**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

**о заключении концессионного соглашения с лицом, выступающим с инициативой заключения концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения, расположенных в поселке Хантайское Озеро Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального округа Красноярского края**

Акционерное общество «ХАНТАЙСКОЕ» (АО«ХАНТАЙСКОЕ»)

(лицо, выступающее с инициативой заключения концессионного соглашения (далее – заявитель)

647505, Красноярский край, Таймырский Долгано-Ненецкий район, г. Дудинка, п. Хантайское Озеро, ул. Дибикова, зд.6

(адрес (место нахождения), контактные данные (телефон, адрес электронной почты) заявителя)

|  |  |
| --- | --- |
|  | Содержание сведений |
| I. Сведения о соответствии заявителя установленным требованиям |
| 1. Сведения об отсутствии решения о ликвидации юридического лица - заявителя или прекращении физическим лицом - заявителем деятельности в качестве индивидуального предпринимателя | Решение о ликвидации юридического лица отсутствует |
| 2. Сведения об отсутствии возбужденного производства по делу о несостоятельности (банкротстве) в отношении заявителя | Возбужденного производства по делу о несостоятельности (банкротстве) в отношении заявителя отсутствует  |
| 2 (1). Сведения об отсутствии приостановления деятельности заявителя в порядке, установленном [Кодексом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=493224) Российской Федерации об административных правонарушениях | Отсутствует приостановление деятельности заявителя в порядке, установленном Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях |
| 2 (2). Сведения об отсутствии регистрации юридического лица - заявителя в государстве или на территории, которые предоставляют льготный налоговый режим налогообложения и (или) не предусматривают раскрытия и предоставления информации при проведении финансовых операций (офшорные зоны), перечень которых утверждается Минфином России | Отсутствует регистрация юридического лица – заявителя в государстве или на территории, которые предоставляют льготный налоговый режим налогообложения и (или) не предусматривают раскрытия и предоставления информации при проведении финансовых операций (офшорные зоны), перечень которых утверждается Минфином России |
| 3. Сведения об отсутствии у заявителя неисполненной обязанности по уплате налогов, сборов, пеней, штрафов и процентов, подлежащих уплате в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах | У заявителя отсутствует неисполненная обязанность по уплате налогов, сборов, пеней, штрафов и процентов, подлежащих уплате в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах |
| 4. Сведения о наличии у заявителя средств или возможности их получения в размере не менее 5 процентов объема заявленных в проекте концессионного соглашения инвестиций (предельного размера расходов на создание и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения, которые предполагается осуществить концессионером, на каждый год срока действия концессионного соглашения) | У заявителя имеются собственные средства в размере не менее 5 % объема заявленных в проекте концессионного соглашения инвестиций |
| II. Сведения, подтверждающие соответствие инициативы заявителя программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, муниципальных округов, городских округов, государственным программам Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальным программам, за исключением случаев, если объектом концессионного соглашения являются объекты теплоснабжения, централизованные системы горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельные объекты таких систем |
| 5. Наименование органа, осуществляющего полномочия собственника в отношении вида имущества и (или) обладателя исключительных прав в отношении объектов информационных технологий, определенных Федеральным [законом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=471018) "О концессионных соглашениях", являющихся объектом концессионного соглашения | Администрация города Дудинки Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального округа Красноярского края |
| 6. Имущество и (или) объекты информационных технологий, определенные Федеральным [законом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=471018) "О концессионных соглашениях", являющиеся объектом концессионного соглашения, которые планируется создать (реконструировать) в рамках концессионного соглашения, в том числе объекты движимого имущества, технологически связанного с объектами недвижимого имущества и предназначенного для осуществления деятельности, предусмотренной концессионным соглашением, и его существенные характеристики | Согласно приложению №1 к проекту концессионного соглашения «Состав, описание, технико-экономические показатели объекта Соглашения» |
| 7. Адрес (место нахождения), предлагаемого к модернизации и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения | Согласно приложению №1 к проекту концессионного соглашения «Состав, описание, технико-экономические показатели объекта Соглашения» |
| 8. Срок передачи концедентом концессионеру объекта концессионного соглашения и (или) иного передаваемого концедентом концессионеру по концессионному соглашению недвижимого имущества или недвижимого и движимого имущества, технологически связанных между собой и предназначенных для осуществления деятельности, предусмотренной концессионным соглашением | В течение 10 дней с момента подписания концессионного соглашения. На срок - 5 лет |
| 9. Наличие либо отсутствие проектной документации | Проектная документация будет разработана концессионером в соответствии с условиями концессионного соглашения |
| 10. Технико-экономические характеристики объекта концессионного соглашения | Согласно Приложению №1 к проекту концессионного соглашения «Состав, описание, технико-экономические показатели объекта Соглашения» |
| 11. Краткое описание актуальности, целей и задач предлагаемого к реализации проекта концессионного соглашения, включая проблемы, на решение которых он направлен | Мероприятия Соглашения предусматривают модернизацию, реконструкцию объектов теплоснабжения с целью повышения качества, надёжности систем. |
| 12. Сметная стоимость предлагаемого к реализации проекта концессионного соглашения на этапе модернизации и (или) реконструкции и использования (эксплуатации) объекта концессионного соглашения (расходы по проекту на каждом из указанных этапов с разбивкой на источники финансирования: собственные и заемные средства, финансирование из бюджетов бюджетной системы Российской Федерации с указанием бюджета, по годам реализации проекта) | Сметная стоимость предполагаемого к реализации проекта концессионного соглашения на этапах модернизации, реконструкции и использования (эксплуатации) объекта концессионного соглашения составляет 10 154,11 тыс. руб. без НДС, в том числе по годам:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 2025 г. –  | 0,000 | тыс. руб. |
| 2026 г. –  | 0,000 | тыс. руб. |
| 2027 г. –  | 3 265,16 | тыс. руб. |
| 2028 г. –  | 3 216,63 | тыс. руб. |
| 2029 г. –  | 3 672,32 | тыс. руб. |

