

ИНФОРМАЦИОННЫЙ ВЕСТНИК ДАЛЬНЕРЕЧЕНСКОГО РАЙОНА

1 ноября 2024 Г.

№ 13
ТИРАЖ 100

Адрес редакции: 692132 г. Дальнереченск, ул. Ленина, 90. Зона распространения - муниципальное образование Дальнереченский муниципальный район

ДУМА ДАЛЬНЕРЕЧЕНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА

РЕШЕНИЕ

г. Дальнереченск

№ 525-МНПА

29 октября 2024 года

О внесении изменений в Порядок предоставления иных межбюджетных трансфертов

В соответствии со статьей 142.4 Бюджетного кодекса Российской Федерации, статьей 20 Положения «О бюджетном устройстве, бюджетном процессе и межбюджетных отношениях в Дальнереченском муниципальном районе», во исполнение решения Думы Дальнереченского муниципального района от 27 апреля 2023 года № 367-МНПА «Об утверждении Положения «О межбюджетных трансфертах, предоставляемых из бюджета Дальнереченского муниципального района», руководствуясь Уставом Дальнереченского муниципального района, Дума Дальнереченского муниципального района

РЕШИЛА:

1. Внести изменения в Порядок предоставления и распределения иных межбюджетных трансфертов на поддержку мер по обеспечению сбалансированности бюджетов поселений, расположенных на территории Дальнереченского муниципального района, утвержденный приложением № 2 к решению Думы Дальнереченского муниципального района от 27 апреля 2023 года № 368-МНПА (далее – Порядок):

1.1. в пункте 4 части 1 Порядка абзац третий изложить в следующей редакции:
«- в целях оказания дополнительной финансовой помощи бюджетам сельских

поселений на очередной финансовый год и плановый период на решение вопросов местного значения сельского поселения».

1.2. часть III Порядка изложить в следующей редакции:

« III. Порядок предоставления и распределения иных межбюджетных трансфертов на поддержку мер по обеспечению сбалансированности бюджетов поселений, расположенных на территории Дальнереченского муниципального района в целях оказания дополнительной финансовой помощи бюджетам сельских поселений на очередной финансовый год и плановый период на решение вопросов местного значения сельского поселения

1. Настоящий Порядок предоставления и распределения иных межбюджетных трансфертов на поддержку мер по обеспечению сбалансированности бюджетов поселений, расположенных на территории Дальнереченского муниципального района в целях оказания дополнительной финансовой помощи бюджетам сельских поселений на очередной финансовый год и плановый период на решение вопросов местного значения сельского поселения (далее - Порядок) определяет основания и устанавливает порядок распределения и предоставления из районного бюджета иных межбюджетных трансфертов на оказание дополнительной финансовой помощи бюджетам сельских поселений на очередной финансовый год и плановый период на решение

вопросов местного значения сельского поселения (далее – ИМТ) в случае недостатка собственных средств в бюджете поселения на эти цели.

2. ИМТ предоставляются в случае недостатка собственных средств в бюджете поселения, возникшем при формировании бюджета поселения на очередной финансовый год и плановый период, в том числе:

- на выплату первоочередных расходов (ИМТ-1), к которым относятся:

ЗПі - расходы на выплату заработной платы работникам муниципальных учреждений культуры с учетом отчислений во внебюджетные фонды из расчета прогнозного значения среднемесячного дохода от трудовой деятельности в Приморском крае на очередной год и плановый период и штатной численности работников культуры на 01.10. текущего года;

КУі - расходы на оплату энергетических ресурсов, потребляемых администрацией поселения (раздел 0104), муниципальными учреждениями поселения (раздел 0801,0113) и объектами уличного освещения сел поселения (раздел 0503), исчисленными из расчета объемов потребления энергоресурсов в отчетном году и тарифов, применяемых при расчете дотации на выравнивание бюджетной обеспеченности поселений на очередной финансовый год за счет собственных средств Дальнереченского муниципального района

Раі- расходы на выплату заработной платы работникам органов местного самоуправления поселений с учетом отчислений во внебюджетные фонды из расчета численности и фонда оплаты труда предусмотренного в бюджете поселения отчетного года с учетом уровня индексации, предусмотренной в

бюджете поселения на очередной финансовый год и плановый период.

- на исполнение прочих расходных обязательств поселения, в пределах среднего показателя по поселениям, расположенным на территории Дальнереченского муниципального района - ИМТ-2.

Общий объем иных межбюджетных трансфертов на оказание дополнительной финансовой помощи бюджетам сельских поселений на решение вопросов местного значения сельского поселения на очередной финансовый год и плановый период (ИМТ) и распределение его между поселениями утверждается решением Думы Дальнереченского муниципального района о районном бюджете на очередной финансовый год и плановый период отдельным приложением.

3. Недостаток собственных доходов бюджетов поселений на решение вопросов местного значения сельского поселения в целях оказания дополнительной финансовой помощи на очередной финансовый год и плановый период определяется в два этапа:

- на первом этапе определяется недостаток собственных доходов бюджетов поселений на выплату первоочередных расходов (Ні-р);

- на втором этапе определяется недостаток собственных доходов в бюджетах поселений на исполнение прочих расходных обязательств в пределах среднего показателя по поселениям, расположенным на территории Дальнереченского муниципального района (Ні-пр);

4. Недостаток собственных доходов бюджетов поселений на выплату первоочередных расходов (Ні - р) определяется по формуле:

$H_i-p = P_i-p - D_i$, где

D_i – объем доходных источников, предусмотренных в бюджете поселения на очередной финансовый год и плановый период

D_i (на очередной год) = Она 01.01. очередного года + Дотац. + Днал.,ненал,

D_i (на плановый период) = Дотац.+ Днал.,ненал,
где:

Она 01.01. очередного года - остатки на начало очередного года на едином счете бюджета поселения (без учета целевых средств) – прогнозная величина на основании оценки ожидаемого исполнения бюджета поселения за текущий год по состоянию на 01.10. текущего года (показатель применяется только в расчетах на очередной финансовый год).

Дотац. – дотация на выравнивание бюджетной обеспеченности поселения на очередной финансовый год и плановый период;

Д нал.,ненал – налоговые, неналоговые доходы - прогнозируемые поступления в бюджеты поселений в очередном финансовом году и плановом периоде на основании оценки ожидаемого исполнения бюджета поселения за текущий год по состоянию на 01.10.текущего года от налоговых и неналоговых доходов;

P_i-p - объем бюджетных ассигнований, необходимый для исполнения расходных обязательств бюджета i -того муниципального образования на текущий финансовый год для финансового обеспечения его расходных обязательств в части первоочередных расходов определяемый по формуле:

$P_i-p = 3P_i + K_y + P_{ai}$; ИМТ-1 = $H_i-p < 0$

5. Недостаток собственных доходов в бюджетах поселений на исполнение прочих расходных обязательств в пределах среднего показателя по поселениям, расположенным на территории Дальнереченского муниципального района(H_i-p), определяется по формуле:

$H_i-p = P_i-p - D_i$, где

P_i-p - объем бюджетных ассигнований, необходимый для исполнения расходных обязательств бюджета i -того муниципального образования на текущий финансовый год для финансового обеспечения его расходных обязательств в части первоочередных расходов и прочих расходных обязательств в пределах среднего показателя по поселениям, расположенным на территории Дальнереченского муниципального район, определяемый по формуле:

$P_i-p = P_i-p + P_{ri}$;

P_{ri} – расходы на исполнение прочих расходных обязательств поселения, определяются по формуле:

$P_{ri} = K_{pr} \cdot \chi_i$,

где $K_{pr} = \text{SUM}(H_i-p \text{ (для поселений, у которых } H_i-p > 0$

+ ИМТ-1(для поселений у которых $H_i-p < 0$))/
 $\text{SUM } \chi_i$, где

K_{pr} - коэффициент прочих расходов, χ_i -численность постоянного населения в поселении на начало текущего года официально опубликованным статистическим данным.

6. Определение общего объема иных межбюджетных трансфертов на исполнение прочих расходных обязательств поселения, в пределах среднего показателя по поселениям, расположенным на территории Дальнереченского муниципального района ИМТ-2, производится по формуле: ИМТ2= ИМТ –ИМТ1, где,

ИМТ общий объем иных межбюджетных трансфертов на поддержку мер по обеспечению сбалансированности бюджетов поселений, расположенных на территории Дальнереченского муниципального района в целях оказания дополнительной финансовой помощи бюджетам сельских поселений на очередной финансовый год и плановый период на решение вопросов местного значения сельского поселения утверждаемый решением

о районном бюджете на очередной финансовый год и плановый период.

ИМТ -1 объем иных межбюджетных трансфертов на поддержку мер по обеспечению сбалансированности бюджетов поселений, расположенных на территории Дальнереченского муниципального района в целях оказания дополнительной финансовой помощи бюджетам сельских поселений на очередной финансовый год и плановый период на выплату первоочередных расходов.

7. Распределение общего объема иных межбюджетных трансфертов на исполнение прочих расходных обязательств поселения, в пределах среднего показателя по поселениям, расположенным на территории Дальнереченского муниципального района между поселениями, определяется по формуле:

ИМТ-2

$\text{ИМТ-2}_i = \frac{\text{ИМТ}}{\text{SUM } H_i-p} \times H_i-p > 0$

$\text{SUM } H_i-p > 0$ »

В распределении участвуют только поселения, у которых $H_i-p > 0$

2. Настоящее решение вступает в силу со дня его обнародования.

Глава Дальнереченского
муниципального района
В.С. Дернов

бюджетном процессе и межбюджетных отношениях в Дальнереченском муниципальном районе», во исполнение решения Думы Дальнереченского муниципального района от 27 апреля 2023 года № 367-МНПА «Об утверждении Положения «О межбюджетных трансфертах, предоставляемых из бюджета Дальнереченского муниципального района», руководствуясь Уставом Дальнереченского муниципального района, Дума Дальнереченского муниципального района

РЕШИЛА:

1. Принять решение «О внесении изменений в Порядок предоставления иных межбюджетных трансфертов».

2. Направить решение «О внесении изменений в Порядок предоставления иных межбюджетных трансфертов» - главе Дальнереченского муниципального района для подписания и обнародования.

3. Настоящее решение вступает в силу со дня его принятия.

Председатель Думы
Дальнереченского муниципального района
Н.В. Гуцалюк

ДУМА ДАЛЬНЕРЕЧЕНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА

РЕШЕНИЕ

29 октября 2024 года г. Дальнереченск

№ 525

О принятии решения «О внесении изменений в Порядок предоставления иных межбюджетных трансфертов»

В соответствии со статьей 142.4 Бюджетного кодекса Российской Федерации, статьей 20 Положения «О бюджетном устройстве,

ДУМА ДАЛЬНЕРЕЧЕНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА ПРОЕКТ РЕШЕНИЯ г. Дальнереченск

О внесении изменений и дополнений
в Устав Дальнереченского муниципального
района

В соответствии с Федеральным законом от 25 декабря 2023 г. № 673-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об экологической экспертизе», отдельные

законодательные акты Российской Федерации и признании утратившим силу пункта 4 части 4 статьи 2 Федерального закона «О переводе земель или земельных участков из одной категории в другую», Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации» в целях приведения Устава Дальнереченского муниципального района в соответствие с требованиями действующего законодательства, руководствуясь Уставом Дальнереченского муниципального района, Дума Дальнереченского муниципального района РЕШИЛА:

1. Внести в Устав Дальнереченского муниципального района (далее – Устав) следующее изменение:

1.1. Подпункт 9 пункта 2 статьи 4 дополнить словами «, в том числе организация и проведение в соответствии с законодательством в области охраны окружающей среды общественных обсуждений планируемой хозяйственной и иной деятельности на территории Дальнереченского муниципального района».

2. Настоящее решение подлежит официальному опубликованию после государственной регистрации и вступает в силу после его официального опубликования.

Глава Дальнереченского
муниципального района В.С. Дернов

**АДМИНИСТРАЦИЯ ДАЛЬНЕРЕЧЕНСКОГО
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

22 октября 2024 г. г. Дальнереченск № 527 - па

**Об утверждении Порядка предоставления
субсидий из бюджета Дальнереченского
муниципального района субъектам малого
предпринимательства на возмещение части
затрат, связанных с производством хлеба и
мучных кондитерских изделий в пекарнях**

В соответствии с Бюджетным кодексом Российской Федерации, Постановлением Правительства Российской Федерации от 25 октября 2023 года № 1782 "Об утверждении общих требований к нормативным правовым актам, муниципальным правовым актам, регулирующим предоставление из бюджетов субъектов Российской Федерации, местных бюджетов субсидий, в том числе грантов в форме субсидий, юридическим лицам, индивидуальным предпринимателям, а также физическим лицам - производителям товаров, работ, услуг и проведение отборов получателей указанных субсидий, в том числе грантов в форме субсидий", на основании законов Приморского края от 15 ноября 2001 года № 163-КЗ "Об обеспечении продовольственной безопасности в Приморском крае", от 30 мая 2007 года № 78-КЗ "О развитии сельского хозяйства в Приморском крае", руководствуясь Уставом Дальнереченского муниципального района администрации Дальнереченского муниципального района

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить прилагаемый Порядок предоставления субсидий из бюджета Дальнереченского муниципального района субъектам малого предпринимательства на возмещение части затрат, связанных с производством хлеба и мучных кондитерских изделий в пекарнях.

2. Отделу по работе с территориями и делопроизводству администрации Дальнереченского муниципального района разместить настоящее постановление на официальном сайте Дальнереченского муниципального района в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

3. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя главы администрации Дальнереченского муниципального района Попова А.Г.

4. Настоящее постановление вступает в силу со дня его обнародования в

установленном порядке.

Глава Дальнереченского
муниципального района
В.С. Дернов

Утвержден
постановлением
администрации Дальнереченского
муниципального района
от 22.10.2024 № 527 - па

**ПОРЯДОК
ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ СУБСИДИЙ ИЗ БЮДЖЕТА
ДАЛЬНЕРЕЧЕНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО
РАЙОНА
СУБЪЕКТАМ МАЛОГО ПРЕДПРИНИМАТЕЛЬСТВА
НА ВОЗМЕЩЕНИЕ ЧАСТИ
ЗАТРАТ, СВЯЗАННЫХ С ПРОИЗВОДСТВОМ
ХЛЕБА И МУЧНЫХ КОНДИТЕРСКИХ ИЗДЕЛИЙ В
ПЕКАРНЯХ**

1. Настоящий Порядок определяет цели, условия и порядок предоставления субсидий из бюджета Дальнереченского муниципального района субъектам малого предпринимательства на возмещение части затрат, связанных с производством хлеба и мучных кондитерских изделий в пекарнях (далее - субсидии), категорию и критерии отбора субъектов малого предпринимательства, имеющих право на получение субсидий, а также порядок возврата субсидий в бюджет Дальнереченского муниципального района (далее – районный бюджет) в случае нарушения условий и порядка, установленных при их предоставлении.

2. В целях настоящего Порядка используются следующие понятия:

«субсидия» - денежные средства, предоставляемые получателю субсидии на условиях, определенных настоящим Порядком, из районного бюджета на возмещение части затрат, связанных с производством хлеба и мучных кондитерских изделий, на безвозмездной основе в пределах средств,

предусмотренных муниципальной программой;

«фактические затраты» - фактически произведенные получателем субсидии затраты, подтверждающие оплату приобретенных дров для пекарни;

«продукция» – хлеб и мучные кондитерские изделия, произведенные в пекарне;

«заявитель» - субъекты малого предпринимательства, включенные в единый реестр субъектов малого и среднего предпринимательства, отвечающие условиям отнесения к субъектам малого предпринимательства в соответствии с Федеральным законом от 24 июля 2007 г. № 209-ФЗ "О развитии малого и среднего предпринимательства в Российской Федерации", в том числе:

«получатель субсидии» - организации и индивидуальные предприниматели, осуществляющие производство хлеба и мучных кондитерских изделий в пекарне и реализующие свою продукцию на территории Дальнереченского муниципального района.

3. Администрация Дальнереченского муниципального района Приморского края (далее - администрация) является главным распорядителем средств районного бюджета, осуществляющим предоставление субсидии в соответствии со сводной бюджетной росписью, кассовым планом исполнения районного бюджета в пределах лимитов бюджетных обязательств, доведенных до администрации в установленном порядке на цели, указанные в пункте 4 настоящего Порядка, в рамках реализации муниципальной программы Дальнереченского муниципального района "Развитие предпринимательства в Дальнереченском муниципальном районе на 2020-2026 годы», утвержденной 23.10.2017 № 524-па (в редакции от 07.11.2023 № 634-па).

Способ предоставления субсидии – возмещение части затрат, связанных с производством хлеба и мучных кондитерских изделий, на условиях, определяемых

настоящим Порядком.

Информация о субсидии размещается на едином портале бюджетной системы Российской Федерации в информационно-телекоммуникационной сети Интернет (далее - единый портал) (в разделе единого портала) в порядке, установленном Министерством финансов Российской Федерации.

4. Субсидии предоставляются заявителям в целях возмещения части затрат (без учета налога на добавленную стоимость) по следующему направлению:

- возмещение части затрат, связанных с приобретением дров для пекарни в целях производства хлеба и мучных кондитерских изделий и дальнейшей реализацией своей продукции на территории Дальнереченского муниципального района.

Субсидии предоставляются на возмещение части затрат, произведенных в год подачи документов на предоставление субсидии до 1 числа месяца, в котором объявлен отбор, и затрат, произведенных в текущем году или в год, предшествующий году подачи документов на предоставление субсидии.

Для заявителей, использующих право на освобождение от исполнения обязанностей налогоплательщика, связанных с исчислением и уплатой налога на добавленную стоимость, возмещение части затрат осуществляется исходя из суммы расходов на приобретение товаров (работ, услуг), включая сумму налога на добавленную стоимость.

5. В целях предоставления субсидии отдел экономики администрации Дальнереченского муниципального района (далее – уполномоченный орган) проводит отбор заявителей путем запроса предложений (далее - отбор), который осуществляется уполномоченным органом на основании заявок, направленных заявителями для участия в отборе (далее - заявки), исходя из соответствия критериям, требованиям, установленным пунктами 6 и 8 настоящего Порядка, и очередности поступления заявок.

6. Критериями отбора заявителей, имеющих право на получение субсидии, являются:

- регистрация и осуществление деятельности заявителя на территории Дальнереченского муниципального района;
- соответствие заявителя условиям отнесения к субъектам малого предпринимательства, установленным Федеральным законом от 24 июля 2007 года. N 209-ФЗ "О развитии малого и среднего предпринимательства в Российской Федерации", сведения о котором должны быть включены в единый реестр субъектов малого и среднего предпринимательства на дату подачи заявки.

7. Субсидии предоставляются при условии:

- согласия заявителя на осуществление администрацией проверок соблюдения заявителем условий и порядка предоставления субсидий, в том числе в части достижения результатов предоставления субсидий, а также органами муниципального финансового контроля проверок в соответствии со статьями 268.1 и 269.2 Бюджетного кодекса Российской Федерации;

- наличия обязательства заявителя об осуществлении производства хлеба и мучных кондитерских изделий и реализации данной продукции на территории Дальнереченского муниципального района.

8. Требования, которым должны соответствовать заявители на дату не ранее 30 календарных дней до даты подачи документов, предусмотренных пунктом 10 настоящего Порядка:

- у заявителя на едином налоговом счете отсутствует или не превышает размер, определенный пунктом 3 статьи 47 Налогового кодекса Российской Федерации, задолженность по уплате налогов, сборов и страховых взносов в бюджеты бюджетной системы Российской Федерации;

- у заявителя отсутствует просроченная задолженность по возврату в районный бюджет иных субсидий, бюджетных инвестиций, а

также иная просроченная (неурегулированная) задолженность по денежным обязательствам перед Дальнереченским муниципальным районом;

- заявитель, являющийся юридическим лицом, не находится в процессе реорганизации (за исключением реорганизации в форме присоединения к заявителю - юридическому лицу другого юридического лица), ликвидации, в отношении него не введена процедура банкротства, деятельность заявителя не приостановлена в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации, а заявитель, являющийся индивидуальным предпринимателем, не прекратил деятельность в качестве индивидуального предпринимателя;

- заявитель не является иностранным юридическим лицом, в том числе местом регистрации которого является государство или территория, включенные в утверждаемый Министерством финансов Российской Федерации перечень государств и территорий, использующих для промежуточного (офшорного) владения активами в Российской Федерации (далее - офшорные компании), а также российским юридическим лицом, в уставном (складочном) капитале которого доля прямого или косвенного (через третьих лиц) участия офшорных компаний в совокупности превышает 25 процентов (если иное не предусмотрено законодательством Российской Федерации). При расчете доли участия офшорных компаний в капитале российских юридических лиц не учитывается прямое и (или) косвенное участие офшорных компаний в капитале публичных акционерных обществ (в том числе со статусом международной компании), акции которых обращаются на организованных торгах в Российской Федерации, а также косвенное участие таких офшорных компаний в капитале других российских юридических лиц, реализованное через участие в капитале указанных публичных акционерных обществ;

- заявитель не получает средства из

районного бюджета на основании иных нормативных правовых актов на цели, указанные в пункте 4 настоящего Порядка;

- заявитель не находится в перечне организаций и физических лиц, в отношении которых имеются сведения об их причастности к экстремистской деятельности или терроризму;

- заявитель не находится в составленных в рамках реализации полномочий, предусмотренных главой VII Устава ООН, Советом Безопасности ООН или органами, специально созданными решениями Совета Безопасности ООН, перечнях организаций и физических лиц, связанных с террористическими организациями и террористами или с распространением оружия массового уничтожения;

- заявитель не является иностранным агентом в соответствии с Федеральным законом от 14 июля 2022 года № 255-ФЗ "О контроле за деятельностью лиц, находящихся под иностранным влиянием";

- в реестре дисквалифицированных лиц отсутствуют сведения о дисквалифицированных руководителе, членах коллегиального исполнительного органа, лице, исполняющем функции единоличного исполнительного органа, или главном бухгалтере (при наличии) заявителя, являющегося юридическим лицом, о заявителе, являющемся индивидуальным предпринимателем.

9. Объявление о проведении отбора (далее - объявление) размещается уполномоченным органом не позднее чем за три календарных дня до начала приема заявок на едином портале и на странице отдела экономики на официальном сайте Дальнереченского муниципального района в информационно-телекоммуникационной сети Интернет (далее - официальный сайт) с указанием следующей информации:

- сроков проведения отбора, даты начала подачи и окончания приема заявок, при этом

дата окончания приема заявок не может быть ранее 10-го календарного дня, следующего за днем размещения объявления;

-наименования, места нахождения, почтового адреса, адреса электронной почты отдела экономики;

-целей предоставления субсидии в соответствии с пунктом 4 настоящего Порядка, а также результатов предоставления субсидий в соответствии с пунктом 22 настоящего Порядка;

-страницы официального сайта, на которой обеспечивается проведение отбора;

-критериев отбора и требований к заявителям в соответствии с пунктами 6, 8 настоящего Порядка, перечня документов, представляемых заявителями для подтверждения их соответствия указанным критериям и требованиям;

-порядка подачи заявок и прилагаемых к ним документов, требований, предъявляемых к форме и содержанию заявок и прилагаемых к ним документов, подаваемых заявителями, в соответствии с пунктом 10 настоящего Порядка;

-порядка отзыва заявок, порядка их возврата, определяющего в том числе основания для возврата заявок, порядка внесения в них изменений;

-правил рассмотрения заявок и прилагаемых к ним документов в соответствии с пунктом 11 настоящего Порядка;

-порядка возврата заявок на доработку;

-порядка отклонения заявок, а также информации об основаниях их отклонения;

-объема распределяемой субсидии в рамках отбора, порядка расчета размера субсидии, правил распределения субсидии по результатам отбора, которые могут включать максимальный размер предоставляемой субсидии;

-порядка предоставления заявителям разъяснений положений объявления, дат начала и окончания срока такого предоставления;

-срока, в течение которого получатель субсидии должен подписать соглашение о предоставлении субсидии (далее - соглашение);

-условий признания получателя субсидии уклонившимся от заключения соглашения;

-даты размещения результатов отбора на едином портале и на официальном сайте, которая не может быть позднее 14-го календарного дня, следующего за днем определения получателей субсидии для предоставления субсидии;

-контактных данных (Ф.И.О., номер телефона, адрес электронной почты) ответственного за прием заявок сотрудника отдела экономики.

