвестиционный денежный поток</b>	<b>-160,2</b>	<b>-192,0</b>	<b>-209,4</b>	<b>-263,6</b>	<b>-308,5</b>	<b>-314,3</b>	<b>-318,9</b>	<b>-324,1</b>	<b>-328,3</b>	<b>-334,2</b>	<b>-339,7</b>	<b>-345,4</b>	<b>-351,3</b>	<b>-355,0</b>	<b>-358,3</b>	<b>-376,7</b>	<b>-398,7</b>	<b>-420,0</b>	<b>-5 698,6</b>
<b>Финансовый денежный поток</b>																			
<b>Поступления</b>	<b>7 677,2</b>	<b>9 000,8</b>	<b>9 090,8</b>	<b>9 198,5</b>	<b>9 309,3</b>	<b>9 400,3</b>	<b>9 495,2</b>	<b>9 591,7</b>	<b>9 687,9</b>	<b>9 786,5</b>	<b>9 885,7</b>	<b>9 985,9</b>	<b>10 087,1</b>	<b>10 187,1</b>	<b>10 287,7</b>	<b>10 403,0</b>	<b>10 523,5</b>	<b>10 598,6</b>	<b>174 196,7</b>
Эмиссия акций																			
Привлечение кредитов	7 677,2	9 000,8	9 090,8	9 198,5	9 309,3	9 400,3	9 495,2	9 591,7	9 687,9	9 786,5	9 885,7	9 985,9	10 087,1	10 187,1	10 287,7	10 403,0	10 523,5	10 598,6	174 196,7
<b>Выбытия</b>	<b>7 441,6</b>	<b>7 525,5</b>	<b>9 095,5</b>	<b>9 153,3</b>	<b>9 238,6</b>	<b>9 348,9</b>	<b>9 463,3</b>	<b>9 579,4</b>	<b>9 680,5</b>	<b>9 784,0</b>	<b>9 883,2</b>	<b>9 973,4</b>	<b>10 064,5</b>	<b>10 139,3</b>	<b>10 229,3</b>	<b>10 344,1</b>	<b>10 444,0</b>	<b>10 488,3</b>	<b>171 876,7</b>
Погашение кредитов и займов	7 441,6	7 525,5	9 095,5	9 153,3	9 238,6	9 348,9	9 463,3	9 579,4	9 680,5	9 784,0	9 883,2	9 973,4	10 064,5	10 139,3	10 229,3	10 344,1	10 444,0	10 488,3	171 876,7
<b>Итого финансовый денежный поток</b>	<b>235,7</b>	<b>1 475,2</b>	<b>-4,7</b>	<b>45,3</b>	<b>70,7</b>	<b>51,4</b>	<b>31,9</b>	<b>12,2</b>	<b>7,4</b>	<b>2,4</b>	<b>2,5</b>	<b>12,5</b>	<b>22,6</b>	<b>47,8</b>	<b>58,3</b>	<b>58,9</b>	<b>79,5</b>	<b>110,3</b>	<b>2 320,0</b>
<b>Итого денежный поток</b>	<b>-101,6</b>	<b>53,2</b>	<b>19,4</b>	<b>20,0</b>	<b>25,3</b>	<b>24,0</b>	<b>27,1</b>	<b>25,7</b>	<b>25,1</b>	<b>27,6</b>	<b>21,3</b>	<b>21,0</b>	<b>23,5</b>	<b>21,3</b>	<b>28,6</b>	<b>20,3</b>	<b>20,6</b>	<b>23,8</b>	<b>326,2</b>
Меры господдержки																			
Реструктуризация дефицитных кредитов																			
Увеличение капитализации																			
Субсидирование процентной ставки (реестр)																			
Субсидирование процентной ставки																			
<b>Итого денежный поток</b>	<b>-101,6</b>	<b>53,2</b>	<b>19,4</b>	<b>20,0</b>	<b>25,3</b>	<b>24,0</b>	<b>27,1</b>	<b>25,7</b>	<b>25,1</b>	<b>27,6</b>	<b>21,3</b>	<b>21,0</b>	<b>23,5</b>	<b>21,3</b>	<b>28,6</b>	<b>20,3</b>	<b>20,6</b>	<b>23,8</b>	<b>326,2</b>
Нарастающим итогом																			
остаток денежных средств на начало периода																			
Кредиты на начало	1 643,8	1 879,5	3 354,7	3 350,0	3 395,3	3 466,0	3 517,4	3 549,3	3 561,6	3 568,9	3 571,4	3 573,8	3 586,3	3 608,9	3 656,8	3 715,1	3 774,0	3 853,5	1 643,8
Кредиты на конец	1 879,5	3 354,7	3 350,0	3 395,3	3 466,0	3 517,4	3 549,3	3 561,6	3 568,9	3 571,4	3 573,8	3 586,3	3 608,9	3 656,8	3 715,1	3 774,0	3 853,5	3 963,8	3 963,8

**Отчет об исполнении финансового плана  
(заполняется по финансированию)**Утверждаю  
руководитель организации(подпись)  
« 12 » \_\_\_\_\_ июля 20 24 года  
М. П.