Источником финансирования являются собственные средства заявителя (тарифный источник финансирования). |
| 13. Информация об использовании инновационных технологий при реализации проекта концессионного соглашения, в том числе при разработке проектной документации, на стадиях модернизации (реконструкции) и использования (эксплуатации) объекта концессионного соглашения | При реализации проекта концессионного соглашения, в том числе при разработке проектной документации, на стадиях модернизации, реконструкции и использования (эксплуатации) объекта концессионного соглашения, инновационные технологии использоваться не будут. |

Приложения:

1. пояснительная записка к предложению о заключении концессионного соглашения с лицом, выступающим с инициативой заключения концессионного соглашения;

2. проект концессионного соглашения;

3. карта партнера;

4. копия Устава АО «ХАНТАЙСКОЕ»;

5. копия свидетельства о внесении записи в ЕГРЮЛ от 11.02.2009 г.;

6. копия протокола №1 от 01.03.2021 г.;

7. копия протокола заседания Совета директоров АО «ХАНТАЙСКОЕ» ОТ 10.08.2023 №СД-01;

8. копия изменения в Устав АО «ХАНТАЙСКОЕ»;

9. копия выписки из ЕГРЮЛ от 10.09.2025 г. № ЮЭ9965-25-136067862 АО «ХАНТАЙСКОЕ»;

10. информация о сведениях АО «ХАНТАЙСКОЕ»;

11. заявление АО «ХАНТАЙСКОЕ»;

12. копия справки № 178765 об исполнении налогоплательщиком (плательщиком сбора, плательщиком страховых взносов, налоговым агентом) обязанности по уплате налогов, сборов, страховых взносов, пеней, штрафов, процентов по состоянию на 09.09.2025 г.;

13. Локально сметные расчеты.