10. Для участия в отборе в целях получения субсидии заявителями в сроки приема заявок и прилагаемых к ним документов, указанные в объявлении, представляют в отдел экономики следующие документы:

- заявку по форме согласно приложению № 1 к настоящему Порядку;

- сведения об открытых заявителю в учреждениях Центрального Банка Российской Федерации или кредитных организациях счетах с указанием реквизитов для перечисления субсидий;

- подписанное руководителем заявителя гарантийное обязательство, подтверждающее соответствие критериям и требованиям, установленным пунктами 6, 8 настоящего Порядка;

- расчет затрат, связанных с приобретением дров для пекарни в целях производства хлеба и мучных кондитерских изделий по форме согласно приложению № 2 к настоящему Порядку;

- сведения о понесенных затратах, в целях возмещения которых предоставляется субсидия, с приложением документов, подтверждающих фактические затраты: платежные ведомости, копии платежных поручений, выписки из расчетного счета, реестры платежных поручений или иные документы, подтверждающие оплату в соответствии с законодательством о бухгалтерском учете; акты сдачи-приемки выполненных работ, оказанных услуг; товарные

накладные (универсальные передаточные документы);

- пояснительную записку о результатах финансово-хозяйственной деятельности заявителя за отчетный период;

- выписку из Единого государственного реестра юридических лиц или Единого государственного реестра индивидуальных предпринимателей;

- справку налогового органа, подтверждающую соответствие заявителя требованию, предусмотренному абзацем вторым пункта 8 настоящего Порядка;

- обязательство об осуществлении деятельности по производству хлеба и мучных кондитерских изделий, и реализации собственной продукции на территории района.

В случае освобождения от уплаты налога на добавленную стоимость в соответствии со статьей 145 Налогового кодекса Российской Федерации заявителю необходимо приложить копии документов, подтверждающих право на освобождение от исполнения обязанностей налогоплательщика, связанных с исчислением и уплатой налога на добавленную стоимость.

11. Документы, предусмотренные пунктом 10 настоящего Порядка, представляются заявителями в отдел экономики на бумажном носителе в прошитом и пронумерованном виде. Количество листов указывается на обороте последнего листа на месте прошивки, подтверждается подписью заявителя и скрепляется печатью (при наличии).

Наличие в заявке и прилагаемых к ней документах подчисток, приписок, зачеркнутых слов и иных не оговоренных в них исправлений не допускается.

Заявитель представляет не более одной заявки на участие в отборе.

Заявка может быть отозвана до окончания срока приема заявок путем направления в отдел экономики письменного обращения об отзыве заявки.

Основанием для возврата заявки является поступление от заявителя в отдел экономики

обращения об отзыве заявки.

Отозванные заявителем заявки возвращаются отделом экономики в течение двух рабочих дней со дня поступления соответствующего обращения в отдел экономики.

Заявитель вправе в течение срока приема заявок внести изменения в поданную заявку, направив уточненную заявку в отдел экономики.

Решение о внесении изменений в заявку или об отзыве заявки принимается заявителем самостоятельно.

Прием заявок и прилагаемых к ним документов осуществляется отделом экономики в течение срока, указанного в объявлении. По истечении срока, указанного в объявлении, заявки и прилагаемые к ним документы не принимаются.

Заявитель вправе обратиться в отдел экономики за консультацией о разъяснении положений объявления по номеру телефона, указанному в объявлении. Отдел экономики дает данные разъяснения в устной форме.

Отдел экономики разъясняет положения объявления в течение срока проведения отбора.

12. Уполномоченный орган в день представления заявок и прилагаемых к ним документов осуществляет их регистрацию в порядке их поступления в журнале, который должен быть прошнурован и пронумерован.

В течение десяти рабочих дней со дня окончания срока приема заявок и прилагаемых к ним документов, указанного в объявлении, уполномоченный орган:

- проверяет заявки и прилагаемые к ним документы на предмет соответствия критериям и требованиям, установленным пунктами 6, 8, настоящего Порядка, перечню документов, предусмотренному пунктом 10 настоящего Порядка;

- осуществляет проверку правильности расчета субсидий;

- осуществляет возврат заявок заявителю

на доработку в случае наличия в заявке технических ошибок. Заявители, в отношении которых принято решение о направлении заявки на доработку, имеют право устранить недостатки, указанные в уведомлении, направленном на электронную почту, указанную в заявке, и представить заявку либо откорректированный документ повторно в течение двух рабочих дней со дня получения уведомления, в том числе посредством электронной почты с последующей досылкой на бумажном носителе;

на основании решения рабочей группы администрации, принимает решение в форме распоряжения администрации о признании заявителя получателем субсидии или об отклонении заявки.

В течение пяти рабочих дней с даты принятия решения об отклонении заявки уполномоченный орган направляет заявителю уведомление о принятом решении по почте с указанием причин отклонения.

13. Основаниями для отклонения заявки являются:

- несоответствие заявителя критериям и требованиям, установленным пунктами 6, 8 настоящего Порядка;

- непредставление и (или) представление не в полном объеме документов, предусмотренных пунктом 10 настоящего Порядка;

- представление предусмотренных пунктом 10 настоящего Порядка документов, оформленных с нарушением законодательства и (или) требований, указанных в пункте 11 настоящего Порядка;

- несоответствие представленных заявителем заявки, и (или) расчета затрат, и (или) подтверждающих документов формам, установленным приложениями № 1, № 2 к настоящему Порядку соответственно;

- недостоверность представленной заявителем информации;

- представление документов по истечении

срока, установленного в объявлении (за исключением представления документов в соответствии с абзацем 5 пункта 12 настоящего Порядка;

- неустранение заявителем нарушений, послуживших основанием для возврата заявки на доработку, в срок, установленный абзацем пятым пункта 12 настоящего Порядка;

- отсутствие лимитов бюджетных обязательств, указанных в пункте 3 настоящего Порядка.

14. Информация о результатах отбора размещается на едином портале или на официальном сайте не позднее 14-го календарного дня, следующего за днем определения получателей субсидии, и содержит следующую информацию:

- дату, время и место проведения рассмотрения заявок;

- информацию о заявителях, заявки которых были рассмотрены;

- информацию о заявителях, заявки которых были отклонены, с указанием причин их отклонения, в том числе положений объявления, которым не соответствуют заявки;
- наименование получателя (получателей) субсидии, с которым заключается соглашение, и размер предоставляемой ему субсидии.

15. Размер субсидии рассчитывается по следующей формуле:

$SUM_{суб} = N$, где:

$SUM_{суб}$ - размер субсидии, источником финансового обеспечения которой являются средства районного бюджета, рублей;

N - фактические затраты, связанные с приобретением дров.

Сумма субсидии не может превышать 50 000,00 рублей на приобретение дров для одной пекарни.

16. В случае недостатка лимита бюджетных обязательств для предоставления получателям субсидий средств районного бюджета на возмещение части затрат, рассчитанных в соответствии с пунктом 15 настоящего Порядка,

средства районного бюджета распределяются администрацией на основании решения рабочей группы администрации пропорционально начисленным субсидиям между всеми получателями субсидий.

17. Предоставление субсидии заявителю осуществляется на основании соглашения (дополнительного соглашения к соглашению), заключаемого между администрацией и заявителем. Соглашение, дополнительное соглашение к соглашению, в том числе дополнительное соглашение о расторжении соглашения (при необходимости), заключаются в соответствии с типовой формой соглашений, установленной управлением финансов администрации Дальнереченского муниципального района.

Соглашение заключается в течение пяти рабочих дней со дня принятия решения о признании заявителя получателем субсидии.

Соглашение предусматривает в том числе:

- а) размер предоставляемой субсидии;

- б) согласие получателя субсидии на осуществление администрацией проверок соблюдения получателем субсидии условий и порядка предоставления субсидий, в том числе в части достижения результатов предоставления субсидий, а также органами муниципального финансового контроля проверок в соответствии со статьями 268.1 и 269.2 Бюджетного кодекса Российской Федерации;

- в) ответственность сторон за нарушение условий соглашения;

- г) значения результатов предоставления субсидий, предусмотренных пунктом 22 настоящего Порядка;

- д) случаи возврата субсидий в районный бюджет;

- е) обязательство получателя субсидии по представлению отчетности в соответствии с пунктом 24 настоящего Порядка;

- ж) согласие получателя субсидии на согласование новых условий соглашения или о

расторжении соглашения при недостижении согласия по новым условиям в случае уменьшения администрации как получателю средств бюджета ранее доведенных лимитов бюджетных обязательств, приводящего к невозможности предоставления субсидии в размере, определенном соглашением.

В случае неподписания соглашения в установленный срок, получатель субсидии признается уклонившимся от заключения соглашения (дополнительного соглашения к соглашению) и утрачивает право на получение субсидии.

18. При реорганизации получателя субсидии, являющегося юридическим лицом, в форме слияния, присоединения или преобразования в соглашение вносятся изменения путем заключения дополнительного соглашения к соглашению в части перемены лица в обязательстве с указанием в соглашении юридического лица, являющегося правопреемником.

При реорганизации получателя субсидии, являющегося юридическим лицом, в форме разделения, выделения, а также при ликвидации получателя субсидии, являющегося юридическим лицом, или прекращении деятельности получателя субсидии, являющегося индивидуальным предпринимателем (за исключением индивидуального предпринимателя, осуществляющего деятельность в качестве главы крестьянского (фермерского) хозяйства в соответствии с абзацем вторым пункта 5 статьи 23 Гражданского кодекса Российской Федерации), соглашение расторгается с формированием уведомления о расторжении соглашения в одностороннем порядке и акта об исполнении обязательств по соглашению с отражением информации о неисполненных получателем субсидии обязательствах, источником финансового обеспечения которых является субсидия, и возврате неиспользованного остатка субсидии в

районный бюджет.

При прекращении деятельности получателя субсидии, являющегося индивидуальным предпринимателем, осуществляющим деятельность в качестве главы крестьянского (фермерского) хозяйства в соответствии с абзацем вторым пункта 5 статьи 23 Гражданского кодекса Российской Федерации, передающего свои права другому гражданину в соответствии со статьей 18 Федерального закона от 11 июня 2003 года № 74-ФЗ "О крестьянском (фермерском) хозяйстве", в соглашение вносятся изменения путем заключения дополнительного соглашения к соглашению в части перемены лица в обязательстве с указанием стороны в соглашении иного лица, являющегося правопреемником.

19. В случае увеличения в текущем финансовом году лимитов бюджетных обязательств, доведенных в установленном порядке администрации на цели, указанные в пункте 4 настоящего Порядка, дополнительные средства субсидии предоставляются получателям субсидии (в том числе прошедшим отбор в году предоставления субсидии) на основании соглашений (дополнительных соглашений) в пределах размера субсидии, рассчитанного в соответствии с пунктом 15 настоящего Порядка.

Сумма размеров субсидий, указанных в соглашении и дополнительном соглашении, не может превышать размера субсидии, рассчитанного в соответствии с пунктом 15 настоящего Порядка.

20. Перечисление субсидий осуществляется с лицевого счета администрации, открытого в управлении финансов администрации Дальнереченского муниципального района, на расчетные или корреспондентские счета организаций, открытые в учреждениях Центрального банка Российской Федерации или кредитных организациях, в течение трех рабочих дней со дня поступления средств на

лицевой счет администрации, но не позднее 10 рабочего дня, следующего за днем принятия администрацией решения о предоставлении субсидии, указанного в пункте 12 настоящего Порядка, в соответствии с соглашением.

21. Результатом предоставления субсидии является реализация хлеба и мучных кондитерских изделий, изготовленных в пекарне, на территории Дальнереченского муниципального района.

22. Ответственность за достоверность представленных в соответствии с настоящим Порядком документов, отчетов и сведений несет получатель субсидии.

23. Получатели субсидии представляют в администрацию:

- отчет о достижении значений результатов предоставления субсидии по формам, установленным соглашением, с приложением подтверждающих документов, ежеквартально по состоянию на 1 число месяца и не позднее 10-го рабочего дня, следующего за отчетным кварталом (годовой отчет за четвертый квартал представляется не позднее 20 января). Уполномоченный орган осуществляет проверку отчета и прилагаемых к нему документов в течение пяти рабочих дней со дня их представления.

Оценка достижения результатов предоставления субсидии получателем субсидии осуществляется уполномоченным органом на основании соотношения установленных соглашением и фактически достигнутых по итогам года результатов предоставления субсидий.

В случае непредставления отчета по итогам года в сроки, установленные абзацами вторым настоящего пункта, получатель субсидии обязан осуществить возврат субсидий в районный бюджет в полном объеме в порядке, предусмотренном пунктом 26 настоящего Порядка.

24. В случае недостижения результата предоставления субсидий получатель

субсидии обязан осуществить возврат субсидий в районный бюджет пропорционально разнице недостижения результата предоставления субсидий в соответствии со следующим расчетом размера возврата субсидии (V возврата):

$V \text{ возврата} = C \times k$, где:

C - размер субсидии, предоставленной субъекту малого предпринимательства;

k - коэффициент возврата субсидии, отражающий уровень недостижения значения результата предоставления субсидии, который рассчитывается по формуле:

$k = 1 - n / p$, где:

n - фактически достигнутое значение результата предоставления субсидии на отчетную дату;

p - плановое значение результата предоставления субсидии, установленное соглашением.

Основанием освобождения получателя субсидии от применения мер, предусмотренных настоящим пунктом за недостижение результатов предоставления субсидий, является представление в уполномоченный орган не позднее 10 дней со дня окончания срока, установленного для представления отчетности в соответствии с пунктом 23 настоящего Порядка, документов, подтверждающих наступление обстоятельств непреодолимой силы, препятствующих исполнению соответствующего обязательства по достижению конкретного результата предоставления субсидии, предусмотренного соглашением.

Обстоятельствами непреодолимой силы, препятствующими исполнению соответствующего обязательства по достижению конкретного результата предоставления субсидии, является: введение одного из режимов чрезвычайной ситуации: регионального, межмуниципального, муниципального или локального характера.

Документом, подтверждающим наступление указанного обстоятельств и

подлежащим представлению с отчетностью, является решение о введении режима чрезвычайной ситуации регионального характера, или межмуниципального характера, или муниципального характера, или локального характера.

25. Администрация осуществляет проверку соблюдения получателями субсидий порядка и условий предоставления субсидий, в том числе в части достижения результата предоставления субсидии. Органы муниципального финансового контроля осуществляют проверку в соответствии со статьями 268.1 и 269.2 Бюджетного кодекса Российской Федерации.

Администрация несет ответственность за правильность расчета субсидий, а также обеспечивает соблюдение получателем субсидий условий, целей и порядка, установленных при предоставлении субсидий. Мониторинг достижения результатов предоставления субсидии осуществляется администрацией исходя из достижения значений результатов предоставления субсидии, определенных соглашением, и событий, отражающих факт завершения соответствующего мероприятия по получении результата предоставления субсидии (контрольная точка).

26. В случае нарушения условий и порядка предоставления субсидий, выявленных в том числе по результатам проверок, а также недостижения результатов предоставления субсидии, установленных соглашением (далее - нарушения), получатели субсидий обязаны осуществить возврат субсидий в районный бюджет в полном объеме либо в размере, определенном пунктом 24 настоящего Порядка, на основании требования о возврате субсидии в районный бюджет.

Требование о возврате субсидии в районный бюджет (далее - требование) направляется получателю субсидии администрацией в течение пяти рабочих дней

со дня установления нарушения.

Получатель субсидии обязан осуществить возврат субсидии в районный бюджет в течение десяти рабочих дней со дня получения требования по реквизитам и коду бюджетной классификации Российской Федерации, указанным в требовании.

В случае отказа получателя субсидии от добровольного возврата субсидии в районный бюджет сумма возврата взыскивается в судебном порядке в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Приложение № 1
к Порядку
предоставления субсидий
из бюджета Дальнереченского
муниципального района
субъектам малого
предпринимательства
на возмещение части
затрат, связанных с
производством хлеба и мучных
кондитерских изделий в пекарнях

В администрацию Дальнереченского
муниципального района
от _____
наименование субъекта малого
предпринимательства
ИНН/КПП _____/
адрес _____
адрес для направления корреспонденции
Контактный телефон(ы) _____
Электронный адрес _____

ЗАЯВКА
на участие в отборе в целях получения в 2024
году субсидий из районного бюджета на
возмещение части затрат, связанных с
производством хлеба и мучных кондитерских
изделий в пекарнях

В соответствии с Порядком предоставления
в 2024 году субсидий из бюджета
Дальнереченского муниципального района
субъектам малого предпринимательства на

возмещение части затрат, связанных с
производством хлеба и мучных кондитерских
изделий в пекарнях, утвержденным
постановлением администрации
Дальнереченского муниципального района от
_____ года № _____ (далее -
Порядок), прошу принять заявку на участие в
отборе в целях получения субсидий на
возмещение части затрат, связанных с
производством хлеба и мучных кондитерских
изделий в пекарнях (далее соответственно -
заявка, отбор).

К заявке прилагаю следующие
документы: _____

Я, _____,

Ф.И.О. руководителя субъекта малого
предпринимательства
согласен на публикацию (размещение) в
информационно-телекоммуникационной сети
Интернет информации о заявителе как
участнике отбора, о подаваемой заявке, иной
информации, связанной с отбором, а также
согласен на обработку персональных данных
(для физических лиц);
подтверждаю, что критериям и
требованиям, установленным пунктами 6,8
Порядка, соответствую.

(Руководитель (подпись) (Ф.И.О.)
Субъекта малого
предпринимательства)
М.П.
(при наличии)

Приложение № 2
к Порядку
предоставления субсидий
из бюджета Дальнереченского
муниципального района
субъектам малого
предпринимательства

на возмещение части
затрат, связанных с
производством хлеба и мучных
кондитерских изделий в пекарнях

Расчет затрат,
связанных с производством хлеба и мучных
кондитерских изделий в пекарнях
Дальнереченского муниципального района

наименование субъекта малого предпринимательства		
№п/п	Наименование затрат	Сумма затрат, подлежащая возмещению (рублей)
Итого:		

Руководитель субъекта
малого
предпринимательства _____
подпись _____
Ф.И.О. _____
Главный бухгалтер

подпись _____
Ф.И.О. _____

М.П. (при наличии)

АДМИНИСТРАЦИЯ ДАЛЬНЕРЕЧЕНСКОГО
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
ПОСТАНОВЛЕНИЕ
24 октября 2024 г. г. Дальнереченск № 533 -па
О внесении изменений в муниципальную
программу «Комплексные меры
противодействия злоупотреблению
наркотиками и их незаконному обороту на
территории Дальнереченского
муниципального района на 2020-2026 годы»

В соответствии с постановлением
администрации Дальнереченского
муниципального района от 01 ноября 2019
года № 455-па «Об утверждении Порядка
разработки, реализации и оценки
эффективности муниципальных программ

Дальнереченского муниципального района»,
руководствуясь Уставом Дальнереченского
муниципального района, администрация
Дальнереченского муниципального района
ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести изменение в муниципальную
программу Дальнереченского
муниципального района «Комплексные меры
противодействия злоупотреблению
наркотиками и их незаконному обороту на
территории Дальнереченского
муниципального района на 2020-2026 годы,
утвержденную постановлением
администрации Дальнереченского
муниципального района № 545-па от
03.11.2017 и продленную постановлением
администрации Дальнереченского
муниципального района № 668-па от
23.11.2023 на 2026 год (далее -
Муниципальная программа):

1.1. Изложить текст Муниципальной
программы в редакции приложения к
настоящему постановлению.

2. Управлению финансов администрации
Дальнереченского муниципального района
предусмотреть финансирование мероприятий
муниципальной программы.

3. Отделу по работе с территориями и
делопроизводством администрации
Дальнереченского муниципального района
обнародовать настоящее постановление и
разместить на официальном сайте
администрации Дальнереченского
муниципального района в сети «Интернет».

4. Контроль за исполнением
постановления возложить на заместителя
главы администрации Дальнереченского
муниципального района А.Г. Попова.

5. Настоящее постановление вступает в
силу со дня его обнародования в
установленном порядке.

Глава Дальнереченского
муниципального района
В.С. Дернов

Приложение к
Постановлению администрации
Дальнереченского муниципального района
от 24.10.2024 № 533-па

МУНИЦИПАЛЬНАЯ ПРОГРАММА
«Комплексные меры противодействия злоупотреблению наркотиками и их незаконному обороту на территории Дальнереченского муниципального района на 2020-2026 годы»

ПАСПОРТ
Муниципальной программы «Комплексные меры противодействия злоупотреблению наркотиками и их незаконному обороту на территории Дальнереченского муниципального района на 2020-2026 годы»

Наименование Программы	«Комплексные меры противодействия злоупотреблению наркотиками и их незаконному обороту на территории Дальнереченского муниципального района на 2020-2026 годы» (далее - Программа).
Основание разработки Программы	Постановление администрации Дальнереченского муниципального района от 01 ноября 2019 года № 455-па «Об утверждении Порядка разработки, реализации и оценки эффективности муниципальных программ Дальнереченского муниципального района», Постановление администрации Дальнереченского муниципального района от 24.06.2023 № 319-па «Об утверждении перечня муниципальных программ».
Заказчик Программы	Администрация Дальнереченского муниципального района
Основные разработчики Программы	Муниципальное казенное учреждение «Районный информационно-досуговый центр» Дальнереченского муниципального района
Ответственный исполнитель Программы	Администрация Дальнереченского муниципального района
Соисполнители	Муниципальное казенное учреждение «Районный информационно-досуговый центр» Дальнереченского муниципального района; Муниципальное казенное учреждение «Управление народного образования» Дальнереченского муниципального района.
Участники Программы	отделение по контролю за оборотом наркотиков МО МВД «Дальнереченский»; КГБУЗ «Дальнереченская ЦГБ».
Подпрограммы Программы	Не предусмотрены.
Координатор разработки Программы	Не предусмотрены.
Цели Программы:	Стабилизация и сокращение распространения наркомании и связанных с ней преступлений и правонарушений.
Задачи Программы:	Для достижения поставленной цели необходимо решение ряда задач: - профилактика распространения наркомании и связанных с ней правонарушений; - противодействие незаконному обороту наркотических средств и психотропных веществ.
Целевые показатели, индикаторы Программы	- доля зарегистрированных (выявленных) тяжких и особо тяжких преступлений в сфере незаконного оборота наркотиков (в процентах); - доля больных наркоманией, прошедших лечение и реабилитацию, длительность ремиссии у которых составляет не менее 3 лет, по отношению к общему числу больных наркоманией, прошедших лечение и реабилитацию (в процентах); - доля по подросткам и молодежи в возрасте от 11 до 24 лет, вовлеченных в профилактические мероприятия, по отношению к общей численности лиц указанной категории (в процентах); - доля потребляющих наркотики лиц, выявленных в рамках медицинских обследований, связанных с призывом в армию, в общем количестве обследованных.
Сроки и этапы реализации Программы	2020 – 2026 годы, этапы реализации не предусмотрены.

Объемы и источники финансирования	Объем финансирования Программы из местного и краевого бюджетов составит 293 698,00 рублей, в том числе распределение объемов финансирования по годам:		
	Всего:	Местный бюджет:	Краевой бюджет:
	2020 г. - 30 000 рублей	30 000 рублей	-
	2021 г. - 71 798 рублей	71 798 рублей	-
	2022 г. - 50 900 рублей	50 900 рублей	-
	2023 г. - 60 500 рублей	60 500 рублей	-
	2024 г. - 60 500 рублей	60 500 рублей	-
	2025 г. - 10 000 рублей	10 000 рублей	-
Ожидаемые результаты реализации Программы	2026 г. - 10 000 рублей	10 000 рублей	-
	- увеличить долю зарегистрированных (выявленных) тяжких и особо тяжких преступлений в количестве зарегистрированных преступлений в сфере незаконного оборота наркотиков;		
	- увеличить до 5% доли больных наркоманией, прошедших лечение и реабилитацию, длительность ремиссии у которых составляет не менее 3 лет, по отношению к общему числу больных наркоманией, прошедших лечение;		
	- охватить профилактическими мероприятиями 93% подростков и молодежи в возрасте от 11 до 24 лет;		
	- повысить до 1% выявляемости лиц, потребляющих наркотики от общего количества обследованных по результатам медицинских обследований, связанных с призывом в армию.		
	Общий контроль за выполнением Программы осуществляет заказчик Программы. Мониторинг и контроль за реализацией по выполнению мероприятий Программы – Муниципальное казенное учреждение «Районный информационно-досуговый центр» Дальнереченского муниципального района.		
	Ежеквартально и ежегодно составляется - сводный отчет по установленной форме. Освещение вопросов наркомании и незаконному в СМИ и на официальном сайте администрации Дальнереченского муниципального района в сети Интернет.		
	Система контроля за реализацией программы		

1. Общие положения
Объектом регулирования программными методами является система управления с целью сокращения распространения наркомании и связанных с ней преступлений и правонарушений.