млн. рублей

№ п/п	Показатели	год N-2		год N-1	
		план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6
<b>I.</b>	<b>Выручка от реализации товаров (работ, услуг), всего</b>				
	в том числе:				
1.1.	Выручка от основной деятельности (расшифровать по видам регулируемой деятельности)				
1.2.	Выручка от прочей деятельности (расшифровать)				
<b>II.</b>	<b>Расходы по текущей деятельности, всего</b>				
<b>1.</b>	<b>Материальные расходы, всего</b>				
	в том числе:				
1.1.	Топливо				
1.2.	Сырье, материалы, запасные части, инструменты				
1.3.	Покупная электроэнергия				
<b>2.</b>	<b>Расходы на оплату труда с учетом ЕСН</b>				
<b>3.</b>	<b>Амортизационные отчисления</b>				
<b>4.</b>	<b>Налоги и сборы, всего</b>				
<b>5.</b>	<b>Прочие расходы, всего</b>				
	в том числе:				
5.1.	Ремонт основных средств				
5.3.	Платежи по аренде и лизингу				
5.4.	Инфраструктурные платежи рынка				
<b>III.</b>	<b>Валовая прибыль (I р.—II р.)</b>				
<b>IV.</b>	<b>Внереализационные доходы и расходы (сальдо)</b>				
<b>1.</b>	<b>Внереализационные доходы, всего</b>				
	в том числе				
1.1.	Доходы от участия в других организациях (дивиденды от ДЗО)				
1.2.	Проценты от размещения средств				
<b>2.</b>	<b>Внереализационные расходы, всего</b>				
	в том числе				
2.1.	Проценты по обслуживанию кредитов				
<b>V.</b>	<b>Прибыль до налогообложения (III+IV)</b>				
<b>VI.</b>	<b>Налог на прибыль</b>				
<b>VII.</b>	<b>Чистая прибыль</b>				
<b>VIII.</b>	<b>Направления использования чистой прибыли</b>				
	в том числе:				
1.	Фонд накопления				
2.	Резервный фонд				
3.	Выплата дивидендов				
4.	Прочие расходы из прибыли				
<b>IX.</b>	<b>Изменение дебиторской задолженности</b>				
1.	Увеличение дебиторской задолженности				
2.	Сокращение дебиторской задолженности				
	Сальдо (+ увеличение; – сокращение)				

<b>X.</b>	<b>Изменение кредиторской задолженности</b>				
1.	Увеличение кредиторской задолженности				
2.	Сокращение кредиторской задолженности				
	Сальдо (+ увеличение; – сокращение)				
<b>XI.</b>	<b>Привлечение заемных средств</b>				
	в том числе на:				
1.	Финансирование инвестиционной программы				
1.1.	в т. ч. в части ДПМ*				
2.	Прочие цели (расшифровка)				
<b>XII.</b>	<b>Погашение заемных средств</b>				
	в том числе по:				
1.	Инвестиционной программе				
1.1.	в т. ч. в части ДПМ*				
2.	Прочие цели (расшифровка)				
<b>XIII.</b>	<b>Возмещаемый НДС (поступления)</b>				
<b>XIV.</b>	<b>Купля/продажа активов</b>				
1.	Покупка активов (акций, долей и т. п.)				
2.	Продажа активов (акций, долей и т. п.)				
<b>XV.</b>	<b>Средства, полученные от допэмиссии акций</b>				
<b>XVI.</b>	<b>Капитальные вложения</b>				
	в т. ч. в части ДПМ*				
	<b>Всего поступления</b> (I р.+1 п. IV р.+2 п. IX р.+1 п. X р.+XI р.+XIII р.+ XVI. 2 п. XIV р.+XV р.)				
	<b>Всего расходы</b> (II р.–3 п. II р.+2 п. IV р.+1 п. IX р.+2 п. X р.+VI р.+ XVII. VIII р.+XII р.+1 п. XIV р.+XVI р.)				
	<b>Сальдо (+ профицит; – дефицит)</b> (XVI р.–XVII р.)				
	<b>Справочно:</b>				
1.	EBITDA				
2.	Долг на конец периода				
3.	Уровень тарифов				

\* Заполняется ОГК/ТГК.