Генеральный директор Э.А. Туманов

|  |
| --- |
| Приложение № 1к предложению о заключении концессионного соглашения с лицом, выступающим с инициативой заключения концессионного соглашения1. **Пояснительная записка к предложению о заключении концессионного соглашения с лицом, выступающим с инициативой заключения концессионного соглашения**
 |
|

|  |  |
| --- | --- |
| **Задание** | Модернизация, реконструкция объектов теплоснабжения на территории поселка Хантайское Озеро Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального округа Красноярского края, находящихся в собственности Администрации города Дудинки Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального округа Красноярского края |
| Основные цели Задания | Модернизация, реконструкция объектов теплоснабжения |
| **Задачи**  | Осуществление мероприятий, направленных на повышение надёжности, качества, энергетической эффективности системы теплоснабжения |
| Сроки реализации  | 2025-2029 гг. |
| Основные мероприятия Задания  | Модернизация, реконструкция объектов теплоснабжения |
| Ожидаемые результаты | Повышение надёжности, качества, энергетической эффективности системы теплоснабжения |

 |

**2. Описание действующей системы теплоснабжения, а также описание имущественного комплекса с указанием основных технико-экономических показателей.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование объекта** | **Адрес (местоположение) объекта** | **Год завершения строительства** | **Год ввода в эксплуатацию** | **Протяженность м (площадь кв.м)**  |  **Балансовая стоимость, руб.**  | **Начальная/ Остаточная/ Восстановительная стоимость, руб. (при наличии сведений)** | **Реквизиты правового акта, документа или акта о государственной регистрации вещных прав**  | **Описание и технико-экономические показатели** |
| **Основные технические характеристики. Материал исполнения объекта.**  | **Сведения об аварийности** | **Мероприятия по ремонтам**  | **Описание основного оборудования(при наличии)** | **Диаметр трубопроводов, мм**  | **Протяженность трубопровода, м** | **Материал трубопровода** | **Способ прокладки трубопроводов** | **Процент потерь в сетях, %** | **Процент износа оборуд-я,%** | **Фактическое состояние, возможность (пригодность) к эксплуатации**  | **Срок эксплуатации объекта,лет** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 |
| **Объект Соглашения** |
| 1 |  Здание (Котельная) | Таймырский (Долгано-Ненецкий) автономный округ, Дудинский район, пос.Хантайское Озеро | 1990 | 1990 | 156,7 кв.м. | 4953000,00 | 1074801,00 | Кадастровый номер: 84:02:0000000:74Дата присвоения кадастрового номера: 26.11.2013г. Регистрация права собственности 24-24-37/004/2010-096 26.05.2010 | Комплекс объектов, включающих основное производственное здание, дымовую трубу стальная 15 м, диаметр устья - 07 м., котельное оборудование. Здание котельной на фундаменте: сваи металлические трубы, стены и перегородки кирпичные, полы из цементной стяжки, проемы оконные деревянные, двойное остекление, проемы дверные щитовые, металлические, крыша: металлические стропила, кровля профлист, перекрытия чердачные металлические, утепленные минплитой. | Нет сведений | Ремонты текущие, профилактические, ежегодные после окончания отопительного сезон в рамках мероприятий подготовки к отопительному сезону | Сетевые насосы КМ-50/180 - 3шт, насос подrачrи воды 1 К6, котлы КВ-1,16 - 2 шт, REX-95 приобретен в рамках производственной программы, горелка MAIOR P 120 - 1 шт, ГБЖ - 1,2 - 2 шт., емкость стальная для резервной воды 25 м3, насос для АСН 2 для перекачки топлива - 1 шт, автономный узел учета тепловой энергии.  |   |   |   | 40 | Пригодно | 35 |
| 2 | Сооружение (Теплотрасса) | Красноярский край, Таймырский Долгано-Ненецкий муниципальный район, пос.Хантайское Озеро, от котельной по ул. Дружбы № 2 к жилым домам № 1, № 4 к нежилым зданиям № 7, № 8 по ул. Дружбы; к жилым домам № 1, № 5 № 7, № 8, № 9, № 15 к нежилым зданиям № 3, № 6, к нежилому зданию гаража по ул. Дибикова; по ул. Восточная к жилым домам № 1, № 2, к жилым модулям по ул. Восточная; к жилым домам №7-№10, №14, к нежилым зданиям №3-№6, № 18 по ул. Хантайская | 1993 | 1993 | 1060 м. | 101600,00 | 14257,20 | Кадастровый номер: 84:00:0000000:305Дата присвоения кадастрового номера: 26.11.2013г.Регистрация права собственности 24-24-37/001/2010-383 04.03.2010 |   | Нет сведений | Ремонты ежегодные после окончания отопительного сезон в рамках мероприятий подготовки к отопительному сезону | Фундамент из деревянных городков, трубопровод стальной, материал изоляции рубероид, минплита в деревянных коробах | 108 | 362 | сталь | надземный | 18 |   | Пригодно | 32 |
| 76 | 183 | сталь | надземный |
| 57 | 420 | сталь | надземный |
| 49 | 28 | сталь | надземный |
| 32 | 65 | сталь | надземный |
| 25 | 2 | сталь | надземный |