Предмет регулирования - общественные отношения в части противодействия незаконному обороту наркотических средств и психотропных веществ, внедрение новых методов и средств лечения, а также медицинской и социально-психологической реабилитации лиц, больных наркоманией.

Сфера действия программы – осуществление мероприятий, направленных на профилактическую работу с населением района, на сокращение распространения наркомании и связанных с ней преступлений и правонарушений.

Понятия, используемые в программе:
1) антинаркотическая пропаганда – пропаганда здорового образа жизни, том числе физической культуры и спорта,

направленная на формирование в обществе негативного отношения к наркомании;

2) больной наркоманией - лицо, которому по результатам медицинского освидетельствования, проведенного в соответствии с федеральным законодательством, поставлен диагноз «наркомания»;

3) ввоз (вывоз) наркотических средств, психотропных веществ и их прекурсоров (далее – ввоз (вывоз)) - перемещение наркотических средств, психотропных веществ и их прекурсоров с таможенной территории другого государства на таможенную территорию Российской Федерации или с таможенной территории Российской Федерации на таможенную территорию другого государства;

4) изготовление наркотических средств, психотропных веществ - действия, в результате которых на основе наркотических средств, психотропных веществ или их прекурсоров получены

готовые к использованию и потреблению формы наркотических средств, психотропных веществ или содержащие их лекарственные средства;

5) наркомания - заболевание, обусловленное зависимостью от наркотического средства или психотропного вещества;

6) наркотические средства – вещества синтетического или естественного происхождения, препараты, растения, включенные в Перечень наркотических средств, психотропных веществ и их прекурсоров, подлежащих контролю в Российской Федерации в соответствии с законодательством Российской Федерации, международными договорами, в том числе Единой конвенцией о наркотических средствах 1961 года;

7) незаконное потребление наркотических средств или психотропных веществ - потребление наркотических средств или психотропных веществ без назначения врача;

8) незаконный оборот наркотических средств, психотропных веществ и их прекурсоров - оборот наркотических средств, психотропных веществ и их прекурсоров, осуществляемый в нарушение законодательства Российской Федерации;

9) оборот наркотических средств, психотропных веществ и их прекурсоров - культивирование растений, разработка, производство, изготовление, переработка, хранение, перевозка, пересылка, отпуск, реализация, распределение, приобретение, использование, ввоз на таможенную территорию Российской Федерации, вывоз с таможенной территории Российской Федерации, уничтожение наркотических средств, психотропных веществ и их прекурсоров, разрешенные и контролируемые в соответствии с законодательством Российской Федерации;

10) переработка наркотических средств, психотропных веществ - действия, в результате

которых происходят рафинирование (очистка от посторонних примесей), повышение в препарате концентрации наркотических средств или психотропных веществ, а также получение на основе одних наркотических средств или психотропных веществ других наркотических средств или психотропных веществ либо получение веществ, не являющихся наркотическими средствами или психотропными веществами;

11) прекурсоры наркотических средств и психотропных веществ (далее – прекурсоры) – вещества, часто используемые при производстве, изготовлении, переработке наркотических средств и психотропных веществ, включенные в Перечень наркотических средств, психотропных веществ и их прекурсоров, подлежащих контролю в Российской Федерации в соответствии с законодательством Российской Федерации, международными договорами, в том числе Конвенцией Организации Объединенных Наций о борьбе против незаконного оборота наркотических средств и психотропных веществ 1988 года;

12) производство наркотических средств, психотропных веществ - действия, направленные на серийное получение наркотических средств или психотропных веществ из химических веществ и (или) растений;

13) профилактика наркомании – совокупность мероприятий политического, экономического, правового, социального, медицинского, педагогического, культурного, физкультурно-спортивного и иного характера, направленных на предупреждение возникновения и распространения наркомании;

14) психотропные вещества - вещества синтетического или естественного происхождения, препараты, природные материалы, включенные в Перечень наркотических средств, психотропных веществ и их прекурсоров, подлежащих контролю в

Российской Федерации в соответствии с законодательством Российской Федерации, международными договорами, в том числе Конвенцией о психотропных веществах 1971 года.

2. Характеристика текущего состояния и прогноз развития соответствующей сферы реализации муниципальной программы

В настоящее время наркомания является одной из наиболее серьезных проблем нашего общества, вызывающей острую необходимость активных и решительных действий по организации профилактики наркозависимости и борьбы с распространением наркотиков.

Наркотики оказывают глубокое воздействие на жизнь отдельных людей и общества в целом. Они ставят под угрозу здоровье, образ жизни и безопасность населения. Демографические последствия наркозависимости становятся всё более угрожающими. Среди потребляющих наркотики увеличивается доля малолетнего населения.

Наркологическая ситуация на территории Дальнереченского муниципального района характеризуется стабильностью определенных негативных тенденций в сфере незаконного потребления наркотических средств и прочих видов психоактивных веществ (далее – ПАВ).

Это представляет собой не только медицинскую проблему, связанную с реальной угрозой здоровья населения (в основном подросткового и молодежного сегмента), но и социально – правовую, влияющую на положения дел в экономике, на уровень правопорядка в районе.

Целый ряд факторов влияет на неблагоприятную наркологическую ситуацию на территории района, в котором географически произрастает дикая конопля, низкая занятость сельского населения, условия местности позволяют вовлекать сельское население в незаконное культивирование конопли и производство из нее наркотиков канabisной группы.

Немаловажным моментом является топографическая «спаянность» с городом Дальнереченском, у которого показатель по учтенной распространенности больных наркоманией и употребляющих наркотики, выше среднего по краю, что является фактором «социальной заразности» для населения Дальнереченского муниципального района.

В 2021 году администрацией Дальнереченского муниципального района были приняты нормативно правовые акты, регламентирующие комплексное решение вышеуказанных проблем (постановление АДМР от 11.03.2021 г. № 107-па «Перечень приоритетных направлений по реализации Стратегии антинаркотической политики Российской Федерации на период до 2030 года на территории Дальнереченского муниципального района в 2021-2030 годах»).

Реализация вышеуказанного нормативно правового акта на территории района оказало положительное влияние на общую ситуацию, связанную с противодействием распространения незаконного употребления наркотических средств и иных видов ПАВ.

В рамках реализации мероприятий в рамках Перечня приоритетных направлений по реализации Стратегии антинаркотической политики Российской Федерации на период до 2030 года на территории Дальнереченского муниципального района в 2021-2022 годах на территории района проводилась активная профилактическая работа с населением, особый акцент внимания в информационно - разъяснительной работе обращается на подростково – молодежный контингент.

Профилактическая работа строится по следующим направлениям.

Проведение постоянной антинаркотической пропаганды среди учащихся школ и молодежи. В систему мероприятий данного направления работы входят выступления врача психиатра –

нарколога с лекциями. Кроме того, проводятся беседы, организуются дискуссии в малых группах с подростками категории «группы риска».

Цель данных бесед – предоставление информации о негативных последствиях употребления ПАВ. Так в школах района в течении учебного года проводятся лекции для учащихся.

В независимой газете «Ударный фронт» публикуются статьи о проблемах связанных с потреблением ПАВ.

Стало традиционным проведение классных часов в учебных заведениях района на тему вреда наркотиков.

Так же, врачи психиатры – наркологи принимают активное участие в работе КДН и ЗП района, где проводятся индивидуальные беседы с подростками, детьми и их родителями при совершении правонарушений в состоянии алкогольного либо наркотического опьянения.

По каждому конкретному случаю принимается решение о необходимости дальнейших мероприятий: профилактическое наблюдение наркологической службой, лечение.

Врачи принимают участие при патронаже неблагополучных семей. Важно то, что эти мероприятия проводятся при совместном участии и контроле представителей органов образования, здравоохранения и МВД.

Врачи – наркологи принимают участие в медосмотре школьников, работают в военкомате.

С целью более доказательного выявления граждан, потребляющих наркотики, приобретаются тест-полоски для иммунохроматографического определения наркотиков в биосредах, тем самым создана материально обеспеченная база для проведения освидетельствования на состояние наркотического.

Несмотря на наметившиеся положительные тенденции, на территории района состояние с

наркопотреблением остается сложной.

К сожалению, не приносят запланированных ожидаемых результатов мероприятия по лечению и медико – социальной реабилитации больных наркоманией.

В связи с этим необходимо дальнейшее использование комплекса межведомственных мероприятий, программно – целевого характера, что позволит проведение единой политики по устранению причин и условий, способствующих незаконному распространению и потреблению наркотических средств.

Это позволит мобилизовать ресурсные возможности и сконцентрировать общие усилия на приоритетных направлениях проблемы:

- выявление, диагностика, лечение, медико – социальная и психологическая реабилитация лиц, больных наркоманией;
- профилактика распространения наркомании и зависимости от иных видов ПАВ.

3. Цели и задачи Программы.

Основной целью программы является противодействие незаконному обороту наркотиков на территории сельского поселения, профилактика правонарушений, связанных с употреблением и распространением наркотических и психотропных веществ.

Для достижения поставленной цели необходимо решение следующих задач:

- проведение профилактических мероприятий по сокращению незаконного потребления наркотиков;
- ограничение доступности наркотиков, находящихся в незаконном обороте;
- пропаганда здорового и безопасного образа жизни, формирование у молодежи антинаркотических установок;
- ежегодное проведение комплексного мониторинга наркоситуации на территории Дальнереченского муниципального района;
- концентрация усилий правоохранительных органов на борьбу с наиболее опасными

формами незаконного оборота наркотиков;

- развитие альтернативного поведения подростков, массовое внедрение физической культуры, спорта.

4. Целевые индикаторы и показатели муниципальной программы

Целевыми индикаторами муниципальной программы, характеризующими достижение её цели, являются:

№п/п	Показатель	2020 прогноз	2021 прогноз	2022 прогноз	2023 прогноз	2024 прогноз	2025 прогноз	2026 прогноз
1.	Увеличение доли зарегистрированных (выявленных) тяжких и особо тяжких преступлений в количестве зарегистрированных преступлений в сфере незаконного оборота наркотиков (в процентах)	35	40	45	50	55	60	60
2.	увеличение доли больных наркоманией, прошедших лечение и реабилитацию, длительность ремиссии у которых составляет не менее 3 лет, по отношению к общему числу больных наркоманией, прошедших лечение и реабилитацию (в процентах)	2,5	3	3,5	4	4,5	5	5
3.	увеличение до 93% доли подростков и молодежи в возрасте от 11 до 24 лет, вовлеченных в профилактические мероприятия, по отношению к общей численности лиц указанной категории (в процентах)	62	68	74	81	87	93	93
4.	увеличение доли потребляющих наркотики лиц, выявленных в рамках медицинских обследований, связанных с призывом в армию, в общем количестве обследованных.	0,5	0,6	0,7	0,8	0,9	1	1

5. Этапы и сроки и реализации Программы.

Мероприятия Программы реализуются с 2020 по 2026 годы, с ежегодной корректировкой мероприятий.

6. Перечень основных мероприятий Программы.

Для достижения цели Программы и в соответствии с поставленными задачами разработаны основные мероприятия, по следующим направлениям деятельности: (Приложение № 1).

7. Механизм реализации Программы.

1. Профилактика злоупотребления наркотиками

Профилактика злоупотребления наркотиками заключается в пропаганде здорового образа жизни, разработке и тиражировании учебно-методической литературы и реализации программ, мероприятий, направленных на предотвращение употребления наркотиков

молодежью и несовершеннолетними.

Программой предусматривается: использование комплексных методов профилактической работы для каждой социальной и возрастной групп; сосредоточение усилий учреждений системы образования и их специалистов на формировании и развитии здоровой личности ребенка на всех ее уровнях (психофизическом, социально-поведенческом, нравственном); увеличение количества профессиональных кадров по профилактической работе с населением (специалисты системы здравоохранения, образования, социальной сферы); снижение числа рецидивов употребления наркотиков среди несовершеннолетних, контроль за их деятельностью, социальная защита каждого ребенка; повышение профессионализма

работников органов социальной защиты населения, учреждений социального обслуживания семьи и детей;

активизация работы СМИ и журналистов; использование опыта работы библиотек по профилактике наркомании; обеспечение взаимодействия организаций, занимающихся вопросами профилактики наркомании.

Предполагается также организация в период летнего отдыха детей и подростков антинаркотических мероприятий, которые будут способствовать формированию и развитию у них личностных ресурсов, обеспечивающих доминирование ценностей здорового образа жизни.

Изготовление рекламно-информационной продукции по профилактике употребления наркотических средств позволит продемонстрировать населению района преимущества здорового образа жизни и бережного отношения к своему здоровью, повысить ответственность родителей за воспитание детей и заботу о них.

2. Внедрение новых методов и средств лечения, а также медицинской и социально-

психологической реабилитации лиц, больных наркоманией

Мероприятия по лечению и реабилитации лиц, больных наркоманией, позволят улучшить качество оказания наркологической помощи. Приобретение иммунохроматографических тест-полосок для выявления наркотических средств позволит расширить спектр определяемых наркотических веществ, улучшить качество диагностики отравлений ими.

Программой также предусмотрены мероприятия по расширению форм социальной реабилитации наркозависимых.

8. Ресурсное обеспечение Программы.

Мероприятия Программы реализуется за счет средств местного бюджета и на условиях софинансирования из краевого бюджета. Общий объем финансирования Программы на 2020-2026 годы составляет 293 698,00 рублей.

Потребность в финансовых ресурсах на реализацию программных мероприятий определена на основе данных экономических обоснований, расчетов затрат на проведение мероприятий, действовавших в 2022 году.

Объем расходов на осуществление

мероприятий Программы может ежегодно уточняться на основе анализа полученных результатов и исходя из утвержденных ассигнований и лимитов бюджетных обязательств.

9. Управление и система контроля за реализацией Программы.

Контроль за исполнением Программы осуществляет Администрация Дальнереченского муниципального района.

Также Администрация Дальнереченского муниципального района осуществляет текущее управление и контроль за исполнением мероприятий Программы.

Текущий контроль за ходом исполнения мероприятий Программы включает:

- мониторинг хода выполнения Программы;
- формирование отчета о целевом использовании предоставленных субсидий и выполнении мероприятий Программы в срок до 15 февраля года, следующего за отчетным финансовым годом;
- предоставление ежеквартального отчета о ходе выполнения мероприятий Программы.

Заказчик Программы с учетом выделенных на ее реализацию средств районного бюджета

ежегодно уточняет целевые показатели и затраты на программные мероприятия.

10. Ожидаемые результаты реализации Программы

Программа носит социальный характер, результаты реализации ее мероприятий будут оказывать влияние на социально-экономическое развитие района.

Создание в результате реализации программы условий для сокращения распространения наркомании и связанных с ней преступлений и правонарушений позволит добиться позитивного изменения ситуации, связанной с незаконным потреблением наркотиков в районе.

Реализация программы будет способствовать совершенствованию системы оценки объективных и субъективных факторов распространения наркомании в районе. Результатом реализации программы станет создание единой системы позитивных моральных и нравственных ценностей, определяющих отрицательное отношение к незаконному потреблению наркотиков, выбор здорового образа жизни абсолютным большинством молодых людей.

Приложение №1
к муниципальной программе
«Комплексные меры противодействия
злоупотреблению наркотиками и их
незаконному обороту на территории
Дальнереченского муниципального района
на 2020-2026 годы»

Перечень мероприятий по реализации муниципальной программы
«Комплексные меры противодействия злоупотреблению наркотиками и их незаконному обороту на территории Дальнереченского муниципального района на 2020-2026 годы»

№ п/п	Наименование	Классификация расходов				Объем финансирования в разрезе источников рублей,	Объем финансирования, рублей							Координатор, главный распорядитель (распорядитель) бюджетных средств, исполнитель
		ГРБС	Рз,ПРз	ЦС	ВР		2020 г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024 г.	2025 г	2026г	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
						Итого: местный бюджет 293698,00	30 000,00	71 798,00	50 900,00	60 500,00	60 500,00	10 000,00	10 000,00	

1.	Наименование мероприятия: Профилактика злоупотребления, распространения наркомании					140 300,00	14 300,00	20 300,00	25 700,00	30 000,00	30 000,00	10 000,00	10 000,00	
1.1	Осуществление мониторинга ситуации, связанной с распространением наркотиков на территории района					0	0	0	0	0	0	0	0	Администрация ДМР
1.2	Обеспечение информирования населения о мерах по предупреждению незаконного оборота наркотиков, а также о результатах борьбы с наркопреступностью					0	0	0	0	0	0	0	0	Администрация ДМР
1.3	Организация и проведение антинаркотических акций, а также проведение разъяснительной работы с родителями подростков и подростками о вреде потребления наркотиков и ответственности за их незаконный оборот	001	0113	0490123161	240	123 200,00	12 600,00	18 600,00	24 000,00	24 000,00	24 000,00	10 000,00	10 000,00	Администрация ДМР
1.4	Организация работы по изготовлению и распространению печатной продукции, средств наглядной агитации, направленных на профилактику наркомании	001	0113	0490123162	240	17 100,00	1 700,00	1 700,00	1 700,00	6 000,00	6 000,00	0,00	0,00	Администрация ДМР
	Создание в образовательных учреждениях уголков по антинаркотической тематике					0	0	0	0	0	0	0	0	Администрация ДМР
2.	Наименование мероприятия: «Противодействие незаконному обороту наркотических средств и психотропных веществ»					153 398,00	15 700,00	51 498,00	25 200,00	30 500,00	30 500,00	0,00	0,00	
2.1	Проведение спортивных мероприятий под лозунгом «Спорт вместо наркотиков»					0	0	0	0	0	0	0	0	Администрация ДМР
2.2	Приобретение тест-полосок для иммуно-хроматографического определения наркотических веществ с целью выявления потребителей наркотиков	001	0113	0490123163	240	67025,50	6 125,50	20 200,00	20 200,00	20 500,00	0	0,00	0,00	Администрация ДМР
2.3	Ежегодное проведение оперативно-профилактических операций «Мак», «Допинг», «Канал», иных плановых мероприятий (рейдов), направленных на выявление незаконных посевов нарконокультур, уничтожение очагов произрастания дикорастущей конопли	001	0113	0490123164	240	86372,50	9 574,50	31 298,00	5 000,00	10 000,00	30 500,00	0,00	0,00	Все органы системы профилактики

АДМИНИСТРАЦИЯ ДАЛЬНЕРЕЧЕНСКОГО
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

24 октября 2024 года г. Дальнереченск № 534 - па

О внесении изменений в Порядок разработки и корректировки прогноза социально-экономического развития Дальнереченского муниципального района на среднесрочный период, утвержденного постановлением администрации Дальнереченского муниципального района от 16 сентября 2023г. № 322-па

В соответствии с Бюджетным кодексом Российской Федерации, Федеральным законом от 06 октября 2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», руководствуясь Уставом Дальнереченского муниципального района, администрация Дальнереченского муниципального района

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в Порядок разработки и корректировки прогноза социально-экономического развития Дальнереченского муниципального района на среднесрочный период, утвержденного постановлением администрации Дальнереченского муниципального района от 16.09.2023г. № 322-па, (далее-Порядок) следующие изменения:

1.1. Дополнить раздел 3 Порядка пунктами 3.5. и 3.6., изложив их в следующей редакции:

«3.5. Структурные подразделения администрации Дальнереченского муниципального района, участвующие в разработке среднесрочного прогноза, ежегодно, до 1 ноября текущего года представляют в отдел экономики администрации Дальнереченского района уточненные варианты соответствующих показателей и разделов среднесрочного

прогноза.»

«3.6. С учетом итогов социально-экономического развития Дальнереченского муниципального района за истекший период с начала текущего финансового года, уточненных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период отдел экономики администрации Дальнереченского муниципального района на основании информации, представленной структурными подразделениями администрации Дальнереченского муниципального района, участвующими в разработке среднесрочного прогноза, формирует уточненные варианты среднесрочного прогноза до 10 ноября текущего финансового года.»

1.2. Пункт 3.5. раздела 3 Порядка считать пунктом 3.7.

2. Отделу по работе с территориями и делопроизводству (Пенкина) разместить настоящее постановление на официальном сайте администрации Дальнереченского муниципального района.

3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его обнародования в установленном порядке.

Глава Дальнереченского
муниципального района
В.С. Дернов

АДМИНИСТРАЦИЯ ДАЛЬНЕРЕЧЕНСКОГО
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

24 октября 2024 года г. Дальнереченск № 536-па

Об утверждении муниципальной программы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Дальнереченском муниципальном районе» на 2025-2028 годы»

В соответствии с Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», постановлением администрации администрации Дальнереченского муниципального района от 01.11.2019 № 455-па «Об утверждении Порядка разработки, реализации и оценки эффективности муниципальных программ Дальнереченского муниципального района», руководствуясь Уставом Дальнереченского муниципального района, администрация Дальнереченского муниципального района

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить муниципальную программу

«Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Дальнереченском муниципальном районе» на 2025-2028 годы».

2. Отделу по работе с территориями и делопроизводству администрации Дальнереченского муниципального района (Пенкина) и разместить настоящее постановление на официальном сайте администрации администрации Дальнереченского муниципального района в сети «Интернет».

3. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя главы администрации Дальнереченского муниципального района Попова А.Г.

4. Настоящее постановление вступает в силу с 01.01.2025 года и подлежит обнародованию в установленном порядке.

Глава Дальнереченского
муниципального района
В.С. Дернов

Утверждена
постановлением администрации
Дальнереченского муниципального района
от 24 октября 2024 № 536 - па

Муниципальная программа
«Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Дальнереченском муниципальном районе» на 2025-2028 годы»

Паспорт муниципальной программы

Наименование Программы	«Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Дальнереченском муниципальном районе» на 2025-2028 годы» (далее – Программа)
Основание разработки Программы	Федеральный закон от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»; Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»; Постановление администрации Дальнереченского муниципального района от 02.09.2024 № 427-па «Об утверждении Перечень муниципальных программ Дальнереченского муниципального района»
Реквизиты нормативных правовых актов, которыми утверждены государственные программы Российской Федерации, Приморского края	Государственная программа Приморского края «Энергоэффективность, развитие газоснабжения и энергетики в Приморском крае», утвержденная постановлением Администрации Приморского края от 27.12.2019 № 939-па

Ответственный исполнитель Программы	Отдел архитектуры, градостроительства и ЖКХ администрации Дальнереченского муниципального района
Соисполнители Программы	МКУ «Управление народного образования» Дальнереченского муниципального района МКУ «Административно-хозяйственное управление» Дальнереченского муниципального района Отдел по управлению муниципальным имуществом администрации Дальнереченского муниципального района
Участники Программы	Индивидуальные предприниматели, организации, оказывающие услуги в сфере ЖКХ
Структура Программы	Подпрограммы в Программе отсутствуют
Цели Программы	Повышение эффективности использования энергетических ресурсов
Задачи Программы	Снижение затрат на оплату потребляемых энергоресурсов
Целевые индикаторы и показатели (мероприятия) Программы	Заменено (установлено, поверка) приборов учета ресурсов – 21 ед.; Утеплено зданий – 5 ед.; Заменено котельного оборудования – 0 ед.; Отремонтировано сетей и внутренних систем теплоснабжения – 1 826 пм; Выявлено бесхозяйных сетей – 0 пм; Проведено энергетическое обследование зданий – 14 ед.
Этапы и сроки реализации Программы	Программа реализуется в один этап в срок 2025-2028 годы
Объемы бюджетных ассигнований Программы	Объем средств бюджетных ассигнований на реализацию программы из районного бюджета составляет 16 738,86198 тыс. рублей, в том числе: 2025 год– 3 228,38733 тыс. рублей; 2026 год –5 625,47465 тыс. рублей; 2027 год –650 тыс. рублей; 2028 год –7 235 тыс. рублей. Прогнозная оценка средств, привлекаемых на реализацию целей программы из краевого бюджета, составляет 0,0 тыс. рублей, в том числе: 2025 год –0,0 тыс. рублей; 2026 год - 0,0 тыс. рублей; 2027 год - 0,0 тыс. рублей; 2028 год - 0,0 тыс. рублей.
Ожидаемые результаты реализации Программы	-энергосбережение и повышение энергетической эффективности в бюджетном секторе -энергосбережение и повышение энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры

1. Характеристика проблемы и обоснование необходимости её решения программными методами

Рост цен на топливо, возрастающие затраты на обслуживание изношенного оборудования приводят к повышению расходов на энергообеспечение учреждений

Социальной сферы и увеличению тарифов и энергоресурсы. Данные проблем обуславливают объективную необходимость экономии топливно-энергетических ресурсов.