Отчет об исполнении инвестиционной программы, млн. рублей с НДС  
(представляется ежегодно)Утверждаю  
руководитель организации(подпись)  
« 12 » \_\_\_\_\_ июля 20 24 \_\_\_\_\_ года  
М. П.

№№	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года*	Объем финансирования (отчетный год)		Освоено (закрыто актами выполненных работ) млн. рублей	Введено (оформлено актами ввода в эксплуатацию) млн. рублей	Осталось профинансировать по результатам отчетного периода*	млн. рублей	%	Отклонение*** в том числе за счет		Причины отклонений
			план**	факт***						уточнения стоимос- ти по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатам заку- почных процедур	
	<b>ВСЕГО,</b>											
<b>1.</b>	<b>Техническое перевооружение и реконструкция</b>											
<b>1.1.</b>	<b>Энергосбережение и повышение энергетической эффективности</b>											
1	Объект 1											
2	Объект 2											
...												
<b>1.2.</b>	<b>Создание систем противоаварийной и режимной автоматики</b>											
1	Объект 1											
2	Объект 2											
...												
<b>1.3.</b>	<b>Создание систем телемеханики и связи</b>											
1	Объект 1											
2	Объект 2											
...												
<b>1.4.</b>	<b>Установка устройств регулиро- вания напряжения и компен- сации реактивной мощности</b>											
1	Объект 1											
2	Объект 2											
...												
<b>2.</b>	<b>Новое строительство</b>											
<b>2.1.</b>	<b>Энергосбережение и повышение энергетической эффективности</b>											
1	Объект 1											
2	Объект 2											
...												
<b>2.2.</b>	<b>Прочее новое строительство</b>											
1	Объект 1											
	в том числе ПТП											
2	Объект 2											
	в том числе ПТП											
...												
	<i>Справочно:</i>											
	<b>Оплата процентов за привле- ченные кредитные ресурсы</b>											
1	Объект 1											
2	Объект 2											
...												

\* В ценах отчетного года.

\*\* План, согласно утвержденной инвестиционной программе.

\*\*\* Накопленным итогом за год.

Примечание: для сетевых объектов на ПС, ВЛ и КЛ.

## Отчет об источниках финансирования инвестиционных программ, млн. рублей (представляется ежегодно)

Утверждаю  
руководитель организации

(подпись)  
« 12 » \_\_\_\_\_ июля 20 24 года  
М. П.

№№	Источник финансирования	Объем финансирования [отчетный год]		Причины отклонений
		план*	факт**	
1	Собственные средства			
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:			
1.1.1.	в т. ч. инвестиционная составляющая в тарифе			
1.1.2.	в т. ч. прибыль со свободного сектора			
1.1.3.	в т. ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)			
1.1.3.1.	в т. ч. от технологического присоединения генерации			
1.1.3.2.	в т. ч. от технологического присоединения потребителей			
1.1.4.	Прочая прибыль			
1.2.	Амортизация			
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе			
1.2.2.	Прочая амортизация			
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет			
1.3.	Возврат НДС			
1.4.	Прочие собственные средства			
1.4.1.	в т. ч. средства допэмиссии			
1.5.	Остаток собственных средств на начало года			
2.	Привлеченные средства, в т. ч.:			
2.1.	Кредиты			
2.2.	Облигационные займы			
2.3.	Займы организаций			
2.4.	Бюджетное финансирование			
2.5.	Средства внешних инвесторов			
2.6.	Использование лизинга			
2.7.	Прочие привлеченные средства			
	<b>ВСЕГО источников финансирования</b>			
	для ОГК/ТГК, в том числе			
	ДПМ			
	вне ДПМ			

\* План в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

\*\* Накопленным итогом за год.

Отчет о вводах/выводах объектов  
(представляется ежегодно)

Утверждаю  
руководитель организации

(подпись)  
« 12 » \_\_\_\_\_ июля 20 24 года  
М. П.

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей		Вывод мощностей	
		план*	факт	план*	факт
		МВт, Гкал/час, км,	МВт, Гкал/час, км,	МВт, Гкал/час, км,	МВт, Гкал/час, км,
1	2	3	4	5	6

\* План в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.