**\*** Сведения о начальной и восстановительной стоимости в Приложении № 1 Соглашения отсутствуют, т.к. данный учет не ведется в бухгалтерском учете, ввиду отсутствия необходимости.

необходимости.

2.3 Основные технико-экономические показатели в отношении объекта концессионного соглашения:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| №п.п | Наименованиекритерия | Значение показателя |
| 1 | 2 | 3 |
| 1 | Метод регулирования тарифов | 2025-2029 гг. – метод индексации |
| 2. | Индекс эффективности операционных расходов | 2025 - 2029 гг. - 1% |
| 3. | Базовый уровень операционных расходов (подконтрольных) расходов | 2025 – 5 297,06 тыс. руб. |
| 4. | Нормативный уровень прибыли | 2025г. - 0,00%, 2026-2029 гг. - 5 % |
| 5. | Неподконтрольные расходы, в т.ч. | 2025 г. -1 568,08 тыс. руб.; |
| 5.1. | Амортизация  | 0,00 тыс. руб. |
| 6. |  Цены на энергетические ресурсы: |  |
| 6.1. | Топливо (ДТ) с учетом доставки | 2025 г. – 140 858,73 руб./т.н.т |
| 6.2. | Электрическая энергия | НН с 01.01.2025г. по 30.06.2025г. - 49,95 руб./кВт\*ч с НДС; с 01.07.2025г. по 31.12.2025г. - 57,45 руб./кВт\*ч с НДС;Последующие годы в соответствии с основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации. |
| 6.3. | Покупная вода | - |
| 7. | Нормативный удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии | 2025 – 2026 гг. - 182,85 кг/Гкал;2027 – 2029 гг. – 179,19 кг/Гкал; |
| 8 | Удельный расход электрической энергии на единицу объема полезного отпуска тепловой энергии | 2025 г. -69,95 кВт\*ч/Гкал |
| 9. | Потери теплоносителя (утечки в тепловых сетях) | 2025 г. – 147,68 м3 |
| 10. | Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) | 2025 г. – 1 928,8Гкал |
| 11. | Потери тепловой энергии | 2025 г. -455,25 Гкал |
| 12. | Объем тепловой энергии, поступившей в сеть | 2025 г. – 2 384,05 Гкал |
| 13. | Показатель энергосбережения (снижения потребления) электроэнергии | 0,00% |
| 14. | Показатель энергоэффективности (снижения расхода) топлива | 0,00% |
| 15. | Предельный (максимальный) рост необходимой валовой выручки от осуществления регулируемых видов деятельности в сфере теплоснабжения | с 01.01.2025г. по 30.06.2025г. -100,00 %, с 01.07.2025г. по 31.12.2025г. -115,00 %; с 2026 г. по 2029 г. в соответствии с основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации |
| 16. | Иные, цены, величины, значения, параметры использование которых для расчета тарифов предусмотрено Основами ценообразования в сфере теплоснабжения | Определяются в соответствии со сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации |
| 17 | Объем финансовой поддержки, необходимой концессионеру и предоставляемой концендентом в целях возмещения затрат или недополученных доходов в связи с производством, поставками товаров, оказанием услуг с использованием систем и (или) объектов | Не предусмотрено |