Энергосбережение и повышени энергетической эффективности следу рассматривать как один из основных

источников экономического роста. Повышение уровня энергетической эффективности может быть обеспечено за счет проведения мероприятий поскольку:

- затрагивает всех потребителей энергетических ресурсов;
- требует координации действий органов местного самоуправления и организаций;
- требует запуска механизмов обеспечения заинтересованности потребителей по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

Решение проблемы энергосбережения и повышения энергетической эффективности носит долгосрочный характер, что обусловлено необходимостью, как изменения системы отношений потребителей, так и проведение мероприятий в части инженерной и социальной инфраструктуры. Программа предусматривает следующие варианты решения проблемы:

Снижение расходов на оплату коммунальных услуг путем:

- замены (установка, поверка) приборов учета ресурсов;
- утепления зданий;
- замены котельного оборудования;
- ремонт сетей и внутренних систем теплоснабжения.

Проведение энергетических обследований на объектах социальной сферы позволит дать подробную характеристику проблем в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на территории муниципального образования. В соответствии с п.1 ст.16 Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ проведение энергетического обследования является обязательным. Энергетические обследования проводятся – не реже чем один раз каждые пять лет.

Вышеуказанным федеральным законом определены основные направления проведения мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности. К ним относятся мероприятия:

1) по энергосбережению и повышению энергетической эффективности жилищного фонда;

2) энергосбережению и повышению энергетической эффективности систем коммунальной инфраструктуры;

3) энергосбережению в учреждениях муниципального образования;

4) выявлению бесхозяйных объектов недвижимого имущества, используемых для передачи энергетических ресурсов (включая тепло- водо- и электроснабжение), организации постановки в установленном порядке таких объектов на учет в качестве бесхозяйных объектов недвижимого имущества и затем признанию права муниципальной собственности на такие бесхозяйные объекты недвижимого имущества;

5) организациям, осуществляющим передачу энергетических ресурсов, проводить мероприятия по энергосбережению, повышению энергетической эффективности и сокращению потерь энергетических ресурсов.

Использование энергетических ресурсов в системах коммунальной инфраструктуры

На территории Дальнереченского муниципального района 18 котельных, из них 5 котельных на праве оперативного управления МКУ «УНО» Дальнереченского муниципального района.

Протяженность муниципальных сетей теплоснабжения – 7,8 км

Вид топлива на котельных – уголь, мазут, дрова.

Теплоснабжение осуществляют – ТР «Дальнереченский» филиал «Лесозаводский» КГУП «Примтеплоэнерго», ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России, МКУ «УНО» ДМР.

За счет средств муниципального образования проведен ремонт тепловых сетей: в 2021 году -390 пм, в 2022 – 536 пм, в 2023 – 240 пм, в 2024 – 1 182 пм.

Использование энергетических ресурсов в бюджетных учреждениях

В соответствии с Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» все производимые, передаваемые, потребляемые энергетические ресурсы подлежат обязательному учету с применением приборов учета используемых энергетических ресурсов.

До 01.01.2021 года, организации, которые осуществляли снабжение водой, тепловой энергией, электрической энергией или их передачу и сети инженерно-технического обеспечения которых имеют непосредственное присоединение к сетям, входящим в состав инженерно-технического оборудования объектов, подлежащих в соответствии с требованиями настоящей статьи оснащению приборами учета используемых энергетических ресурсов, обязаны осуществлять деятельность по установке, замене, эксплуатации приборов учета используемых энергетических ресурсов, снабжение которыми или передачу которых они осуществляют.

В ноябре 2017 года СРО НП «СибирьЭнергоАудит» проведено энергетическое обследование 12 муниципальных образовательных учреждений с выдачей энергетического паспорта рег.№

ЭП.106.047-0264-ОБ-17.

Энергетическое обследование может проводиться в отношении зданий, строений, сооружений, энергопотребляющего оборудования, объектов электроэнергетики, источников тепловой энергии, тепловых сетей, систем централизованного теплоснабжения, иных объектов системы коммунальной инфраструктуры, технологических процессов, а также в отношении юридических лиц, индивидуальных предпринимателей не реже одного раза в пять лет.

2. Цели и задачи Программы

В соответствии со стратегическими приоритетами формируется цель программы: Повышение эффективности использования энергетических ресурсов.

Основными принципиальными задачами политики в области энергосбережения и повышения энергоэффективности должны быть:

- существенная минимизация удельных затрат первичных ресурсов на единицу продукции, максимальное использование возобновляемых и вторичных ресурсов;
- снижение дефицита собственных электрических мощностей и топливно-энергетических ресурсов;
- снижение техногенной нагрузки на окружающую среду при обеспечении высокого

качества продукции.

3. Целевые индикаторы и показатели Программы

Сведения о составе и значимых целевых показателей (индикаторы) Программы приведены в приложении № 1 к Программе.

4. Этапы и сроки реализации Программы

Программа реализуется в один этап в 2025-2028 года.

5. Перечень основных мероприятий Программы

Основные реализуемые мероприятия приведены в приложении № 2 к Программе.

6. Механизм реализации Программы

Реализация Программы обеспечивается ответственным исполнителем и соисполнителем.

Отдел архитектуры, градостроительства и ЖКХ администрации Дальнереченского муниципального округа обеспечивает разработку, внесение изменений, согласование и утверждение Программы в установленном порядке.

Механизм реализации Программы направлен на эффективное планирование хода исполнения основных мероприятий, координацию действий участников ее реализации, обеспечение контроля исполнения программных мероприятий, проведение мониторинга состояния работ по выполнению

Программы, выработку решений при возникновении отклонения хода работ от плана мероприятий Программы и осуществляется посредством закупок товаров, работ, услуг в порядке, предусмотренном законодательством о контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения муниципальных нужд.

7. Ресурсное обеспечение Программы

Ресурсное обеспечение реализации Программы приведено в приложении № 3 к Программе.

8. Управление реализацией Программы и контроль за ходом её исполнения

Контроль за ходом реализации Программы осуществляет отдел архитектуры, градостроительства и ЖКХ администрации Дальнереченского муниципального района.

9. Оценка эффективности реализации Программы

В результате реализации программных мероприятий: утепления муниципальных учреждений и замены (установки, поверки) в них приборов учета тепловой энергии, ремонта сетей теплоснабжения и энергетического обследования муниципальных учреждений, планируется повышение энергетической эффективности в бюджетном секторе и системах коммунальной инфраструктуры.

Приложение № 1
к муниципальной программе
«Энергосбережение и повышение энергетической
эффективности в Дальнереченском
муниципальном районе»
на 2025-2028 годы»,
утвержденной
постановлением администрации
Дальнереченского муниципального района
от 24 октября 2024 № 536-па

Код аналитической программной классификации		№ п/п	Наименование целевого показателя (индикатора)	Единица измерения	Значения целевых показателей (индикаторов)			
					2025	2026	2027	2028
МП	ОМ				прогноз	прогноз	прогноз	прогноз
25			Муниципальная программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Дальнереченского муниципального района» на 2025-2028 годы»					
		1	Замена (установка, поверка) приборов учета	ед.	8	4	2	7
		2	Утепление зданий	ед.	1	1	1	2
		3	Замена котельного оборудования	ед.	0	0	0	0
		4	Ремонт сетей и внутренних систем теплоснабжения	пм	403	573	400	450
		5	Выявление бесхозяйных сетей	пм	0	0	0	0
		6	Энергетическое обследование зданий	ед.	14	0	0	0

Приложение № 2
к муниципальной программе
«Энергосбережение и повышение энергетической
эффективности в Дальнереченском
муниципальном районе»
на 2025-2028 годы»,
утвержденной
постановлением администрации
Дальнереченского муниципального района
от 24 октября 2024 № 536-па

Перечень основных мероприятий муниципальной программы

«Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Дальнереченском муниципальном районе» на 2025-2028 годы»
отдел архитектуры, градостроительства и ЖКХ администрации Дальнереченского муниципального района

Наименование муниципальной программы

Ответственный исполнитель

Код аналитической программной классификации				Наименование подпрограммы, основного мероприятия	Ответственный исполнитель, соисполнители подпрограммы, основного мероприятия, мероприятия	Срок выполнения	Ожидаемый непосредственный результат
МП	Пп	ОМ	М				
Основное мероприятие «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности»							
25	0	9	01	Замена (установка) приборов учета	МКУ «Управление народного образования» Дальнереченского муниципального района	2025-2028 годы	Заменено (установлено, поверка) в муниципальных учреждениях приборов учета тепловой энергии 2025 год 1.МДОБУ «Д/с с.Веденка» (модульное здание) – замена 2.МДОБУ «Д/с с.Веденка» (кирпичное здание) – поверка 3.СП Д/с с.Соловьевка – поверка 4.СП Д/с с.Рождественка – поверка 5.МДОБУ «Д/с с.Сальское» - поверка 6.МОБУ «СОШ с.Орехово» - поверка 7.МОБУ «ООШ с.Соловьевка» - поверка 8.МБУ ДО «ДЮСШ с.Веденка» - поверка 2026 год 1.МОБУ «СОШ с.Малиново» - замена 2.МОБУ «СОШ с.Рождественка» - поверка 3.МОБУ «СОШ с.Ракитное» (с/зал) – поверка 4.МОБУ «СОШ с.Ракитное» (учебный корпус) – поверка 2027 год 1.СП Д/с с.Соловьевка – замена 2.МОБУ «ООШ с.Соловьевка» - замена 2028 год 1.МДОБУ «Д/с с.Веденка» (модульное здание) – поверка 2.МДОБУ «Д/с с.Ракитное» - поверка 3.МОБУ «СОШ с.Рождественка» - замена 4.МОБУ «СОШ с.Ракитное» (с/зал) – замена 5.МОБУ «СОШ с.Ракитное» (учебный корпус) – замена 6.МОБУ «СОШ с.Сальское» - поверка 7.МОБУ «СОШ с.Веденка» - поверка

25	0	9	02	Утепление зданий	МКУ «Управление народного образования» Дальнереченского муниципального района	2025-2028 годы	Проведены работы по утеплению муниципальных учреждений: 1.МОБУ «СОШ с.Рождественка» (цоколь) - 2025 2.МОБУ «СОШ с.Малиново» (фасад) - 2026 3.МОБУ «СОШ с.Сальское» (цоколь) - 2027 4.МДОБУ «Д/с с.Веденка» кирпичное здание (фасад) - 2028 5.МОБУ «ООШ с.Любитовка» (фасад) -2028 Проведены работы по техническому обслуживанию окон в образовательных учреждениях перед началом отопительного сезона: 1.МОБУ «СОШ с.Веденка» - 20 шт. – 2025-2028 2.МДОБУ «Д/с с.Веденка» - 5 шт. – 2025-2028 3.МБУДО «ДЮСШ с.Веденка» - 5 шт. – 2025-2028 4.МОБУ «ООШ с.Соловьевка» - 30 шт. – 2025-2028 5.МДОБУ «Д/с с.Ракитное» - 30 шт. – 2025 -2028 6. МОБУ «СОШ с.Ракитное» - 20 шт. - 2025-2028 7. МОБУ «СОШ с.Сальское» - 30 шт. - 2025-2028 8.МОБУ «СОШ с.Рождественка» - 35 шт. - 2025-2028 9.МОБУ «СОШ с.Орехово» - 50 шт. – 2025-2028
25	0	9	03	Замена котельного оборудования	МКУ «Управление народного образования» Дальнереченского муниципального района	2025-2028 годы	Заменено котельное оборудование в муниципальных котельных
25	0	9	04	Ремонт сетей и внутренних систем теплоснабжения	отдел архитектуры, градостроительства и ЖКХ администрации Дальнереченского муниципального района	2025 годы	Заменены (отремонтированы) сети теплоснабжения: 1.СП МОБУ «СОШ с.Орехово» (изоляция розлива в подвальном помещении) - 2025 2. МОБУ «СОШ с.Ракитное» (установка отсекающих кранов) – 2025 3. Ремонт тепловых сетей в населенных пунктах ДМР
25	0	9	05	Выявление бесхозных сетей	Отдел по управлению муниципальным имуществом администрации Дальнереченского муниципального района	2025-2028 годы	Выявлено бесхозных сетей
25	0	9	06	Энергетическое обследование зданий	МКУ «Управление народного образования» Дальнереченского муниципального района	2025 год	Проведено энергетическое обследование зданий образовательных учреждений – 14

Приложение № 3
к муниципальной программе
«Энергосбережение и повышение энергетической
эффективности в Дальнереченском
муниципальном районе»
на 2025-2028 годы»,
утвержденной
постановлением администрации
Дальнереченского муниципального района
от 24 октября 2024 № 536-па

Прогнозная (справочная) оценка ресурсного обеспечения реализации муниципальной программы
за счет всех источников финансирования

Код аналитической программной классификации		Наименование муниципальной программы, основных мероприятий, направление расходов	Источник финансирования	Код бюджетной классификации				Оценка расходов, рублей				
МП	ОМ			ГрБС	Рз Пр	ЦС	ВР	Итого	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
25	0	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Дальнереченском муниципальном районе» на 2025-2028 годы»	Всего					16 738 861,98	3 228 387,33	5 625 474,65	650 000,00	7 235 000,00
			бюджет муниципального района					16 738 861,98	3 228 387,33	5 625 474,65	650 000,00	7 235 000,00
			в том числе:									
			собственные средства бюджета муниципального района					16 738 861,98	3 228 387,33	5 625 474,65	650 000,00	7 235 000,00

25	01	Основное мероприятие «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в муниципальных учреждениях Дальнереченского муниципального района»										
25	1.1.	Замена (установка, поверка) приборов учета (2590120031)	Всего					2 345 000,00	572 500,00	462 500,00	0	1 310 000,00
			бюджет муниципального района					2 345 000,00	572 500,00	462 500,00	0	1 310 000,00
			в том числе:									
			собственные средства бюджета муниципального района	003 003 003			612	2 345 000,00	572 500,00	462 500,00	0	1 310 000,00
25	1.2.	Утепление зданий (2590120032)	Всего					11 949 500,00	1 612 000,00	5 112 500,00	0	5 225 000,00
			бюджет муниципального района	003	0702		612	11 949 500,00	1 612 000,00	5 112 500,00	0	5 225 000,00
			в том числе:									5 225 000,00
			собственные средства бюджета муниципального района					11 949 500,00	1 612 000,00	5 112 500,00	0	5 225 000,00
25	1.3.	Энергетическое обследование зданий (2590120033)	Всего					280 000,00	280 000,00	0	0	0
			бюджет муниципального района	003 003 003 003	0701 0702 0703 1103		612 612	280 000,00	60 000,00 180 000,00 20 000,00 20 000,00	0	0	0
			в том числе:									
			собственные средства бюджета муниципального района					280 000,00	280 000,00	0	0	0
25	02	Основное мероприятие «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в коммунальной сфере Дальнереченского муниципального района»										
25	2.1.	Ремонт сетей и внутренних систем теплоснабжения (2590220041)	Всего					2 164 361,98	763 887,33	50 474,65	650 000,00	700 000,00
			бюджет муниципального района	001 003	0502 0702		244 612	2 164 361,98	648 887,33 115 000,00	50 474,65	650 000,00	700 000,00
			в том числе:									
			собственные средства бюджета муниципального района					2 164 361,98	763 887,33	50 474,65	650 000,00	700 000,00
			субсидии из бюджета субъекта Российской Федерации					0	0	0	0	0
25	2.2.	Выявление бесхозяйных сетей (2590220042)	Всего					0	0	0	0	0
			бюджет муниципального района					0	0	0	0	0
			в том числе:					0	0	0	0	0
			собственные средства бюджета муниципального района					0	0	0	0	0

25	2.3.	Замена оборудования (2590220043)	котельного	Всего					0		0		0		0
				бюджет муниципального района					0		0		0		0
				в том числе:					0		0		0		0
				собственные средства бюджета муниципального района					0		0		0		0

АДМИНИСТРАЦИЯ ДАЛЬНЕРЕЧЕНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

28 октября 2024г. г. Дальнереченск № 541-па

Об утверждении муниципальной программы Дальнереченского муниципального района «Управление муниципальными финансами Дальнереченского муниципального района на 2025-2027 годы»

В соответствии со статьей 179 Бюджетного кодекса Российской Федерации, во исполнение постановления администрации администрации Дальнереченского муниципального района от 01.11.2019 № 455-па «Об утверждении Порядка разработки, реализации и оценки эффективности муниципальных программ Дальнереченского муниципального района», руководствуясь Уставом Дальнереченского муниципального района, администрация Дальнереченского муниципального района

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить муниципальную программу Дальнереченского муниципального района «Управление муниципальными финансами Дальнереченского муниципального района на 2025-2027 годы».

2. Отделу по работе с территориями и делопроизводству администрации Дальнереченского муниципального района

обнародовать настоящее постановление в установленном порядке и разместить на официальном сайте администрации Дальнереченского муниципального района в сети «Интернет».

3. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на Управление финансов администрации Дальнереченского муниципального района.

4. Настоящее постановление вступает в силу с 01.01.2025 года.

Глава Дальнереченского муниципального района
В.С. Дернов

Утверждена постановлением администрации Дальнереченского муниципального района от 28.10. 2024 № 541-па

Муниципальная программа «Управление муниципальными финансами Дальнереченского муниципального района на 2025 – 2027 годы»

ПАСПОРТ муниципальной программы «Управление муниципальными финансами Дальнереченского муниципального района на 2025-2027 годы»

Наименование муниципальной программы	Муниципальная программа «Управление муниципальными финансами Дальнереченского муниципального района на 2025-2027 годы»
Основание разработки муниципальной программы	Бюджетный кодекс РФ, Федеральный закон РФ от 06.10.2003 г. №131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в РФ», Федеральный закон от 28.06.2014г. № 172-ФЗ «О стратегическом планировании в РФ»; постановление администрации Дальнереченского муниципального района от 02.09.2024г. № 427 -па «Об утверждении перечня муниципальных программ Дальнереченского муниципального района»
Структура муниципальной программы	Подпрограмма №1«Организация бюджетного процесса в Дальнереченском муниципальном районе»; Подпрограмма №2 «Повышение эффективности расходов консолидированного бюджета Дальнереченского муниципального района»;
Заказчик муниципальной программы	Администрация Дальнереченского муниципального района
Координатор муниципальной программы	Управление финансов администрации Дальнереченского муниципального района
Ответственный исполнитель муниципальной программы	Управление финансов администрации Дальнереченского муниципального района
Соисполнители муниципальной программы	Структурные подразделения администрации Дальнереченского муниципального района, муниципальные учреждения; Главные распорядители средств бюджета Дальнереченского муниципального района
Участники муниципальной программы	Структурные подразделения администрации Дальнереченского муниципального района, муниципальные учреждения; Главные распорядители средств бюджета Дальнереченского муниципального района
Реквизиты нормативных правовых актов, которыми утверждены государственные программы Российской Федерации, Приморского края	Постановление Правительства РФ от 15.04.2014 № 316 (ред. от 16.03.2024) «Об утверждении государственной программы Российской Федерации «Экономическое развитие и инновационная экономика», постановление Администрации Приморского края от 19.12.2019 № 860-па (ред. от 29.12.2022) «Об утверждении государственной программы Приморского края «Экономическое развитие и инновационная экономика Приморского края»
Цель муниципальной программы	Создание оптимальных условий для обеспечения долгосрочной сбалансированности районного бюджета и бюджетов сельских поселений Дальнереченского муниципального района. Повышение эффективности и качества управления муниципальными финансами
Задачи муниципальной программы	Проведение в пределах компетенции единой финансовой, бюджетной, налоговой и долговой политики, осуществление общего руководства организацией финансов на территории Дальнереченского муниципального района; Составление проекта бюджета Дальнереченского муниципального района и бюджетов сельских поселений, организация исполнения бюджета Дальнереченского муниципального района и бюджетов сельских поселений, составление отчетов об исполнении бюджета района и консолидированного бюджета Дальнереченского муниципального района; Создание условий для повышения эффективности и качества оказания муниципальных услуг; Укрепление собственной доходной базы муниципального района; Осуществление в пределах компетенции финансового контроля; Развитие внутреннего финансового аудита и мониторинга качества финансового менеджмента; Содействие повышению уровня бюджетной обеспеченности муниципальных образований в Дальнереченском муниципальном районе; Обеспечение открытости и прозрачности бюджетного процесса, расширение практики общественного участия-обеспечения широкого вовлечения граждан в процедуры обсуждения и принятия бюджетных решений, повышение финансовой грамотности населения.

Целевые показатели (индикаторы) муниципальной программы	1) Объем налоговых и неналоговых доходов консолидированного бюджета Дальнереченского муниципального района; 2) доля налоговых и неналоговых доходов консолидированного бюджета Дальнереченского муниципального района (за исключением поступлений налоговых доходов по дополнительным нормативам отчислений) в общем объеме собственных доходов консолидированного бюджета Дальнереченского муниципального района (без учета субвенций); 3) отношение дефицита бюджета Дальнереченского муниципального района к доходам бюджета Дальнереченского муниципального района, рассчитанное в соответствии с требованиями Бюджетного кодекса Российской Федерации; 4) отсутствие просроченной кредиторской задолженности по оплате труда; 5) доля расходов бюджета Дальнереченского муниципального района, формируемых в рамках программ в общем объеме расходов бюджета Дальнереченского муниципального района (за исключением расходов, осуществляемых за счет субвенций из Приморского края) 6) доля муниципальных учреждений, выполнивших муниципальные задания на 100 % в соответствии с установленными в них требованиями к объему и качеству услуг (работ), в общем количестве муниципальных учреждений, которым утверждены муниципальные задания.
Этапы и сроки реализации муниципальной программы	Этапы не выделяются. Срок действия программы 2025–2027 годы.
Объемы бюджетных ассигнований муниципальной программы	Объем бюджетных ассигнований на реализацию программы за счет средств бюджета Дальнереченского муниципального района, включая субвенции из краевого бюджета, составит 134615373,96 рублей, в том числе: в 2025 году - 45374405,68 рублей; в 2026 году – 43610563,94 рублей; в 2027 году – 45630404,34 рублей.
Ожидаемые конечные результаты реализации муниципальной программы и показатели эффективности	Создание условий для обеспечения долгосрочной сбалансированности районного бюджета и бюджетов сельских поселений Дальнереченского муниципального района. Увеличение объема налоговых и неналоговых доходов консолидированного бюджета Дальнереченского муниципального района. Повышение эффективности и качества управления муниципальными финансами в Дальнереченском муниципальном районе для выполнения муниципальных функций и обеспечения потребностей граждан и общества в муниципальных услугах, повышения их доступности и качества.

Приоритеты и цели муниципальной политики в сфере реализации муниципальной программы «Управление муниципальными финансами Дальнереченского муниципального района на 2025 – 2027 годы»

1. Оценка текущего состояния сферы реализации муниципальной программы

В настоящее время сфера управления муниципальными финансами в Дальнереченском муниципальном районе характеризуется проведением ответственной и прозрачной бюджетной политики, исполнением в полном объеме принятых социальных обязательств, направлением бюджетных расходов на обеспечение эффективного функционирования бюджетной сферы и повышение качества предоставляемых муниципальных услуг, концентрацией бюджетных средств на реализацию национальных проектов и приоритетных

проектов развития Дальнереченского муниципального района с привлечением средств вышестоящих бюджетов.