**3. Анализ существующих проблем**

3.1. Основное внимание при модернизации, реконструкции уделяется повышению качества и надежности, повышению энергетической эффективности оказываемых услуг теплоснабжения. Соответствие современным санитарно-эпидемиологическим и экологическим требованиям достигается путем применения современного оборудования, а также материалов.

3.2. С целью восстановления эксплуатационных свойств систем и повышения надежности функционирования и для обеспечения надежного и бесперебойного теплоснабжения должна быть проведена модернизация, реконструкция.

**4. Технические мероприятия, а также организационный и финансовый планы реализации Задания (Приложение № 3 к Соглашению «Перечень необходимых мероприятий в отношении систем коммунальной инфраструктуры в соответствии с концессионным соглашением»**

Срок выполнения Задания предусмотрен до 31 декабря 2029 года. Размер денежных средств, необходимых для реализации Задания в части модернизации, реконструкции объектов теплоснабжения до 31 декабря 2027 года составляет **10 154,11** тыс. руб. без НДС. Распределение плановых объемов по годам реализации возможно будут скорректированы в зависимости от даты заключения концессионного соглашения, либо при выполнении проектно-изыскательских работ.

В финансовом плане определены размеры денежных средств, направленные на реализацию Проекта в части модернизации оборудования, реконструкции сетевого хозяйства в соответствии с графиком работ, разработанном по факту заключения концессионного соглашения.

Перечень мероприятий с разбивкой по годам указан в Приложении № 3 проекта концессионного соглашения.

**5. Состав и структура финансовых источников для реализации Задания**

Финансовые потребности, необходимые для реализации Задания, обеспечиваются за счет средств, поступающих в размере прибыли от реализации услуги теплоснабжения.

Прибыль, полученная от реализации услуги теплоснабжения будет направлена на реализацию Задания в части модернизации, реконструкции объектов коммунальной инфраструктуры.

**6. Оценка риска при возможных срывах в реализации Задания**

При реализации Задания возможно невыполнение контрольных показателей Задания. Данный риск является ключевым риском при реализации всего Задания и включает в себя:

I. Превышение стоимости мероприятий Задания.

*Причины:*

- изменения законодательства Российской Федерации;

- рост инфляции, превышающий уровень инфляции, учитываемый при расчетах Задания;

- иные изменения, влияющие на стоимость реализации мероприятий Задания.

II. Нехватка финансовых средств для реализации мероприятий Задания.

*Причины:*

- временные разрывы между периодом поступления денежных средств от реализации услуги теплоснабжения и сроками финансирования модернизации объектов (превышающие запланированные);

- неточность прогнозирования стоимости Задания

III. Несвоевременность реализации мероприятий по модернизации, реконструкции объектов в рамках Задания.

*Причины:*

-несвоевременное выполнение работ со стороны подрядных организаций (проектная организация, строительно-монтажные организации, торгово-закупочные компании).

Для минимизации последствий в случае наступления вышеперечисленных рисков необходимо предусмотреть введение механизма корректировки Задания в рамках заключения договора.

Мероприятиями, позволяющими снизить данные риски могут быть:

- привлечение заемных средств;

- частичное обеспечение финансовых потребностей за счет средств муниципальных образований, при этом могут быть рассмотрены и средства федерального бюджета;

- использование собственных средств.