Реализация ранее действующей муниципальной программы «Управление муниципальными финансами Дальнереченского муниципального района на 2020–2026 годы» позволила сформировать нормативную правовую базу, способствующую оптимизации управления бюджетными средствами, повышению эффективности бюджетных расходов, переходу к бюджетированию, ориентированному на результат, организовать систему работы по наполняемости бюджета собственными доходами, основными результатами которой стали:

- увеличение доходной части бюджета по налоговым и неналоговым доходам за счет проводимых мероприятий по мобилизации доходов – в 2020 году они составляли 140490,50 тыс. рублей, в 2023 году 177028,55 тыс. рублей, темп роста составляет 126,01 %;

- проведение системной работы с налоговыми органами, федеральными органами исполнительной власти, исполнительными органами Приморского края, а также с главными администраторами неналоговых доходов в целях обеспечения своевременного и в полном объеме поступления платежей в бюджет района, увеличения доходной базы, снижения задолженности;

- утверждение методик прогнозирования поступлений доходов в бюджет района в соответствии с требованиями федерального законодательства в целях реализации единой политики в области планирования доходной части бюджета района главными администраторами доходов;

- организация работы межведомственной комиссии по налоговой и социальной политике, в рамках работы которой осуществляется работа, направленная на снижение недоимки по налоговым платежам в бюджетную систему Российской Федерации и легализацию заработной платы, постановке на налоговый учет организаций и индивидуальных предпринимателей, осуществляющих деятельность на территории района, но не уплачивающих налоги в бюджет района. Учитывая необходимость проводимых мероприятий, работа вышеуказанной комиссии будет продолжена в последующих периодах;

- увеличение удельного веса расходов бюджета Дальнереченского муниципального района, формируемых в рамках муниципальных программ в общем объеме расходов бюджета Дальнереченского муниципального района (за исключением расходов, осуществляемых за счет субвенций из краевого бюджета), с 83,3 % в 2020 году до 87,89 % в 2023 году;

- расширение горизонта бюджетного планирования посредством формирования бюджетного прогноза Дальнереченского муниципального района на долгосрочный период в соответствии с Порядком разработки и

утверждения бюджетного прогноза Дальнереченского муниципального района на долгосрочный период, утвержденным постановлением администрации Дальнереченского муниципального района от 05.05.2023 № 259-па, что позволяет оценить основные изменения, тенденции и последствия социально-экономических и иных явлений, оказывающих наибольшее воздействие на состояние бюджета Дальнереченского муниципального района;

- реализация национальных проектов, обозначенных в Указе Президента Российской Федерации от 07.05.2018 № 204 «О национальных целях и стратегических задачах развития Российской Федерации на период до 2024 года», в рамках муниципальных программ в администрации Дальнереченского муниципального района;

- оптимизация долговой нагрузки на бюджет Дальнереченского муниципального района, направленная на сохранение долговой устойчивости и поддержание размера муниципального долга на экономически безопасном уровне посредством ежегодного с 2020 года принятия бездефицитного бюджета.

В то же время в сфере управления муниципальными финансами в Дальнереченском муниципальном районе сохраняется ряд ограничений и нерешенных проблем, в том числе:

- снижение доходной части бюджета Дальнереченского муниципального района. За счет изменения федерального и краевого законодательства по налогу на доходы физических лиц уменьшен дополнительный норматив отчислений. Так, на 2025 год дополнительный норматив отчислений по налогу на доходы физических лиц составляет 51,8856572 %, что на 11,4947788 пунктов ниже, чем в 2024 году (63,3804360 %);

- опережающий рост потребности в расходах бюджета по сравнению с ростом доходов бюджета Дальнереченского муниципального района;

- высокая потребность в капитальных вложениях в жилищно-коммунальное хозяйство, развитие дорожной инфраструктуры, а также потребность в обеспечении уровня софинансирования к средствам, выделенным из вышестоящих бюджетов;

- недостаточная степень взаимосвязи существующих инструментов целеполагания, интегрированных в бюджетный процесс (муниципальные программы, обоснования бюджетных ассигнований), и финансовых возможностей бюджета;

- низкая степень вовлеченности гражданского общества в обсуждение целей и результатов использования бюджетных средств;

- недостаточная действенность системы муниципального финансового контроля.

Поэтому существует потребность в продолжении реализации отдельных направлений бюджетной реформы за счет реализации мер, направленных на оптимизацию расходов

2. Описание приоритетов и целей муниципальной политики в сфере реализации программы

Приоритеты муниципальной политики в сфере реализации программы и механизмы их достижения определены исходя из задач, поставленных в ежегодных посланиях Президента Российской Федерации Федеральному Собранию Российской Федерации, Указом Президента РФ от 21.07.2020 №474 «О национальных целях развития Российской Федерации на период до 2030 года», Федеральном законе от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Стратегии социально-экономического развития Приморского края до 2030 года, утвержденной постановлением Администрации Приморского края от 28.12.2018 № 668-па, а также в следующих документах:

- государственной программе Российской Федерации «Экономическое развитие и

инновационная экономика» утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 15.04.2014 № 316 (ред. От 16.03.2024);

- государственной программе Приморского края «Экономическое развитие и инновационная экономика Приморского края», утвержденной постановлением Администрации Приморского края от 19.12.2019 № 860-па (ред. от 29.12.2022 № 935-пп);

- прогнозе социально-экономического развития Дальнереченского муниципального района на 2025-2027 годы;

- бюджетном прогнозе Дальнереченского муниципального района на 2023 - 2028 годы, утвержденном постановлением администрации Дальнереченского муниципального района от 20.02.2023 № 104-па.

Определены следующие основные приоритеты муниципальной политики в сфере управления финансами:

- создание оптимальных условий для обеспечения долгосрочной сбалансированности районного бюджета и бюджетов сельских поселений Дальнереченского муниципального района;

- повышение эффективности и качества управления муниципальными финансами. Достижение указанной цели – это эффективное использование бюджетных ресурсов для обеспечения развития экономики, повышения уровня жизни населения и формирования благоприятных условий жизнедеятельности.

3. Задачи муниципального управления, способы их эффективного решения в сфере реализации программы

Для достижения данной цели Программа предусматривает решение следующих задач:

- проведение в пределах компетенции единой финансовой, бюджетной, налоговой и долговой политики, осуществление общего руководства организацией финансов на территории Дальнереченского муниципального района;

- составление проекта бюджета

Дальнереченского муниципального района и бюджетов сельских поселений, организация исполнения бюджета Дальнереченского муниципального района и бюджетов сельских поселений, составление отчетов об исполнении бюджета района и консолидированного бюджета Дальнереченского муниципального района;

- укрепление собственной доходной базы муниципального района;

- создание условий для повышения эффективности и качества оказания муниципальных услуг;

- осуществление в пределах компетенции финансового контроля;

- развитие внутреннего финансового аудита и мониторинга качества финансового менеджмента;

- содействие повышению уровня бюджетной обеспеченности сельских поселений Дальнереченского муниципального района;

- обеспечение открытости и прозрачности бюджетного процесса, расширение практики общественного участия-обеспечения широкого вовлечения граждан в процедуры обсуждения и принятия бюджетных решений, повышение финансовой грамотности населения.

Задачи направлены на реализацию долгосрочного бюджетного планирования, повышение качества прогнозирования и администрирования налоговых и неналоговых доходов бюджета Дальнереченского муниципального района; развитие доходного потенциала Дальнереченского муниципального района; повышение эффективности бюджетных расходов, эффективное руководство и управление в сфере установленных функций органов администрации Дальнереченского муниципального района, а также улучшение финансовой дисциплины, снижение количества бюджетных правонарушений, в том числе в части правомерного результативного и экономного использования бюджетных средств,

снижение количества нарушений в сфере закупок.

Конечными результатами мероприятий станут:

- повышение качества формирования и исполнения бюджета Дальнереченского муниципального района за счет увязки бюджетных ассигнований с результатами их использования для достижения заявленных целей;

- повышение эффективности бюджетных расходов;

- укрепление доходной базы бюджета Дальнереченского муниципального района, мобилизация дополнительных поступлений налоговых и неналоговых доходов;

- усиление роли финансового контроля в управлении бюджетным процессом, повышение эффективности внутреннего муниципального контроля в финансово-бюджетной сфере, а также в сфере закупок для муниципальных нужд.

В результате решения указанных задач планируется сохранение устойчивости бюджета Дальнереченского муниципального района без наращивания муниципального долга, поддержание его объема на экономически безопасном уровне, а также снижение расходов на обслуживание муниципального долга Дальнереченского муниципального района;

4. Сроки реализации Программы

Программа и подпрограммы реализуются в течение 2025-2027 годов без разделения на этапы.

5. Перечень реализуемых мероприятий Программы

Мероприятия Программы предусматривают комплекс взаимосвязанных мер, направленных на достижение цели Программы.

Исходя из необходимости решения поставленных задач сформированы соответствующие подпрограммы настоящей Программы:

Подпрограмма №1 "Организация

бюджетного процесса в Дальнереченском муниципальном районе ",
Подпрограмма №2 "Повышение эффективности расходов бюджета Дальнереченского муниципального района".

В рамках каждой подпрограммы сформирована система мероприятий, информация о которых представлена соответственно в приложении № 2.

Подпрограмма №1 «Организация и совершенствование бюджетного процесса Дальнереченского муниципального района»
1.Паспорт Подпрограммы №1

Наименование Подпрограммы №1	Организация и совершенствование бюджетного процесса Дальнереченского муниципального района.
Координатор Подпрограммы №1	Управление финансов администрации Дальнереченского муниципального района.
Ответственный исполнитель Подпрограммы №1	Управление финансов администрации Дальнереченского муниципального района.
Соисполнители Подпрограммы №1	Структурные подразделения администрации Дальнереченского муниципального района, главные распорядители бюджетных средств.
Цель Подпрограммы №1	Создание оптимальных условий для повышения бюджетного потенциала, сбалансированности и устойчивости бюджета Дальнереченского муниципального района.
Задачи Подпрограммы №1	Своевременное и качественное планирование районного бюджета. Организация исполнения районного бюджета и формирование бюджетной отчетности в соответствии с требованиями бюджетного законодательства. Содействие повышению уровня бюджетной обеспеченности сельских поселений Дальнереченского муниципального района.
Этапы и сроки реализации Подпрограммы №1	2025-2027 годы, без разделения на этапы
Объемы и источники финансирования Подпрограммы №1	Объем бюджетных ассигнований на реализацию программы за счет средств бюджета Дальнереченского муниципального района составит 134615373,96 рублей, в том числе: в 2025 году - 45374405,68 рублей; в 2026 году – 43610563,94 рублей; в 2027 году – 45630404,34 рублей.
Индикаторы достижения цели Подпрограммы №1	- исполнение расходных обязательств Дальнереченского муниципального района в соответствии с решением о бюджете на очередной финансовый год и плановый период, не менее 95%; -объем налоговых и неналоговых доходов (за исключением поступлений налоговых доходов по дополнительным нормативам отчислений) – 61957,34 тыс. руб. в 2027 году; -соответствие кассовых выплат показателям сводной бюджетной росписи районного бюджета – 100%; -доля просроченной кредиторской задолженности в общем объеме расходов муниципального образования – 0%; -удельный вес расходов, осуществляемых с применением предварительного контроля за целевым использованием бюджетных средств - 100%; -количество нарушений сроков предоставления отчетов об исполнении районного и консолидированного бюджета Дальнереченского муниципального района - 0.

2.2. Подпрограмма №2 «Повышение эффективности расходов консолидированного бюджета Дальнереченского муниципального района»

Паспорт подпрограммы № 2	
Наименование подпрограммы	Повышение эффективности расходов консолидированного бюджета Дальнереченского муниципального района
Координатор	Управление финансов администрации Дальнереченского муниципального района
Ответственный исполнитель подпрограммы	Управление финансов администрации Дальнереченского муниципального района
Соисполнители подпрограммы	Администрация Дальнереченского муниципального района; Структурные подразделения администрации Дальнереченского муниципального района; Главные распорядители средств бюджета Дальнереченского муниципального района.
Цель подпрограммы	Повышение эффективности бюджетных расходов на основе дальнейшего совершенствования бюджетных правоотношений и механизмов в использовании бюджетных средств
Задачи подпрограммы	1) реализация программно-целевых принципов организации деятельности органов администрации Дальнереченского муниципального района; 2) обеспечение повышения деятельности муниципальных учреждений Дальнереченского муниципального района по предоставлению муниципальных услуг; 3) оптимизация функций муниципального управления, повышение эффективности его обеспечения; 4) совершенствование механизмов финансового контроля за использованием бюджетных средств и мониторинга качества финансового менеджмента; 5) обеспечение открытости и прозрачности информации о бюджетном процессе и деятельности органов администрации Дальнереченского муниципального района в сфере повышения качества предоставления муниципальных услуг.
Целевые показатели (индикаторы) подпрограммы	1) уровень качества управления муниципальными финансами Дальнереченского муниципального района, определяемый министерством Приморского края, в баллах, не менее 85; 2) средний уровень качества финансового менеджмента главных распорядителей средств бюджета Дальнереченского муниципального района, %; 3) средний уровень качества управления муниципальными финансами по отношению к предыдущему году, %; 4) уровень качества управления муниципальными финансами муниципальных образований в Дальнереченском муниципальном районе по результатам мониторинга и оценки качества управления муниципальными финансами, в баллах, не менее 60 к 2027 году; 5) доля муниципальных учреждений, выполнивших муниципальные задания на 100% в соответствии с установленными в них требованиями к объему и качеству услуг (работ), в общем количестве муниципальных учреждений, которым утверждены муниципальные задания, %; 6) доля муниципальных учреждений, проводящих изучение мнения населения о качестве оказания муниципальных услуг, %; 7) размещение информации о муниципальных финансах на официальном сайте администрации Дальнереченского муниципального района, да/нет; 8) доля муниципальных учреждений, информация, о деятельности которых, размещена на официальном сайте для размещения информации о государственных (муниципальных) учреждениях, %; 9) публикация «Бюджета для граждан» в доступной для понимания гражданами форме на официальном сайте администрации Дальнереченского муниципального района.
Сроки реализации подпрограммы	2025- 2027 годы
Этапы подпрограммы	Этапы не выделяются
Ресурсное обеспечение подпрограммы	Объем бюджетных ассигнований на реализацию подпрограммы за счет средств бюджета Дальнереченского муниципального района составит 0 тыс. рублей, в том числе: в 2025 году - 0 рублей; в 2026 году - 0 рублей; в 2027 году - 0 рублей.
Ожидаемые конечные результаты реализации подпрограммы и показатели эффективности	Ожидаемые конечные результаты реализации подпрограммы: - обеспечение сбалансированности и устойчивости консолидированного бюджета Дальнереченского муниципального района; - составление и исполнение бюджета на основе программно-целевых принципов планирования, контроля и последующей оценки эффективности использования бюджетных средств; - доля расходов бюджета Дальнереченского муниципального района, формируемых в рамках программ (муниципальных, ведомственных целевых программ), в 2027 году составит не менее 88 процентов в расходах бюджета Дальнереченского муниципального района; - обеспечение надлежащего качества управления муниципальными финансами Дальнереченского муниципального района. - повышение качества управления муниципальными финансами. Предполагается достичь социальной эффективности, выражающейся в повышении качества и доступности предоставляемых муниципальных услуг, -повышения прозрачности и открытости информации о муниципальных финансах. Предполагается достичь бюджетной эффективности, выражающейся в получении дополнительных доходов от использования имеющихся резервов и сокращения расходов на реализацию неэффективных и нерезультативных мероприятий за счет: - внедрения современных информационных систем в сфере управления финансами («Электронный бюджет»); - учета и оценки всех инструментов муниципального регулирования, используемых для достижения поставленных целей и задач; - совершенствования и повышения эффективности финансового контроля. Предполагается достичь экономической эффективности за счет: - внедрения системы экономического анализа деятельности муниципальных учреждений; - внедрения прозрачных и объективных единых нормативных затрат на оказание муниципальных услуг, с учетом региональной и (или) отраслевой специфики.

6. Прогноз сводных показателей муниципальных заданий на оказание муниципальных услуг, выполнение работ муниципальными учреждениями Дальнереченского муниципального района в рамках программы

Муниципальные задания на оказание муниципальных услуг (выполнение работ) в рамках программы не формируются.

7. Индикаторы достижения цели Программы

В качестве оценки результатов достижения поставленной цели Программы предусмотрены индикаторы Программы, сведения о которых изложены в приложении № 1.

8. Меры муниципального регулирования, направленные на достижение целей и задач программы

В сфере реализации программы применяются меры нормативного правового регулирования.

Федеральный закон от 6 октября 2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации» регулирует взаимоотношения между органами местного самоуправления Дальнереченского муниципального района и органами местного самоуправления поселений в Дальнереченском муниципальном районе по вопросам межбюджетных отношений.

Решение Думы Дальнереченского муниципального района от 19.12.2013 года № 85 «Об утверждении положения о бюджетном устройстве, бюджетном процессе и межбюджетных отношениях в Дальнереченском муниципальном районе» в соответствии с Бюджетным кодексом Российской Федерации регулирует бюджетные правоотношения, возникающие в процессе составления, рассмотрения, утверждения и исполнения бюджета Дальнереченского муниципального района, осуществления контроля за их исполнением, составлением, рассмотрением и утверждением отчетов об их исполнении.

Постановлением администрации

Дальнереченского муниципального района от 01 июля 2022 года № 337-па утвержден «Порядок составления проекта решения бюджета Дальнереченского муниципального района на очередной финансовый год и плановый период».

Приказом Управления финансов администрации Дальнереченского муниципального района от 30.12.2015 года № 62 утвержден Порядок составления и ведения сводной бюджетной росписи бюджета Дальнереченского муниципального района и бюджетных росписей главных распорядителей средств бюджета Дальнереченского муниципального района (главных администраторов источников финансирования дефицита бюджета Дальнереченского муниципального района).

Приказами Управления финансов администрации Дальнереченского муниципального района устанавливаются сроки представления бюджетной отчетности (месячной, квартальной, годовой).

9. Взаимодействие с органами государственной власти и местного самоуправления, организациями и гражданами

Осуществляется взаимодействие с министерством финансов Приморского края по:

- составлению и ведению реестра расходных обязательств муниципального образования;
- составлению проекта бюджета Дальнереченского муниципального района;
- ведению бюджетного учета и составлению отчетности;

- предоставлению бюджетных кредитов бюджету муниципального образования для частичного покрытия дефицита бюджета, покрытия временных кассовых разрывов, возникающих при исполнении бюджета.

В рамках реализации программы осуществляется взаимодействие с:

- Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы России №9 по Приморскому краю, Управлением Федерального казначейства по Приморскому краю - в соответствии с

Соглашениями о взаимодействии;

- Управлением Федерального казначейства по Приморскому краю - электронный обмен документами;

- Органами исполнительной власти Приморского края - согласование исходных данных для расчетов объемов межбюджетных трансфертов, прогнозов доходов к проекту бюджета Дальнереченского муниципального района.

Осуществляется публичное обсуждение проекта бюджета Дальнереченского муниципального района, отчета об его исполнении.

Осуществляется взаимодействие с учреждениями, организациям в рамках контрольной деятельности, исполнения бюджета.

Органы местного самоуправления муниципальных образований в Дальнереченском муниципальном районе в соответствии с Федеральным законом от 6 октября 2003 года № 131 "Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации" и Бюджетным кодексом Российской Федерации осуществляют выполнение мероприятий, предусмотренных данной программой.

10. Ресурсное обеспечение Программы.

Общий объем финансирования Программы за счет средств районного бюджета составляет 102981842,19 рублей.

Средства на реализацию Программы утверждаются Решением о районном бюджете на очередной финансовый год. По результатам ежегодной оценки эффективности и результативности реализации Программы возможно перераспределение объемов средств, предусмотренных на их реализацию по направлениям, отдельным мероприятиям и годам.

Ресурсное обеспечение Программы представлено в приложениях № 3 и № 4.

11. Анализ рисков реализации Программы

Основными рисками, которые могут возникнуть в ходе реализации Программы, являются:

1.Изменения норм федерального и краевого законодательства, влекущие необходимость корректировки отдельных задач Программы и внесение изменений в мероприятия реализации Программы.

В целях снижения негативного влияния данных факторов управлением финансов будут осуществляться постоянный мониторинг норм федерального и краевого законодательства и своевременная корректировка системы программных мероприятий Программы.

2.Изменения норм федерального и краевого законодательства, влекущие за собой снижение доходов районного бюджета, увеличение расходов районного бюджета.

3.Организационные риски, связанные с ошибками управления реализацией Программы, в том числе отдельных ее исполнителей, что может привести к неэффективному использованию бюджетных средств, невыполнению ряда мероприятий Программы или задержке в их выполнении.

Снижению указанных рисков будут способствовать координация деятельности всех исполнителей и соисполнителей, курирующих вопросы реализации мероприятий Программы, а также повышение ответственности сотрудников органов администрации Дальнереченского района, являющихся исполнителями и соисполнителями Программы за своевременную и эффективную реализацию запланированных мероприятий.

4.Финансовые риски, которые связаны с финансированием Программы в неполном объеме за счет бюджетных средств. Указанные риски могут возникнуть по причине зависимости ее успешной реализации от эффективного управления в целом бюджетным процессом. Их снижению будут способствовать своевременная корректировка объемов финансирования основных мероприятий

Программы.

5. Непредвиденные риски, связанные с ухудшениями общей макроэкономической ситуации в стране и мире, приводящими к резким колебаниям на фондовых рынках Российской Федерации, удорожанием привлечения заемных средств, а также возможными кризисными явлениями в экономике Дальнереченского муниципального района, природными и техногенными катастрофами, стихийными бедствиями, что может привести к повышению инфляции, снижению темпов экономического роста и доходов населения, снижению доходов

бюджета, требования осуществления непредвиденных дополнительных расходов.

При наступлении указанных рисков могут потребоваться дополнительные меры по минимизации их негативных последствий.

12. Оценка планируемой эффективности Программы

Реализация Программы позволит: обеспечить сбалансированность и устойчивость районного бюджета; обеспечить формирование районного бюджета на основе программно-целевого подхода, позволяющего осуществлять планирование бюджетных ассигнований с

учетом показателей реализации муниципальных программ Дальнереченского муниципального района. Доля расходов консолидированного бюджета Дальнереченского муниципального района, формируемых в рамках муниципальных программ, в общем объеме расходов консолидированного бюджета составит не менее 88,0%; повысить бюджетный потенциал Дальнереченского муниципального района, в том числе за счет роста собственных доходов, а также за счет эффективного осуществления бюджетных расходов, направленных на

достижение конечного социально-экономического результата.

усовершенствовать и оказать финансовую поддержку в рамках межбюджетных отношений бюджетам поселений, направленную на выравнивание и повышение их бюджетной обеспеченности;

оптимизировать деятельность муниципальных учреждений Дальнереченского муниципального района и обеспечить их эффективное функционирование, направленное на повышение качества предоставляемых муниципальных услуг.

Приложение 1
к муниципальной программе
Дальнереченского муниципального района
«Управление муниципальными финансами
Дальнереченского муниципального района
на 2025 – 2027 годы»

Сведения о составе и значениях целевых показателей (индикаторов) муниципальной программы

Код аналитической программной классификации		№ п/п	Наименование целевого показателя (индикатора)	Единица измерения	Значение целевых показателей (индикаторов)			
					2024	2025	2026	2027
МП	Пп				оценка	прогноз	прогноз	прогноз
10	0		Муниципальная программа «Управление муниципальными финансами Дальнереченского муниципального района на 2025-2027 годы»					
		1	Объем налоговых и неналоговых доходов консолидированного бюджета Дальнереченского муниципального района	тыс. руб.	150619,17	157553,61	138120,90	141573,41
		2	Доля налоговых и неналоговых доходов консолидированного бюджета Дальнереченского муниципального района (за исключением поступлений налоговых доходов по дополнительным нормативам отчислений) в общем объеме собственных доходов консолидированного бюджета Дальнереченского муниципального района (без учета субвенций)	%	не менее 12	не менее 12	не менее 12	не менее 12
		3	Отношение дефицита бюджета Дальнереченского муниципального района к доходам бюджета, рассчитанное в соответствии с требованиями Бюджетного кодекса Российской Федерации;	%	не более 10	не более 10	не более 10	не более 10
		4	Доля просроченной кредиторской задолженности бюджета Дальнереченского муниципального района к расходам бюджета Дальнереченского муниципального района	%	не более 0	не более 0	не более 0	не более 0
		5	Доля просроченной кредиторской задолженности по оплате труда (включая начисления по оплате труда) к расходам бюджета Дальнереченского муниципального района	%	0	0	0	0
		6	Доля расходов бюджета Дальнереченского муниципального района, формируемых в рамках программ в общем объеме расходов бюджета Дальнереченского муниципального района (за исключением расходов, осуществляемых за счет субвенций из краевого бюджета)	%	88	88	88	88,9
10	1		Подпрограмма «Организация бюджетного процесса в Дальнереченском муниципальном районе»					

		1	Исполнение плана по налоговым и неналоговым доходам консолидированного бюджета Дальнереченского муниципального района	%	не менее 100	не менее 100	не менее 100	не менее 100
		2	Исполнение расходных обязательств Дальнереченского муниципального района в соответствии с решением о бюджете на очередной финансовый год и на плановый период	%	не менее 92	не менее 95	не менее 95	не менее 95
		3	Удельный вес проведенных контрольных мероприятий (ревизий и проверок) органами местного самоуправления Дальнереченского муниципального района использования средств бюджета Дальнереченского муниципального района к числу запланированных мероприятий	%	100	100	100	100
		4	Удельный вес главных распорядителей средств бюджета Дальнереченского муниципального района, осуществляющих внутренний финансовый аудит, в общем количестве главных распорядителей средств бюджета Дальнереченского муниципального района, на которых в соответствии с бюджетным законодательством возложены функции по внутреннему финансовому аудиту	%	100	100	100	100
		5	Отношение объема муниципального долга к годовому объему доходов бюджета муниципального образования (без учета безвозмездных поступлений)	%	не более 50	не более 50	не более 50	не более 50
		6	Отношение расходов на обслуживание муниципального долга Дальнереченского муниципального района к объему расходов бюджета Дальнереченского муниципального района (за исключением объема расходов, которые осуществляются за счет субвенций, предоставляемых из бюджетов бюджетной системы Российской Федерации)	%	не более 15	не более 15	не более 15	не более 15
		7	Отношение объема просроченной задолженности по долговым обязательствам муниципального образования к общему объему муниципального долга	%	0,0	0,0	0,0	0,0
		8	Доля межбюджетных трансфертов из бюджета Дальнереченского муниципального района (за исключением субвенций) в объеме собственных доходов консолидированных бюджетов поселений Дальнереченского муниципального района	%	не более 87	не более 87	не более 87	не более 87
10	2		Подпрограмма «Повышение эффективности расходов консолидированного бюджета Дальнереченского муниципального района»					
		1	Уровень качества управления муниципальными финансами, определяемый Министерством финансов Приморского края	баллы	не менее 85	не менее 85	не менее 85	не менее 85
		2	Средний уровень качества финансового менеджмента главных распорядителей средств бюджета Дальнереченского муниципального района	%	3,70	3,75	3,80	3,80
		3	Средний уровень качества управления муниципальными финансами по отношению к предыдущему году	%	101,0	101,0	101,0	101,0
		4	Уровень качества управления муниципальными финансами муниципальных образований в Дальнереченском муниципальном районе по результатам мониторинга и оценки качества управления муниципальными финансами	баллы	не менее 50	не менее 55	не менее 60	не менее 60
		5	Доля муниципальных учреждений, выполнивших муниципальные задания на 100% в соответствии с установленными в них требованиями к объему и качеству услуг (работ), в общем количестве муниципальных учреждений, которым утверждены муниципальные задания	%	100	100	100	100
		6	Доля муниципальных учреждений, проводящих изучение мнения населения о качестве оказания муниципальных услуг	%	100	100	100	100
		7	Размещение информации о муниципальных финансах на официальном сайте администрации Дальнереченского муниципального района	да	да	да	да	да
		8	Доля муниципальных учреждений, информация о деятельности которых размещена на официальном сайте для размещения информации о государственных (муниципальных) учреждениях	%	100	100	100	100
		9	Публикация «Бюджета для граждан» в доступной для понимания гражданами форме на официальном сайте администрации Дальнереченского муниципального района	да	да	да	да	да

Приложение 2
к муниципальной программе «Управление
муниципальными финансами Дальнереченского
муниципального района
на 2025-2027 годы»

Перечень основных мероприятий муниципальной программы

Наименование муниципальной программы
Ответственный исполнитель

«Управление муниципальными финансами Дальнереченского муниципального района на 2025-2027 годы»
Управление финансов администрации Дальнереченского муниципального района

Код аналитической программной классификации				Наименование подпрограммы, основного мероприятия, мероприятия	Ответственный исполнитель, соисполнители подпрограммы, основного мероприятия, мероприятия	Срок выполнения	Ожидаемый непосредственный результат
МП	Пп	ОМ	М				
10	1			Организация бюджетного процесса в Дальнереченском муниципальном районе	Управление финансов администрации Дальнереченского муниципального района	2025-2027 годы	
10	1	01		Нормативно - методическое обеспечение и организация бюджетного процесса в Дальнереченском муниципальном районе	Управление финансов администрации Дальнереченского муниципального района		
10	1	01	01	Нормативно - правовое регулирование в сфере организации бюджетного процесса	Управление финансов администрации Дальнереченского муниципального района	2025-2027 годы	Нормативные правовые акты, правовые акты по вопросам организации бюджетного процесса
10	1	01	02	Организация составления, составление проекта бюджета Дальнереченского муниципального района и проектов бюджетов муниципальных образований в Дальнереченском муниципальном районе	Управление финансов администрации Дальнереченского муниципального района	2025-2027 годы	Проект бюджета Дальнереченского муниципального района и проекты бюджетов муниципальных образований в Дальнереченском муниципальном районе
10	1	01	03	Организация исполнения консолидированного бюджета Дальнереченского муниципального района по доходам и расходам и источникам финансирования дефицита	Управление финансов администрации Дальнереченского муниципального района	2025-2027 годы	Организация исполнения консолидированного бюджета Дальнереченского муниципального района
10	1	01	04	Организация и ведение бюджетного учета, составление бюджетной отчетности	Управление финансов администрации Дальнереченского муниципального района	2025-2027 годы	Ведение бюджетного учета и составление бюджетной отчетности
10	1	01	05	Составление отчетности об исполнении бюджета Дальнереченского муниципального района и бюджетов муниципальных образований в Дальнереченском муниципальном районе и иной финансовой отчетности	Управление финансов администрации Дальнереченского муниципального района	2025-2027 годы	Отчетность об исполнении бюджета Дальнереченского муниципального района и бюджетов муниципальных образований в Дальнереченском муниципальном районе и иная финансовая отчетность
10	1	01	06	Организация составления, составление и ведение реестра расходных обязательств Дальнереченского муниципального района, свода реестров расходных обязательств в Дальнереченском муниципальном районе	Управление финансов администрации Дальнереченского муниципального района	2025-2027 годы	Составление и ведение реестра расходных обязательств Дальнереченского муниципального района, свода реестров расходных обязательств муниципальных образований
10	1	01	07	Методическая поддержка главных распорядителей средств бюджета Дальнереченского муниципального района органов местного самоуправления сельских поселений по вопросам, связанным с составлением и исполнением бюджета Дальнереченского муниципального района, ведением бюджетного учета и составлением бюджетной отчетности, составлением отчетности об исполнении бюджета Дальнереченского муниципального района, составлением и ведением реестра расходных обязательств	Управление финансов администрации Дальнереченского муниципального района	2025-2027 годы	Разъяснения, консультации, методические материалы по вопросам, связанным с составлением и исполнением бюджета
10	1	02		Эффективное управление муниципальным долгом	Управление финансов администрации Дальнереченского муниципального района		
10	1	02	01	Разработка нормативных правовых актов администрации Дальнереченского муниципального района, регулирующих сферу управления муниципальным долгом	Управление финансов администрации Дальнереченского муниципального района	2025-2027 годы	Нормативные правовые акты администрации Дальнереченского муниципального района и администраций сельских поселений, регулирующие сферу управления муниципальным долгом
10	1	02	02	Процентные платежи по муниципальному долгу Дальнереченского муниципального района	Управление финансов администрации Дальнереченского муниципального района	2025-2027 годы	Выполнение обязательств по обслуживанию муниципального долга бюджета Дальнереченского муниципального района и бюджетов муниципальных образований сельских поселений
10	1	02	03	Учет долговых обязательств Дальнереченского муниципального района в муниципальной долговой книге Дальнереченского муниципального района, контроль за их своевременным исполнением	Управление финансов администрации Дальнереченского муниципального района	2025-2027 годы	Учет долговых обязательств Дальнереченского муниципального района в муниципальной долговой книге Дальнереченского муниципального района, реализация мер, направленных на их своевременное исполнение

10	1	03		Нормативно - методическое обеспечение и осуществление внутреннего муниципального финансового контроля в Дальнереченском муниципальном районе			
10	1	03	01	Нормативно - правовое регулирование в сфере организации финансового контроля. Совершенствование порядка организации и проведения контрольных мероприятий	Отдел внутреннего муниципального финансового контроля администрации Дальнереченского муниципального района	2025-2027 годы	Нормативные правовые акты, правовые акты по вопросам организации финансового контроля
10	1	03	02	Проведение контрольных мероприятий	Отдел внутреннего муниципального финансового контроля	2025-2027 годы	Улучшение финансовой дисциплины снижение количества бюджетных правонарушений, в том числе в части правомерного результативного и экономного использования бюджетных средств, снижения количества нарушений в сфере закупок
10	1	04		Регулирование межбюджетных отношений, содействие повышению уровня бюджетной обеспеченности муниципальных образований в Дальнереченском муниципальном районе	Управление финансов администрации Дальнереченского муниципального района	2025-2027 годы	
10	1	04	01	Нормативное правовое регулирование в сфере развития межбюджетных отношений в Дальнереченском муниципальном районе	Управление финансов администрации Дальнереченского муниципального района	2025-2027 годы	Нормативные правовые акты, правовые акты по вопросам межбюджетных отношений в Дальнереченском муниципальном районе
10	1	04	02	Выравнивание бюджетной обеспеченности поселений из районного фонда финансовой поддержки	Управление финансов администрации Дальнереченского муниципального района	2025-2027 годы	Расчет и предоставление дотаций на выравнивание бюджетной обеспеченности поселений из районного Фонда финансовой поддержки поселений. Выравнивание уровня бюджетной обеспеченности поселений Дальнереченского муниципального района.
10	1	04	03	Осуществление отдельных государственных полномочий по расчету дотаций на выравнивание бюджетной обеспеченности бюджета поселений	Управление финансов администрации Дальнереченского муниципального района	2025-2027 годы	Расчет и предоставление дотаций на выравнивание бюджетной обеспеченности поселений из Фонда финансовой поддержки поселений Приморского края и районного фонда финансовой поддержки поселений. Выравнивание уровня бюджетной обеспеченности поселений Дальнереченского муниципального района
10	1	04	04	Меры по обеспечению сбалансированности бюджетов поселений, расположенных на территории Дальнереченского муниципального района.	Управление финансов администрации Дальнереченского муниципального района	2025-2027 годы	Анализ исполнения местных бюджетов, рассмотрение обращений органов местного самоуправления. Предоставление дотаций на поддержку мер по обеспечению сбалансированности бюджетов муниципальных образований в Дальнереченском муниципальном районе в соответствии с установленным порядком
10	1	04	05	Проведение мониторинга и оценки качества управления муниципальными финансами муниципальных образований в Дальнереченском муниципальном районе	Управление финансов администрации Дальнереченского муниципального района	2025-2027 годы	Мониторинг и оценка качества управления муниципальными финансами муниципальных образований в Дальнереченском муниципальном районе. Разработка и реализация мер по итогам мониторинга и оценки в целях повышения качества управления муниципальными финансами в Дальнереченском муниципальном районе
10	1	04	06	Организация работы по заключению Соглашений между Администрацией Дальнереченского муниципального района и Администрациями поселений передаче части полномочий по решению вопросов местного значения	Управление финансов администрации Дальнереченского муниципального района. Юридический отдел администрации Дальнереченского муниципального района	2025-2027 годы	Заключение Соглашений между администрацией Дальнереченского муниципального района и Администрациями поселений в Дальнереченском муниципальном районе о передаче полномочий по решению вопросов местного значения
10	1	05		Управление бюджетным процессом			
10	1	05	01	Руководство и управление в сфере установленных функций органов местного самоуправления	Управление финансов администрации Дальнереченского муниципального района	2025-2027 годы	Управление финансами в Дальнереченском муниципальном районе, в том числе разработка нормативных правовых актов и методических материалов, межведомственная и межуровневая координация работ, контроль за соблюдением законодательства
10	1	05	02	Размещение в сети Интернет отчета о деятельности Управления финансов администрации Дальнереченского муниципального района	Управление финансов администрации Дальнереченского муниципального района	2025-2027 годы	Размещенный в сети Интернет отчет о деятельности Управления финансов администрации Дальнереченского муниципального района
10	2			Повышение эффективности расходов консолидированного бюджета Дальнереченского муниципального района	Управление финансов администрации Дальнереченского муниципального района	2025-2027 годы	
10	2	01		Рост доли расходов бюджета Дальнереченского муниципального района, формируемых в рамках муниципальных программ			
10	2	01	01	Мониторинг и контроль за реализацией муниципальных программ Дальнереченского муниципального района	Структурные подразделения администрации Дальнереченского муниципального района	2025-2027 годы	Полугодовые, годовые отчеты о реализации муниципальных программ Дальнереченского муниципального района, решения, принятые по итогам оценки эффективности реализации муниципальных программ Дальнереченского муниципального района, а на основе годовых отчетов
10	2	01	02	Составление проекта бюджета в структуре муниципальных программ	Управление финансов администрации Дальнереченского муниципального района. Структурные подразделения администрации Дальнереченского муниципального района. МКУ «УНО»	2025-2027 годы	Проект бюджета Дальнереченского муниципального района на очередной финансовый год и плановый период в структуре муниципальных программ
10	2	02		Реализация мероприятий, направленных на повышение эффективности расходов Дальнереченского муниципального района	Управление финансов администрации Дальнереченского муниципального района. Структурные подразделения администрации Дальнереченского муниципального района. МКУ «УНО»	2025-2027 годы	Повышение эффективности расходов консолидированного бюджета Дальнереченского муниципального района

10	2	03		Совершенствование и повышение эффективности внутреннего финансового аудита.	Главные распорядители бюджетных средств, главные администраторы доходов бюджета.	2025-2027 годы	Нормативные правовые акты Дальнереченского муниципального района. Ежеквартальные отчеты главных распорядителей средств бюджета Дальнереченского муниципального района по осуществлению финансового контроля.
10	2	04		Проведение мониторинга и оценки качества финансового менеджмента главных распорядителей средств бюджета Дальнереченского муниципального района	Управление финансов администрации Дальнереченского муниципального района	2025-2027 годы	Результаты мониторинга. Формирование планов по решению выявленных проблем. Организация работ по устранению выявленных проблем (правовые акты, совещания)
10	2	05		Публикация сведений на официальном сайте администрации Дальнереченского муниципального района в соответствии с порядком размещения информации на сайте Администрации Дальнереченского муниципального района	Управление финансов администрации Дальнереченского муниципального района	2025-2027 годы	Опубликование сведений, предусмотренных порядком
10	2	06		Наполнение и актуализация информации на сайте администрации Дальнереченского муниципального района в соответствии с приказом министерства финансов Приморского края от 14.05.2020г. №65 «О порядке проведения мониторинга и составления рейтинга муниципальных образований по уровню открытости бюджетных данных	Управление финансов администрации Дальнереченского муниципального района	2025-2027 годы	Наполнение сведений, предусмотренных порядком
10	2	07		Размещение и предоставление информации на едином портале бюджетной системы Российской Федерации в соответствии с приказом министерства финансов Российской Федерации от 28.12.2016г. № 243 н	Управление финансов администрации Дальнереченского муниципального района	2025-2027 годы	Размещение и предоставление информации в соответствии с приказом.
10	2	08		Разработка и публикация «Бюджета для граждан»	Управление финансов администрации Дальнереченского муниципального района.	2025-2027 годы	Опубликованный на официальном сайте администрации Дальнереченского муниципального района «Бюджет для граждан» на стадиях: составление проекта бюджета; утвержденный бюджета; отчет об исполнении бюджета
10	2	09		Разработка проекта муниципальной программы (подпрограммы) совершенствования системы управления муниципальными финансами на очередной долгосрочный период	Управление финансов администрации Дальнереченского муниципального района	2025-2027 годы	Проект программы совершенствования системы управления муниципальными финансами на очередной долгосрочный период

Приложение № 3
к муниципальной программе
Дальнереченского муниципального района
«Управление муниципальными финансами
Дальнереченского муниципального района
на 2025-2027

Прогнозная (справочная) оценка ресурсного обеспечения реализации муниципальной программы за счет всех источников финансирования

Код аналитической программной классификации		Наименование муниципальной программы, подпрограммы	Источник финансирования	Оценка расходов, рублей				Главный распорядитель бюджетных средств, ответственный исполнитель
				Итого	2025 год	2026 год	2027 год	
МП	Пп							
10		Управление муниципальными финансами	Всего	134 615 373,96	45 374 405,68	43 610 563,94	45 630 404,34	Управление финансов администрации Дальнереченского муниципального района
			бюджет муниципального района	134 615 373,96	45 374 405,68	43 610 563,94	45 630 404,34	
			в том числе:					
			собственные средства бюджета муниципального района	114 743 223,96	38 750 355,68	36 986 513,94	39 006 354,34	
			субсидии из бюджета субъекта Российской Федерации	0	0	0	0	

			субвенции из бюджета субъекта Российской Федерации	19 872 150,00	6 624 050,00	6 624 050,00	6 624 050,00	
			иные межбюджетные трансферты из бюджетов муниципальных образований	0,00	0,00	0,00	0,00	
10	1		Всего	134 615 373,96	45 374 405,68	43 610 563,94	45 630 404,34	
			бюджет муниципального района	134 615 373,96	45 374 405,68	43 610 563,94	45 630 404,34	
			в том числе:					
			собственные средства бюджета муниципального района	114 743 223,96	38 750 355,68	36 986 513,94	39 006 354,34	
			субсидии из бюджета субъекта Российской Федерации	0	0	0	0	
			субвенции из бюджета субъекта Российской Федерации	19 872 150,00	6 624 050,00	6 624 050,00	6 624 050,00	
			иные межбюджетные трансферты из бюджетов муниципальных образований, имеющие целевые назначения в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	
			из бюджета Веденкинского сельского поселения	0,00	0,00	0,00	0,00	
			из бюджета Малиновского сельского поселения	0,00	0,00	0,00	0,00	
			из бюджета Ореховского сельского поселения	0,00	0,00	0,00	0,00	
			из бюджета Ракитненского сельского поселения	0,00	0,00	0,00	0,00	
			из бюджета Рождественского сельского поселения	0,00	0,00	0,00	0,00	
			из бюджета Сальского сельского поселения	0,00	0,00	0,00	0,00	
				0,00	0,00	0,00	0,00	

10	2	Повышение эффективности бюджетных расходов и управления муниципальными финансами	Всего	0	0	0	0
			бюджет муниципального района	0	0	0	0
0			в том числе:				
			собственные средства бюджета муниципального района	0	0	0	0
			субсидии из бюджета субъекта Российской Федерации	0	0	0	0
			субвенции из бюджета субъекта Российской Федерации	0	0	0	0
			иные источники	0	0	0	0

Приложение № 4
к муниципальной программе
Дальнереченского муниципального района
«Управление муниципальными финансами
Дальнереченского муниципального района
на 2025-2027 годы»

Прогнозная оценка ресурсного обеспечения реализации муниципальной программы за счет средств бюджета Дальнереченского муниципального района

Наименование муниципальной программы
Ответственный исполнитель, главный распорядитель
бюджетных средств

«Управление муниципальными финансами Дальнереченского муниципального района на 2025 - 2027 годы»
Управление финансов администрации Дальнереченского муниципального района

Код программной классификации				Наименование муниципальной программы, подпрограммы, основного мероприятия, мероприятия	Источник финансирования	Код бюджетной классификации				Объем финансирования				
МП	Пп	ОМ	М			ГРБС	РЗ,Пр	ЦС	ВР	отчет 2023 год	оценка 2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
10				«Управление муниципальными финансами Дальнереченского муниципального района» на 2020 - 2026 годы	Всего					38 041 827,74	39 330 743,76	45 374 405,68	43 610 563,94	45 630 404,34
					Управление финансов администрации Дальнереченского муниципального района	945	0106	1000000000	000	38 041 827,74	39 330 743,76	45 374 405,68	43 610 563,94	45 630 404,34
10	1			Организация бюджетного процесса в Дальнереченском муниципальном районе	Всего					38 041 827,74	39 330 743,76	45 374 405,68	43 610 563,94	45 630 404,34
					Управление финансов администрации Дальнереченского муниципального района					38 041 827,74	39 330 743,76	45 374 405,68	43 610 563,94	45 630 404,34
10	1	01		Нормативно- методическое обеспечение и организация бюджетного процесса в Дальнереченском районе	Всего					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
					Управление финансов администрации Дальнереченского муниципального района					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

10	1	02		Эффективное управление муниципальным долгом	Всего					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
					Управление финансов администрации Дальнереченского муниципального района					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	1	02	03	Обслуживание муниципального долга бюджета Дальнереченского муниципального района. Соблюдение ограничений по уровню муниципального долга и уровню расходов на обслуживание муниципального долга	Всего					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
					Управление финансов администрации Дальнереченского муниципального района					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	1	04		Регулирование межбюджетных отношений, содействие повышению уровня бюджетной обеспеченности муниципальных образований в Дальнереченском муниципальном районе	Всего					27 711 750,00	27 494 450,00	34 448 752,09	32 577 744,12	34 489 346,72
					Управление финансов администрации Дальнереченского муниципального района					27 711 750,00	27 494 450,00	34 448 752,09	32 577 744,12	34 489 346,72
10	1	04	02	Осуществление отдельных государственных полномочий по расчету и предоставлению дотаций на выравнивание бюджетной обеспеченности бюджетам поселений	Всего	945	1401	1010493110	500	7 305 750,00	6 822 100,00	6 624 050,00	6 624 050,00	6 624 050,00
					Управление финансов администрации Дальнереченского муниципального района					7 305 750,00	6 822 100,00	6 624 050,00	6 624 050,00	6 624 050,00
10	1	04	03	Выравнивание бюджетной обеспеченности поселений из районного фонда финансовой поддержки	Всего	945	1401	1010461010	500	16 906 000,00	17 922 350,00	17 612 850,00	19 335 350,00	18 998 000,00
					Управление финансов администрации Дальнереченского муниципального района					16 906 000,00	17 922 350,00	17 612 850,00	19 335 350,00	18 998 000,00
10	1	04	04	Меры по обеспечению сбалансированности бюджетов поселений, расположенных на территории Дальнереченского муниципального района	Всего	945	1402	1010462110	000	3 500 000,00	2 750 000,00	10 211 852,09	6 618 344,12	8 867 296,72
					Управление финансов администрации Дальнереченского муниципального района					3 500 000,00	2 750 000,00	10 211 852,09	6 618 344,12	8 867 296,72
10	1	05		"Управление бюджетным процессом". Руководство и управление в сфере установленных функций органов местного самоуправления	Всего	945	0106	1010510030	000	10 075 402,92	11 555 751,84	10 925 653,59	11 032 819,82	11 141 057,62
					Управление финансов администрации Дальнереченского муниципального района					10 075 402,92	11 555 751,84	10 925 653,59	11 032 819,82	11 141 057,62
10	1	06		Предоставление из бюджетов муниципальных образований в Дальнереченском муниципальном районе бюджету Дальнереченского муниципального района межбюджетных трансфертов на выполнение части полномочий по решению вопросов местного значения в соответствии с заключенными соглашениями	Всего	945	0106	1010612110	000	254 674,82	280 541,92	0,00	0,00	0,00
					Управление финансов администрации Дальнереченского муниципального района					254 674,82	280 541,92	0,00	0,00	0,00
10	02			Повышение эффективности расходов консолидированного бюджета Дальнереченского муниципального района	Всего					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
					Управление финансов администрации Дальнереченского муниципального района					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	02	01		Реализация мероприятий, направленных на повышение эффективности расходов консолидированного бюджета муниципального района	Всего					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
					Управление финансов администрации Дальнереченского муниципального района					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

АДМИНИСТРАЦИЯ ДАЛЬНЕРЕЧЕНСКОГО
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

28 октября 2024 г. г. Дальнереченск № 545-па

Об утверждении Схемы газоснабжения
Дальнереченского муниципального района

В соответствии с Федеральным законом от 06.10.2003 №131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации, постановлением

Администрации Приморского края от 28.12.2018 № 668-па «Об утверждении Стратегии социально-экономического развития Приморского края до 2030 года», постановлением Администрации Приморского края от 27.12.2019 № 939-па «Об утверждении государственной программы Приморского края «Энергоэффективность, развитие газоснабжения и энергетики в Приморском крае», руководствуясь Уставом Дальнереченского муниципального района, администрация Дальнереченского муниципального района

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить прилагаемую Схему газоснабжения Дальнереченского муниципального района в составе:

1.1. Текстовой части:

- книга 1 «Разработка схемы газоснабжения Дальнереченского муниципального района Приморского края. Пояснительная записка»;

- книга 2 «Разработка схемы газоснабжения Дальнереченского муниципального района Приморского края. Техничко-экономическое обоснование реализации схемы газоснабжения»;

- книга 3 «Разработка схемы газоснабжения

Дальнереченского муниципального района. Пояснительная записка по методам, методологии и технологии выполнения работ».