**7. Расчет показателей экономической эффективности Задания.**

По объектам вложения инвестиции делятся на *реальные и финансовые* *инвестиции.*

***Реальные инвестиции — это*** вложения средств в обновление имеющейся материально-технической базы предприятия; наращивание его производственной мощности; новое строительство.

***Финансовые инвестиции — это*** долгосрочные финансовые вложения в ценные бумаги, корпоративные совместные предприятия, обеспечивающие гарантированные источники доходов или поставок сырья, сбыта продукции и другие.

При анализе экономической эффективности производилась оценка реальных инвестиций, финансовые инвестиции рассматривались с точки зрения снижения риска проекта.

Вся совокупность сравнительно-аналитических показателей инвестиционных проектов подразделяется на три группы.

В первую группу включены показатели, предназначенные для определения влияния реализации инвестиционных проектов на производственную деятельность предприятия. Они называются показателями производственной эффективности инвестиционных проектов.

Во вторую группу включены показатели, называемые показателями финансовой эффективности инвестиционных проектов.

Вся совокупность показателей производственной, финансовой и инвестиционной эффективности инвестиционных проектов в дальнейшем называется показателями экономической эффективности.

Показателями производственной эффективности в рамках данного проекта являются: экономия материальных и трудовых ресурсов; усовершенствование технологии; внедрение средств механизации и автоматизации производства; совершенствование способов организации труда, производства и управления; улучшение качества предоставляемых услуг; снижение химической опасности; внедрение современных технологий.

В качестве основных показателей экономической эффективности определены чистый дисконтированный доход, срок окупаемости проекта, индекс доходности инвестиций и показатель рентабельности.

**8. Критерии оценки выполнения Задания. Социальный и экономический эффект от реализации планируемых инвестиционных мероприятий, а также плановые показатели улучшения**

*Успешная реализация Задания позволит:*

- повысит показатель энергетической эффективности, за счет замены водогрейного кола на КВ-1,16 на жаротрубный котел типа REX100.

 - реконструкция участков тепловой сети повысит показатели качества и надежности системы теплоснабжения, за счет замены трубопровода с минераловатной изоляцией на изоляцию из пенополиуретановой скорлупы.

**9. Организация управления Заданием и контроль за ходом его реализации**

Управление ходом реализации Задания осуществляется экономическими и техническими службами предприятия, ответственный за реализацией Задания –Генеральный директор.

Контроль за ходом реализации осуществляется через периодическую отчётность о процессе реализации Задания раз в полугодие, раз в год и предоставляется в Администрацию города Дудинки Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального округа Красноярского края лицом, ответственным за теплоснабжения.

**10. Долгосрочные параметры регулирования:**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Единица измерения | Значение показателя |
| 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1 | Базовый уровень операционных расходов | тыс. руб. | 5 297,06 | - | - | - | - |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов | % | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% |
| 3 | Нормативный уровень прибыли | % | 0,00% | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 5,00% |
| 4 | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности |  |  |
| 4.1 | Удельный расход электрической энергии на единицу объема полезного отпуска тепловой энергии | кВт\*ч/Гкал | 69,55 | 69,55 | 69,55 | 69,55 | 69,55 |
| 4.2 | Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 182,85 | 182,85 | 179,19 | 179,19 | 179,19 |
| 4.3 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м2 | 2,830 | 2,830 | 2,773 | 2,662 | 2,529 |
| 4.4. | Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям. | Гкал | 455,25 | 455,25 | 446,15 | 428,30 | 406,88 |

Генеральный директор Э.А. Туманов

**11. НВВ**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Год | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | **Итого** |
| НВВ, тыс. руб. | 56 355,21 | 61 087,93 | 68 568,36 | 73 026,57 | 78 300,64 | **337 338,71** |

Генеральный директор Э.А. Туманов