1.2. Графической части:

- карта схема перспективных газопроводов высокого давления 1 категории (Р до 1,2 МПа), высокого давления 2 категории (Р до 0,6 Мпа), среднего давления (Р до 0,3 Мпа) Дальнереченского муниципального района Приморского края до 2027 года»;

- карта схема перспективных газопроводов высокого давления 1 категории (Р до 1,2 МПа), высокого давления 2 категории (Р до 0,6 Мпа), среднего давления (Р до 0,3 Мпа)

Дальнереченского муниципального района Приморского края до 2035 года».

3. Постановление администрации Дальнереченского муниципального района от 10.10.2024 № 496-па «Об утверждении Схемы газоснабжения Дальнереченского муниципального района» признать утратившим силу.

4. Отделу по работе с территориями и делопроизводству администрации Дальнереченского муниципального района разместить настоящее постановление в информационно-телекоммуникационной сети Интернет на официальном сайте администрации Дальнереченского муниципального района.

5. Контроль за исполнением постановления возложить на заместителя главы администрации Дальнереченского муниципального района А.Г. Попова.

6. Настоящее постановление вступает в силу со дня его обнародования в установленном порядке.

Глава Дальнереченского
муниципального района
В.С. Дернов

КОРПУС
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
основано в 1992 году
(ООО «Корпус»)

УТВЕРЖДАЮ директор ООО «Корпус»
 Ю.П.Воронов

20» сентября 2024 г.

ОТЧЕТ
О ВЫПОЛНЕНИИ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИХ РАБОТ
РАЗРАБОТКА СХЕМЫ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ ДАЛЬНЕРЕЧЕНСКОГО
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА ПРИМОРСКОГО КРАЯ И
РАЗРАБОТКУ ОТДЕЛЬНЫХ СХЕМ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ

НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ
КНИГА 1
ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

Директор ООО «Корпус»  Ю.П.Воронов
Новосибирск 2024

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ
Директор ООО «Корпус» _____ Ю.П. Воронов
подпись, дата(введение, заключение)
Отв. исполнитель, _____ Л.А. Куприянов
исполнительный подпись, дата (раздел 3,4,5 заключение)
директор ООО «Корпус»
Исполнители:
Технический директор _____ Г.А. Ромашов
подпись, дата (раздел 3,4,5)

Главный инженер _____ М.П. Дерид
подпись, дата (раздел 6)

Ведущий специалист _____ М.В. Готькина
подпись, дата (раздел 2)

Ведущий специалист _____ А. С. Гулло
подпись, дата (раздел 4,5,6)

Ведущий специалист _____ М.С. Тырышкина
подпись, дата (раздел 2)

Ведущий специалист _____ А.С. Тырышкин
подпись, дата (раздел 2)

РЕФЕРАТ

Отчет 64 с., 3 кн., 8 рис., 15 табл., 3 источ., 6 прил.
СХЕМА ГАЗОСНАБЖЕНИЯ, ГАЗ, ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ
СТАНЦИЯ, ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ,
ГАЗОРЕГУЛЯТОРНЫЙ ПУНКТ (ГРП), ИСТОЧНИК ГАЗА,
МЕЖПОСЕЛКОВЫЙ ГАЗОПРОВОД, СЕТЬ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЯ,
РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫЙ ГАЗОПРОВОД
Объектом исследования является:
Газораспределительная система на территории
Дальнереченского муниципального района Приморского
края.
Цель работы - обеспечение природным газом
перспективных потребителей природного газа – объекты
теплоэнергетики, промышленности, сельского хозяйства,
коммунально-бытового сектора, объекты
предпринимательской деятельности и населения
(индивидуальный жилой фонд – 100%).
В процессе работы выполнялось определение вариантов
развития систем газоснабжения, в связи с планами по
газификации муниципального района, и выбор

оптимального, научно обоснованного из них.
Результатом исследования является разработка плана
технических мероприятий по строительству системы

газоснабжения, определение необходимого объема
финансовых средств для реализации мероприятий по
системе газоснабжения Дальнереченского муниципального
района Приморского края.

СОСТАВ ДОКУМЕНТАЦИИ

Текстовая часть: Разработка схемы газоснабжения Дальнереченского муниципального района Приморского края и отдельных схем газоснабжения населенных пунктов.		
Книга 1	В бумажном и электронном виде (формат DOC и PDF)	Разработка схемы газоснабжения Дальнереченского муниципального района Приморского края. Пояснительная записка
Книга 2	В бумажном и электронном виде (формат DOC и PDF)	Разработка схемы газоснабжения Дальнереченского муниципального района Приморского края. Техничко-экономическое обоснование реализации схемы газоснабжения
Книга 3	В бумажном и электронном виде (формат DOC и PDF)	Разработка схемы газоснабжения Дальнереченского муниципального района Приморского края. Пояснительная записка по методам, методологии и технологии выполнения работ
Графическая часть: Разработка схемы газоснабжения Дальнереченского муниципального района Приморского края		
В бумажном и электронном виде (формат PDF)	Карта схема перспективных газопроводов высокого давления 1 категории (Р до 1,2 МПа), высокого давления 2 категории (Р до 0,6 МПа), среднего давления (Р до 0,3 МПа) Дальнереченского муниципального района Приморского края, реализация с 2024 г. по 2027 г. Лист 1 Расчетная схема перспективных газопроводов высокого давления 1 категории (Р до 1,2 МПа), 2 категории (Р до 0,6 МПа) Дальнереченского муниципального района Приморского края, реализация с 2024 г. по 2027 г. Лист 2	
	Карта схема перспективных газопроводов высокого давления 1 категории (Р до 1,2 МПа), высокого давления 2 категории (Р до 0,6 МПа), среднего давления (Р до 0,3 МПа) Дальнереченского муниципального района Приморского края, реализация с 2028 г. по 2035 г. Лист 3 Расчетная схема перспективных газопроводов высокого давления 1 категории (Р до 1,2 МПа), 2 категории (Р до 0,6 МПа) Дальнереченского муниципального района Приморского края, реализация с 2028 г. по 2035 г. Лист 4	
	Карта схема перспективных газопроводов высокого давления 1 категории (Р до 1,2 МПа), высокого давления 2 категории (Р до 0,6 МПа), среднего давления (Р до 0,3 МПа) Дальнереченского муниципального района Приморского края, реализация с 2024 г. по 2027 г. Расчетная схема перспективных газопроводов высокого давления 1 категории (Р до 1,2 МПа), 2 категории (Р до 0,6 МПа), среднего давления (Р до 0,3 МПа) Дальнереченского муниципального района Приморского края, реализация с 2024 г. по 2027 г. Карта схема перспективных газопроводов высокого давления 1 категории (Р до 1,2 МПа), высокого давления 2 категории (Р до 0,6 МПа), среднего давления (Р до 0,3 МПа) Дальнереченского муниципального района Приморского края , реализация с 2028 г. по 2035 г. Расчетная схема перспективных газопроводов высокого давления 1 категории (Р до 1,2 МПа), 2 категории (Р до 0,6 МПа), среднего давления (Р до 0,3 МПа) Дальнереченского муниципального района Приморского края , реализация с 2028 г. по 2035 г.	
В формате информационного программного комплекса «ZIGS»	Карта схема перспективных газопроводов высокого давления 1 категории (Р до 1,2 МПа), высокого давления 2 категории (Р до 0,6 МПа), среднего давления (Р до 0,3 МПа) Дальнереченского муниципального района Приморского края, реализация с 2024 г. по 2027 г. Расчетная схема перспективных газопроводов высокого давления 1 категории (Р до 1,2 МПа), 2 категории (Р до 0,6 МПа), среднего давления (Р до 0,3 МПа) Дальнереченского муниципального района Приморского края, реализация с 2024 г. по 2027 г.	

СОДЕРЖАНИЕ

1 ВВЕДЕНИЕ.....	11
1.1 Основание для выполнения работы, основные цели и задачи.....	11
1.2 Соответствие действующим нормам и правилам.....	15
2 Характеристика газоснабжаемых территорий.....	16
2.1 Географическое положение.....	16
2.2 Климатические характеристики.....	17
2.3 Административное деление и площадь территории.....	18
2.4 Прогноз численности населения.....	19
3 Описание объектов газотранспортной и газораспределительной инфраструктуры.....	22
3.1 Газораспределительная система.....	22
3.2 Источники газоснабжения. Перечень ГРС и параметров загрузки.....	23
3.3 Направления использования газа.....	25
4 Развитие газификации на период по 2027 г., 2028-2035 гг. Прогнозные предположения о развитии системы газоснабжения.....	26
4.1 Адресный перечень перспективных потребителей, годовые и часовые расходы природного газа.....	28
4.2 Балансовая потребность в газе.....	31
4.3 Расчёт протяжённости и диаметров газораспределительной сети.....	32
5 Укрупненный план мероприятий по развитию системы газораспределения.....	35
5.1 Проектные решения.....	35
5.2 Распределительные газопроводы высокого давления.....	37
5.3 Распределительные газопроводы среднего давления.....	39
5.4 Газорегуляторные пункты.....	43
5.5 Защита газопроводов от электрохимической коррозии.....	44
6 Графическая часть. Электронная модель схемы газоснабжения.....	45
ЗАКЛЮЧЕНИЕ.....	48
СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ.....	50
ПРИЛОЖЕНИЕ А.....	51
ПРИЛОЖЕНИЕ Б.....	60
ПРИЛОЖЕНИЕ В.....	61
ПРИЛОЖЕНИЕ Г.....	62
ПРИЛОЖЕНИЕ Д.....	63

ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ

В настоящем отчете о НИР применяют следующие термины с соответствующими определениями:

ГАЗ - природный газ, добываемый и собираемый газо- и нефтедобывающими организациями

ГАЗОПРОВОД - конструкция, состоящая из соединенных между собой труб, предназначенная для транспортирования природного газа

ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ (ГРО) - специализированная организация, которая владеет на праве собственности или ином законном основании

газораспределительной сетью и осуществляет регулируемый вид деятельности по оказанию услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям и по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, обеспечивает подачу газа его потребителям, а также эксплуатацию и развитие газораспределительной системы

ГАЗОРЕГУЛЯТОРНЫЙ ПУНКТ (ГРП) - пункт редуцирования газа, размещенный в специально для этого предназначенных зданиях, помещениях или на открытых площадках и имеющий собственные ограждающие конструкции

ГАЗОРЕГУЛЯТОРНАЯ УСТАНОВКА (ГРУ) - технологическое устройство, предназначенное для снижения давления газа и поддержания его на заданных уровнях в газораспределительных сетях

ГАЗОСНАБЖАЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ - собственник газа или уполномоченное им лицо, осуществляющие поставки газа потребителям по договорам

ИСТОЧНИК ГАЗА - элемент системы газоснабжения, предназначенный для подачи газа в сеть газораспределения. К источникам газа относят:

газораспределительные станции, пункты замера расхода газа, пункты редуцирования газа

МАГИСТРАЛЬНЫЙ ГАЗОПРОВОД - технологически неделимый, централизованно управляемый имущественный производственный комплекс, состоящий из взаимосвязанных объектов, являющихся его неотъемлемой технологической частью, предназначенных для транспортирования подготовленной в соответствии с требованиями национальных стандартов продукции (природного газа) от объектов добычи и (или) пунктов приема до пунктов сдачи потребителям и передачи в распределительные газопроводы или иной вид транспорта и (или) хранения

МЕЖПОСЕЛКОВЫЙ ГАЗОПРОВОД - распределительный газопровод, проложенный вне территории поселений

ОТКЛЮЧАЮЩЕЕ УСТРОЙСТВО - техническое устройство, предназначенное для периодических отключений отдельных участков газопровода и газоиспользующего оборудования с соблюдением условий герметичности

ПОСТАВЩИК (ГАЗОСНАБЖАЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ) - собственник газа или уполномоченное им лицо, осуществляющие поставки газа потребителям по договорам

ПОТРЕБИТЕЛЬ ГАЗА - (абонент, субабонент газоснабжающей организации) - юридическое или физическое лицо, приобретающее газ у поставщика и использующее его в качестве топлива или сырья

ПРИБОР УЧЕТА ГАЗА - средство измерения, используемое для определения объема газа, перемещенного через контролируемую точку сети газораспределения

ПУНКТ РЕДУЦИРОВАНИЯ ГАЗА - технологическое устройство сети газораспределения, предназначенное для снижения давления газа и поддержания его в заданных пределах независимо от расхода газа

РАБОЧЕЕ ДАВЛЕНИЕ - наибольшее внутреннее избыточное давление, при котором обеспечивается заданный режим эксплуатации газопровода (нормальное протекание

рабочего процесса)

РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫЙ ГАЗОПРОВОД - газопровод, проложенный от источника газа до места присоединения газопровода-ввода

РАСХОД ГАЗА - объем газа, прошедшего через поперечное сечение трубопровода за единицу времени, приведенный к стандартным условиям

РАСЧЕТНОЕ ДАВЛЕНИЕ максимальное избыточное давление в газопроводе, на которое производится расчет на прочность при обосновании основных размеров, обеспечивающих надежную эксплуатацию в течение расчетного ресурса

СЕТЬ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЯ - единый производственно-технологический комплекс, включающий в себя наружные газопроводы, сооружения, технические и технологические устройства, расположенные на наружных газопроводах, и предназначенный для транспортировки природного газа от отключающего устройства, установленного на выходе из газораспределительной станции, до отключающего устройства, расположенного на границе сети газораспределения и сети газопотребления (в том числе сети газопотребления жилых зданий)

СТАНДАРТНОЕ РАЗМЕРНОЕ ОТНОШЕНИЕ (SDR) - отношение номинального наружного диаметра полимерной трубы к ее номинальной толщине стенки

ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ СЕТИ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЯ - комплекс операций или операция по поддержанию сети газораспределения в исправном или работоспособном состоянии

ТЕХНОЛОГИЧЕСКАЯ СХЕМА СЕТИ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЯ - графическое представление технологических объектов сети газораспределения

УЗЕЛ УЧЕТА ГАЗА - комплект средств измерений и устройств, обеспечивающий учет объема газа, а также контроль и регистрацию его параметров

ПЕРЕЧЕНЬ СОКРАЩЕНИЙ И ОПРЕДЕЛЕНИЙ

В настоящем отчете о НИР применяют следующие сокращения и обозначения:

ГРС – газораспределительная станция

м³/час – кубический метр в час, величина расхода топлива тыс. м³/год – тысяча кубических метров в год, величина расхода топлива

ГПХР – система приема, хранения и регазификации

ГВС – горячее водоснабжение

км – километр, величина протяженности

га – гектар, величина площади территории

°С – градус Цельсия, величина температуры

м/сек – метр в секунду, величина измерения скорости

м – метр, величина измерения длины

мм – миллиметр, величина измерения длины

сут – сутки, единица измерения времени

чел – человек

МПа – мега паскаль, величина измерения давления

ГРП – головной газорегуляторный пункт

ГРП – газорегуляторный пункт

ГО – городской округ

МР – муниципальный район

МО – муниципальный округ

СП – свод правил

СУГ – сжиженные углеводородные газы

изб. – избыточное давление газа

ТУ – технические условия на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сетям газораспределения

Рраб – рабочее давление газа

1 ВВЕДЕНИЕ

1.1 Основание для выполнения работы, основные цели и задачи

Научно-исследовательская работа по разработке схемы газоснабжения Дальнереченского муниципального района Приморского края и разработку отдельных схем газоснабжения населенных пунктов края выполнена на основании муниципального контракта № 0120300008524000020 от 22.04.2024 года.

Картографические материалы выполнены на основе векторных слоев с детализацией до М 1:5000, приведенные ООО «Корпус» в формат *b00 (в программном комплексе «ZuluGIS»).

В основу документации положены исходные данные, предоставленные структурными подразделениями ООО «Газпром Межрегионгаз Дальний Восток», ООО «Газпром трансгаз Томск», АО «Газпром газораспределение Дальний Восток», АО «Приморский газ», Министерством энергетики и газоснабжения Приморского края, Администрацией Дальнереченского муниципального района Приморского края:

- перечень перспективных объектов газопотребления на территории Дальнереченского муниципального района Приморского края;
- данные по местоположению и диаметрам запроектированных межпоселковых газопроводов высокого давления;
- данные характера планировки и застройки территории Дальнереченского муниципального района Приморского края, расположения, теплоснабжающих и коммунально-бытовых потребителей;
- данные по объектам газотранспортной системы: магистральному газопроводу, предоставленные ООО «Газпром трансгаз Томск».

Основные цели научно-исследовательских работ по разработке схемы газоснабжения муниципального района:

- 1) Определение приоритетного, научно обоснованного варианта развития систем газоснабжения, в связи с планами по газификации муниципального района.
- 2) Улучшение качества жизни и охраны здоровья населения путём обеспечения использования экологически чистого сырья.
- 3) Повышение энергетической эффективности систем теплоснабжения путём оптимизации процессов производства, перевода на альтернативное топливо источников теплоснабжения, транспорта и распределения в системах генерации и транспорта тепловой энергии.
- 4) Обеспечение надежного предоставления коммунальных услуг наиболее экономичным способом при минимальном воздействии на окружающую среду, экономического стимулирования развития систем коммунальной

инфраструктуры и внедрения энергосберегающих технологий.

5) Повышение инвестиционной привлекательности коммунальной инфраструктуры и снижение негативного воздействия на окружающую среду.

6) Повышение доступности централизованного теплоснабжения для потребителей за счёт повышения эффективности деятельности организаций, осуществляющих производство и распределение тепловой энергии.

7) Выполнение работ по разработке схемы газоснабжения Дальнереченского муниципального района Приморского края (далее по тексту – Схема газоснабжения), с применением программного комплекса «ZuluGis» и проведением гидравлических расчетов газораспределительной системы высокого давления 1 категории (Р до 1,2 МПа), высокого давления 2 категории (Р до 0,6 МПа) и среднего давления (Р до 0,3 МПа).

8) Разработка схем газоснабжения населенных пунктов: с.Сальское Сальского сельского поселения, с.Веденка, с.Соловьевка, с.Стретенка Веденкинского сельского поселения, с.Ракитное, Ракитненского сельского поселения, с.Рождественка, Рождественского сельского поселения, с применением программного комплекса «Zulu» и проведением проверочных гидравлических расчетов газораспределительной системы (Р до 0,6 МПа, газопроводов среднего и(или) низкого давления.

9) Обеспечение природным газом перспективных потребителей природного газа – объектов теплоэнергетики, промышленности, сельского хозяйства, коммунально-бытового сектора, объекты предпринимательской деятельности и населения (индивидуальный жилой фонд – 100%).

Основными задачами научно-исследовательских работ по разработке схемы газоснабжения Дальнереченского муниципального района Приморского края являются:

1) Научный анализ, сбор и систематизация исходных данных, выработка научно-обоснованной концепции развития системы газоснабжения муниципального района, расчет потребности в объемах данной инфраструктуры жилищно-коммунального сектора, обработка исходных данных и информации.

2) Анализ разработанной в 2022 году «Схемы теплоснабжения Дальнереченского муниципального района (с. Веденка, ул. Малая Веденка. с. Соловьевка, с. Ракитное) Приморский край до 2036 года (Актуализация на 2023 год)». Разработка технико-экономического обоснования по решениям, предусмотренным в схеме теплоснабжения Дальнереченского муниципального района Приморского края.

3) Анализ существующего состояния и характеристика системы газоснабжения, существующей газораспределительной сети высокого давления, анализ фактических нагрузок потребителей, анализ наличия резервных мощностей транспортировки ресурсов (резервы по гидравлике), оценка перспективной потребности в природном газе с учетом планируемого развития Дальнереченского муниципального района Приморского края.

4) Разработка плана технических мероприятий по строительству (модернизации) системы газоснабжения. Определение необходимого объема финансовых средств для реализации мероприятий по системе газоснабжения Дальнереченского МР и населенных пунктов: с.Сальское,

Сальского сельского поселения, с.Веденка, с.Соловьевка, с.Стретенка Веденкинского сельского поселения, с.Ракитное, Ракитненского сельского поселения, с.Рождественка, Рождественского сельского поселения - в отдельности.

5) Гидравлические расчеты систем газопроводов высокого давления на территории Дальнереченского муниципального района Приморского края в программном комплексе «ZuluGis», составление расчетных схем газопроводов высокого давления.

6) Подготовка научно-исследовательского отчета, содержащего научный анализ, систематизацию исходных данных, выработку научно-обоснованной концепции развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального района, расчет потребности в объемах инженерной инфраструктуры с обоснованием предусмотренных мероприятий и подготовкой группы данных для проведения работ по разработке схемы газоснабжения муниципального района и разработке электронной модели.

1.2 Соответствие действующим нормам и правилам Технические решения, принятые в схеме газоснабжения, соответствуют требованиям промышленной безопасности опасных производственных объектов в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций, охраны окружающей природной среды, экологической, пожарной безопасно-сти, а также требованиям государственных стандартов, действующих на тер-ритории Российской Федерации, и обеспечивают безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию объекта при соблюдении предусмотренных схемой мероприятий.

Технический директор Г.А. Ромашов

2 Характеристика газоснабжаемых территорий

1.3 Географическое положение

Дальнереченский муниципальный район — муниципальное образование в Приморском крае. В соответствии с законом Приморского края № 190-КЗ от 07.12.2004г. муниципальное образование Дальнереченский район был наделен статусом муниципального района, включает шесть муниципальных образований — сельские поселения: Веденкинское; Малиновское; Ореховское; Ракитненское; Рождественское; Сальское.

Дальнереченский муниципальный район – приграничный, его северо-западная граница на протяжении 41,0 км совпадает с государственной границей между Российской Федерацией и Китайской Народной Республикой. Район расположен на северо-западе Приморского края, в долине рек Большая Уссурия и Малиновка. На западе граничит с КНР, на севере — с Пожарским, на востоке — с Красноармейским муниципальными округами, на юге — с Чугуевским муниципальным округом и Кировским муниципальным районом, а также с Лесозаводским городским округом.

Горная страна Сихотэ-Алинь охватывает большую часть территории Дальнереченского района и представляет собой систему хребтов преимущественно северо-восточного направления. По абсолютной высоте и формам рельефа

Сихотэ-Алинь являются среднегорьем и низкогорьем с преобладающими абсолютными высотами 500-1000 м, относительные превышения составляют обычно 200-400 м, иногда более. Среднегорье занимает небольшую по площади территорию на юго-востоке района, большая часть района находится в пределах низкогорья и предгорной денудационной равнины. По морфологическим особенностям область горной страны Сихотэ-Алинь подразделяется на подобласти: Западную, Центральную, Восточную и Южную. Долина реки Малиновка и её притоки дренируют склоны Западного Сихотэ-Алиня, река Малиновка относится к наиболее крупному в Приморье бассейну р. Уссури.

Основным транспортным направлением, обеспечивающим связь муниципального района с населенными пунктами муниципальных образований Приморского края, является федеральная автомагистраль и железная дорога Хабаровск – Владивосток. Ближайший аэропорты находятся вблизи города Хабаровск – 370 км и вблизи города Артем - 390 км.

1.4 Климатические характеристики

Климат территории Дальнереченского муниципального района Приморского края, имеет ярко выраженный муссонный характер.

Зима относительно суровая, солнечная и малоснежная. Абсолютная минимальная температура воздуха – 42 градус. Характерными для района являются оттепели зимой. Лето теплое и влажное, с частыми дождями. Самый теплый месяц – июль.

Среднегодовое количество осадков от 724 до 876 мм. В годовом ходе наибольшее среднеемесячное количество осадков выпадает в июле-августе, а наименьшее – в январе-феврале. Туманы отмечены в любом месяце года. Особенно часты они в июле-сентябре.

Территория Дальнереченского муниципального района Приморского края расположена в зоне сейсмической интенсивности равной 6 баллам, в юго-восточной части возможны сейсмические колебания интенсивностью 7 баллов.

Для рек Приморья в целом и бассейна Б.Уссурии в частности характерен паводочный режим в теплую часть года и низкая устойчивая межень в зимний период. Это обусловлено малоснежными зимами и обильными дождями в теплый период года и определяет значительную неравномерность распределения стока в году. Вовремя прохождения больших паводков происходят разливы воды, сопровождающиеся затоплением сельскохозяйдий, населенных пунктов, разрушением дорог и мостов. Согласно результатам инженерно-гидрометеорологических и гидрогеологических изысканий «Определение границ зон затопления, подтопления на территории Приморского края» - с. Ракитное, с. Веденка, с. Поляны, с. Боголюбовка, с. Речное подвержены затоплению.

Климатические параметры для расчета отопления и вентиляции приняты по данным СП 131.13330.2020 «Строительная климатология» (актуализированная редакция СНиП 23-01-99*). Согласно п.2 «Основные положения» СП 131.13330.2020, в случае отсутствия в

таблицах данных для района строительства значения климатических параметров принимаются равными значениям климатических параметров ближайшего к нему пункта, приведенного в таблице и расположенного в местности с аналогичными условиями. На основании этого расчетные параметры для проектирования отопления и вентиляции территории Дальнереченского муниципального района Приморского края приняты равными значениям параметров г. Дальнереченск Приморского края.

Климатические показатели приведены в таблице 1.

Таблица 1 - климатические показатели

Параметры	Показатели	Примечания
Температура воздуха, °С		СП 131.13330.2020 Строительная климатология
Абсолютная минимальная	-42	
Абсолютная максимальная	+37	
Температура воздуха, °С расчетная для проектирования:		
- отопления:	-30	
Температура воздуха наиболее холодной пятидневки, °С, обеспеченностью 0,92		
- вентиляции:		
Температура воздуха, °С обеспеченностью 0,94		-22
Продолжительность отопительного периода:		
Продолжительность, сут., и средняя температура воздуха, °С, периода со средней суточной температурой воздуха менее 8°С		200 -8,6

1.5 Административное деление и площадь территории

Территория Дальнереченского муниципального района Приморского края является составной частью территории Приморского края. Административный центр Дальнереченского муниципального района – город Дальнереченск.

Веденкинское сельское поселение, с административным центром – село Веденка, включающее в себя, села Веденка, Соловьевка, Стретенка, Новотроицкое, Междуречье и Ударное.

Малиновское сельское поселение, с административным центром – село Малиново, включающее в себя, села Малиново, Ариадное, Верное, Зимники, Любитовка, Савиновка и поселок Пожига.

Ореховское сельское поселение, с административным центром – село Орехово, включающее в себя, села Орехово, Боголюбовка, поселки Мартынова Поляна и Поляны.

Ракитненское сельское поселение, с административным центром – село Ракитное, включающее в себя, села Ракитное, Лобановка и Ясная Поляна.

инфраструктуры и внедрения энергосберегающих технологий.

5) Повышение инвестиционной привлекательности коммунальной инфраструктуры и снижение негативного воздействия на окружающую среду.

6) Повышение доступности централизованного теплоснабжения для потребителей за счёт повышения эффективности деятельности организаций, осуществляющих производство и распределение тепловой энергии.

7) Выполнение работ по разработке схемы газоснабжения Дальнереченского муниципального района Приморского края (далее по тексту – Схема газоснабжения), с применением программного комплекса «ZuluGis» и проведением гидравлических расчетов газораспределительной системы высокого давления 1 категории (Р до 1,2 МПа), высокого давления 2 категории (Р до 0,6 МПа) и среднего давления (Р до 0,3 МПа).

8) Разработка схем газоснабжения населенных пунктов: с.Сальское Сальского сельского поселения, с.Веденка, с.Соловьевка, с.Стретенка Веденкинского сельского поселения, с.Ракитное, Ракитненского сельского поселения, с.Рождественка, Рождественского сельского поселения, с применением программного комплекса «Zulu» и проведением проверочных гидравлических расчетов газораспределительной системы (Р до 0,6 МПа, газопроводов среднего и(или) низкого давления.

9) Обеспечение природным газом перспективных потребителей природного газа – объектов теплоэнергетики, промышленности, сельского хозяйства, коммунально-бытового сектора, объекты предпринимательской деятельности и населения (индивидуальный жилой фонд – 100%).

Основными задачами научно-исследовательских работ по разработке схемы газоснабжения Дальнереченского муниципального района Приморского края являются:

1) Научный анализ, сбор и систематизация исходных данных, выработка научно-обоснованной концепции развития системы газоснабжения муниципального района, расчет потребности в объемах данной инфраструктуры жилищно-коммунального сектора, обработка исходных данных и информации.

2) Анализ разработанной в 2022 году «Схемы теплоснабжения Дальнереченского муниципального района (с. Веденка, ул. Малая Веденка. с. Соловьевка, с. Ракитное) Приморский край до 2036 года (Актуализация на 2023 год)». Разработка технико-экономического обоснования по решениям, предусмотренным в схеме теплоснабжения Дальнереченского муниципального района Приморского края.

3) Анализ существующего состояния и характеристика системы газоснабжения, существующей газораспределительной сети высокого давления, анализ фактических нагрузок потребителей, анализ наличия резервных мощностей транспортировки ресурсов (резервы по гидравлике), оценка перспективной потребности в природном газе с учетом планируемого развития Дальнереченского муниципального района Приморского края.

4) Разработка плана технических мероприятий по строительству (модернизации) системы газоснабжения. Определение необходимого объема финансовых средств для реализации мероприятий по системе газоснабжения Дальнереченского МР и населенных пунктов: с.Сальское,

Сальского сельского поселения, с.Веденка, с.Соловьевка, с.Стретенка Веденкинского сельского поселения, с.Ракитное, Ракитненского сельского поселения, с.Рождественка, Рождественского сельского поселения - в отдельности.

5) Гидравлические расчеты систем газопроводов высокого давления на территории Дальнереченского муниципального района Приморского края в программном комплексе «ZuluGis», составление расчетных схем газопроводов высокого давления.

6) Подготовка научно-исследовательского отчета, содержащего научный анализ, систематизацию исходных данных, выработку научно-обоснованной концепции развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального района, расчет потребности в объемах инженерной инфраструктуры с обоснованием предусмотренных мероприятий и подготовкой группы данных для проведения работ по разработке схемы газоснабжения муниципального района и разработке электронной модели.

1.2 Соответствие действующим нормам и правилам

Технические решения, принятые в схеме газоснабжения, соответствуют требованиям промышленной безопасности опасных производственных объектов в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций, охраны окружающей природной среды, экологической, пожарной безопасно-сти, а также требованиям государственных стандартов, действующих на тер-ритории Российской Федерации, и обеспечивают безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию объекта при соблюдении предусмотренных схемой мероприятий.

Технический директор Г.А. Ромашов

2 Характеристика газоснабжаемых территорий

1.3 Географическое положение

Дальнереченский муниципальный район — муниципальное образование в Приморском крае. В соответствии с законом Приморского края № 190-КЗ от 07.12.2004г. муниципальное образование Дальнереченский район был наделен статусом муниципального района, включает шесть муниципальных образований — сельские поселения: Веденкинское; Малиновское; Ореховское; Ракитненское; Рождественское; Сальское.

Дальнереченский муниципальный район – приграничный, его северо-западная граница на протяжении 41,0 км совпадает с государственной границей между Российской Федерацией и Китайской Народной Республикой. Район расположен на северо-западе Приморского края, в долине рек Большая Уссурия и Малиновка. На западе граничит с КНР, на севере — с Пожарским, на востоке — с Красноармейским муниципальными округами, на юге — с Чугуевским муниципальным округом и Кировским муниципальным районом, а также с Лесозаводским городским округом. Горная страна Сихотэ-Алинь охватывает большую часть территории Дальнереченского района и представляет собой систему хребтов преимущественно северо-восточного направления. По абсолютной высоте и формам рельефа

Сихотэ-Алинь являются среднегорьем и низкогорьем с преобладающими абсолютными высотами 500-1000 м, относительные превышения составляют обычно 200-400 м, иногда более. Среднегорье занимает небольшую по площади территорию на юго-востоке района, большая часть района находится в пределах низкогорья и предгорной денудационной равнины. По морфологическим особенностям область горной страны Сихотэ-Алинь подразделяется на подобласти: Западную, Центральную, Восточную и Южную. Долина реки Малиновка и её притоки дренируют склоны Западного Сихотэ-Алиня, река Малиновка относится к наиболее крупному в Приморье бассейну р. Уссури.

Основным транспортным направлением, обеспечивающим связь муниципального района с населенными пунктами муниципальных образований Приморского края, является федеральная автомагистраль и железная дорога Хабаровск – Владивосток. Ближайший аэропорты находятся вблизи города Хабаровск – 370 км и вблизи города Артем - 390 км.

1.4 Климатические характеристики

Климат территории Дальнереченского муниципального района Приморского края, имеет ярко выраженный муссонный характер.

Зима относительно суровая, солнечная и малоснежная. Абсолютная минимальная температура воздуха – 42 градус. Характерными для района являются оттепели зимой. Лето теплое и влажное, с частыми дождями. Самый теплый месяц – июль.

Среднегодовое количество осадков от 724 до 876 мм. В годовом ходе наибольшее среднеемесячное количество осадков выпадает в июле-августе, а наименьшее – в январе-феврале. Туманы отмечены в любом месяце года. Особенно часты они в июле-сентябре.

Территория Дальнереченского муниципального района Приморского края расположена в зоне сейсмической интенсивности равной 6 баллам, в юго-восточной части возможны сейсмические колебания интенсивностью 7 баллов.

Для рек Приморья в целом и бассейна Б.Уссурии в частности характерен паводочный режим в теплую часть года и низкая устойчивая межень в зимний период. Это обусловлено малоснежными зимами и обильными дождями в теплый период года и определяет значительную неравномерность распределения стока в году. Вовремя прохождения больших паводков происходят разливы воды, сопровождающиеся затоплением сельскохозяйдий, населенных пунктов, разрушением дорог и мостов. Согласно результатам инженерно-гидрометеорологических и гидрогеологических изысканий «Определение границ зон затопления, подтопления на территории Приморского края» - с. Ракитное, с. Веденка, с. Поляны, с. Боголюбовка, с. Речное подвержены затоплению.

Климатические параметры для расчета отопления и вентиляции приняты по данным СП 131.13330.2020 «Строительная климатология» (актуализированная редакция СНиП 23-01-99*). Согласно п.2 «Основные положения» СП 131.13330.2020, в случае отсутствия в

таблицах данных для района строительства значения климатических параметров принимаются равными значениям климатических параметров ближайшего к нему пункта, приведенного в таблице и расположенного в местности с аналогичными условиями. На основании этого расчетные параметры для проектирования отопления и вентиляции территории Дальнереченского муниципального района Приморского края приняты равными значениям параметров г. Дальнереченск Приморского края.

Климатические показатели приведены в таблице 1.

Таблица 1 - климатические показатели

Параметры	Показатели	Примечания
Температура воздуха, °С		СП 131.13330.2020
Абсолютная минимальная	-42	Строительная климатология
Абсолютная максимальная	+37	
Температура воздуха, °С расчетная для проектирования:		
- отопления:	-30	
Температура воздуха наиболее холодной пятидневки, °С, обеспеченностью 0,92		
- вентиляции:		
Температура воздуха, °С, обеспеченностью 0,94	-22	
Продолжительность отопительного периода:		
Продолжительность, сут., и средняя температура воздуха, °С, периода со средней суточной температурой воздуха менее 8°С	200 -8,6	

1.5 Административное деление и площадь территории

Территория Дальнереченского муниципального района Приморского края является составной частью территории Приморского края. Административный центр Дальнереченского муниципального района – город Дальнереченск.

Веденкинское сельское поселение, с административным центром – село Веденка, включающее в себя, села Веденка, Соловьевка, Стретенка, Новотроицкое, Междуречье и Ударное.

Малиновское сельское поселение, с административным центром – село Малиново, включающее в себя, села Малиново, Ариадное, Верное, Зимники, Любитовка, Савиновка и поселок Пожига.

Ореховское сельское поселение, с административным центром – село Орехово, включающее в себя, села Орехово, Боголюбовка, поселки Мартынова Поляна и Поляны.

Ракитненское сельское поселение, с административным центром – село Ракитное, включающее.

в себя, села Ракитное, Лобановка и Ясная Поляна

Рождественское сельское поселение, с административным центром – село Рождественка, включающее в себя, села Голубовка, Рождественка, Солнечное и поселок Филюно.

Сальское сельское поселение, с административным центром – село Сальское, включающее в себя, села Сальское, Звенигородка, Речное, Сухановка, железнодорожную станцию Эбергарад.

Площадь Дальнереченского муниципального района Приморского края составляет 723553га.

2.1 Прогноз численности населения

Численность населения Дальнереченского муниципального района Приморского края на 01.01.2024 г. составляет 7793 чел.

На Дальнем Востоке сложился наиболее интенсивный относительный отток населения, за счет миграции население теряют все дальневосточные регионы, сокращение численности населения сопровождается его дальнейшей концентрацией в крупных городах южной части Дальнего Востока.

По данным Территориального органа Федеральной службы государственной статистики по Приморскому краю (Приморскстата), численность постоянного населения Приморского края начала сокращаться после 1992 года. За 30 лет она сократилась более чем на 450 тысяч. К началу 2023 года в крае было зарегистрировано 1 820 076 человек – на 21 900 меньше, чем в 2022-м. Для демографической ситуации на территории Дальнереченского муниципального района Приморского края характерны миграционный отток и естественная убыль населения, высокая доля лиц старше трудоспособного возраста.

Комплекс мер, направленный на повышение привлекательности территории для въезжающего на нее населения, отражен в «Концепции демографической политики Дальнего Востока на период до 2025 года»:

- создание территорий опережающего социально-экономического развития;
- внедрение уникального механизма поддержки инвестиционных проектов;
- бесплатное предоставление земельных участков на Дальнем Востоке гражданам Российской Федерации;
- обеспечение комплексного социально-экономического развития дальневосточных регионов путем реализации мероприятий специальных разделов по опережающему развитию;
- создание коммерческих и некоммерческих организаций – институтов развития Дальнего Востока.

Реализацию демографической политики и стимулирование миграционного притока в Приморском крае планируется осуществить посредством введения на территории региона особых условий по привлечению мигрантов. Предусматривается создание новых рабочих мест, развитие строительства жилья и социальной инфраструктуры для обеспечения жизнедеятельности, в том числе и для привлеченного трудоспособного населения.

Отсутствие на территории Дальнереченского муниципального района территорий опережающего развития, для размещения новых площадок под сельскохозяйственные и перерабатывающие предприятия, не будет способствовать улучшению демографических показателей.

Прогнозное изменение численности населения в виде цифрового материала показано в таблице 2, в виде сравнительного графика представлена на рисунке 1

Таблица 2 – прогнозное изменение численности населения до 2035г., чел.

Планировочная единица	01.2024 г.	2035 г.
Веденкинское сельское поселение	2315	2199
Малиновское сельское поселение	1842	1750
Ореховское сельское поселение	900	855
Ракитненское сельское поселение	1037	985
Рождественское сельское поселение	651	618
Сальское сельское поселение	1048	996
Всего по Дальнереченскому муниципальному району	7793	7403

ПРОГНОЗ ЧИСЛЕННОСТИ НАСЕЛЕНИЯ ДАЛЬНЕРЕЧЕНСКИЙ МР

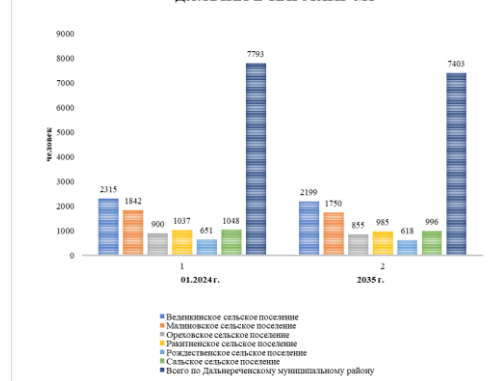


Рисунок 1 – Прогноз численности населения до 2035 г.

3 Описание объектов газотранспортной и газораспределительной инфраструктуры

1.6 Газораспределительная система

Подача природного газа на территорию Дальнереченского муниципального района Приморского края осуществляется по магистральному газопроводу «Сахалин-Хабаровск-Владивосток», далее по магистральному газопроводу-отводу через газораспределительную станцию (ГРС) Дальнереченск. ГРС Дальнереченск расположена в 3 км к юго-западу от села Веденка Дальнереченского муниципального района Приморского края.

По состоянию на 01.2024 г. подача природного газа на объекты и населению - не осуществлялась.

Система газоснабжения Дальнереченского муниципального района Приморского края принята трехступенчатая – газопроводами высокого давления 1 категории и 2 категории (Р от 0,6 до 1,2; от 0,3 до 0,6 МПа соответственно), среднего

давления (Р от 0,005 МПа до 0,3 МПа).

В газораспределительной станции ГРС Дальнереченск, снижается давление природного газа до 1,2 МПа.

От газораспределительной станции ГРС (с выходным давлением до 1,2 МПа) отходят газопроводы высокого давления 1 категории, подводящие газ к головным газорегуляторным пунктам (ГГРП), объектам газопотребления и газорегуляторным пунктам (ГРП).

От ГГРП (с выходным давлением до 0,6 МПа) отходят газопроводы высокого давления 2 категории, подводящие газ к котельным, промышленным предприятиям и газорегуляторным пунктам (ГРП) в жилой застройке.

От ГРП (с выходным давлением от 0,005 МПа до 0,3 МПа) отходят газопроводы среднего давления, подводящие газ к котельным, промышленным предприятиям и жилым домам индивидуальной жилой застройки.

В настоящей схеме рассмотрены распределительные газопроводы высокого давления 1 и 2 категории, среднего давления.

Газораспределительная организация на территории Дальнереченского муниципального района Приморского края – АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» (Приморское производственно-эксплуатационное управление АО «Газпром газораспределение Дальний Восток»).

1.7 Источники газоснабжения. Перечень ГРС и параметров загрузки

Подача природного газа в газораспределительную систему Дальнереченского муниципального района Приморского края осуществляется по магистральному газопроводу-отводу до строящейся ГРС Дальнереченск. Далее по межпоселковому газопроводу высокого давления 1 категории, газ подается к головным газорегуляторным пунктам г. Дальнереченск, населенных пунктов Дальнереченского муниципального района.

Низшая теплотворная способность природного газа составляет 8584 ккал/м³, согласно данным предоставленным ООО «Газпром Трансгаз Томск» (исх.№ 0110/06761 от 26.04.2024г. в адрес Администрации Дальнереченского муниципального района Приморского края.

Проектная производительность ГРС указана в соответствии с данными «Генеральная схема газоснабжения и газификации Приморского края. Корректировка 2021 г.».

Характеристика ГРС Дальнереченск по расчетным данным на расчетный срок на 2027г., на 2035г. приведена в таблице 3. Перспективная загрузка газораспределительной станции приведена на рисунке 2.

Таблица 3 - характеристика ГРС

№ п / п	Наименование ГРС / ГГРП	Давление на выходе, МПа	Проектная производительность, м³/час	Перспективная загрузка ГРС на 2027г, м³/час	Перспективная загрузка ГРС на 2035г, м³/час	Примечание
---------	-------------------------	-------------------------	--------------------------------------	---	---	------------

1	ГРС Дальнереченск	1,2	38000	6062	11558	На потребителей, расположенных в Дальнереченском МР
				5899 ¹	23343 ¹	На потребителей, расположенных в ГО Дальнереченск, Красноармейский МО, Лесозаводский ГО
Всего ГРС Дальнереченск				11961	34901	-

1 – на ГО Дальнереченск, Красноармейский МО, Лесозаводский ГО по материалам «Генеральная схема газоснабжения и газификации Приморского края. Корректировка 2021 г.», проекта «Распределительный газопровод в г. Дальнереченск (Код стройки 25-22-164-1-4-00672) 2023 г., данные «КГУП Примтеплоэнерго» по включению котельных в схемы газоснабжения 2024 г.



Рисунок 2 – Перспективная загрузка ГРС Дальнереченск

1.8 Направления использования газа

Направление использования природного газа по категориям потребителей приведено в таблице 4.

Таблица 4 - направление использования газа

Категория потребителя	Назначение используемого газа
Отопительные котельные	Выработка тепловой энергии для теплоснабжения потребителей
Технологические и сырьевые нужды	Переработка, потребление на различных технологических установках
На нужды населения	Индивидуально-бытовые (пищеприготовление и горячее водоснабжение); отопление малоэтажной застройки, в том числе индивидуальной жилой фонд; - объектам предпринимательской деятельности.

4 Развитие газификации на период по 2027 г., 2028-2035 гг.

Прогнозные предположения о развитии системы газоснабжения

Определение перспективы развития газификации

проводилось путем анализа градостроительных документов и информации предоставленной Администрацией

Дальнереченского муниципального района Приморского края:

- Схема территориального планирования Дальнереченского муниципального района Приморского края, утвержденная решением Думы муниципального района от 14.01.2014г. №3;
- Генеральный план Веденкинское СП, утвержден Решением муниципального комитета Веденкинское сельского поселения Дальнереченского муниципального района Приморского края от 26.03.2014 № 222;
- Генеральный план Ореховского СП, утвержден Решением муниципального комитета Ореховского сельского поселения Дальнереченского муниципального района Приморского края от 25.04.2014 № 40;
- Генеральный план Малиновского СП, утвержден Решением муниципального комитета Малиновского сельского поселения Дальнереченского муниципального района Приморского края от 10.04.2014 № 153;
- Генеральный план Ракитненского СП, утвержден Решением муниципального комитета Ракитненского сельского поселения Дальнереченского муниципального района Приморского края от 14.04.2014 № 137;
- Генеральный план Рождественского СП, утвержден Решением муниципального комитета Рождественского сельского поселения Дальнереченского муниципального района Приморского края от 07.04.2014 № 100;
- Генеральный план Сальского СП, утвержден Решением муниципального комитета Сальского сельского поселения Дальнереченского муниципального района Приморского края от 11.04.2014 № 177;
- «Схема теплоснабжения Дальнереченского муниципального района (с. Веденка, ул. Малая Веденка, с. Соловьевка, с. Ракитное) Приморский край до 2036 года (Актуализация на 2023 год)», утвержденная Постановлением Главы Дальнереченского муниципального района №10-пг от 16.01.2023 г.;
- Муниципальная программа Дальнереченского муниципального района «Содержание и развитие муниципального хозяйства Дальнереченского муниципального района на 2020-2025 годы», утверждена постановлением Дальнереченского муниципального района от 08.05.2019 г. № 177-па, с изменениями на 15.08.2023 № 450.;
- Региональная программа «Газификация жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Приморского края на 2020 - 2030 годы», утвержденная Постановлением Правительства Приморского края от 5 октября 2022 г. №676-пп, с изменениями, утвержденными Постановлением Правительства приморского края от 19 января 2024 г. №19-пп;
- Программа развития и газификации Приморского края на период 2021-2025 годы;
- «Генеральная схема газоснабжения и газификации Приморского края. Корректировка 2021 г.», разработанная организацией ОАО «Газпром Промгаз», Москва 2021 г. (шифр: №6-736/20).

В первом этапе развития системы газораспределения и

объектов газопотребления Дальнереченского муниципального района Приморского края по 2027 год включительно, предусматривается строительство распределительных газопроводов высокого давления 1 категории и 2 категории, распределительных газопроводов среднего давления; частичная газификация предприятий; индивидуального жилого фонда.

Второй этап развития системы газораспределения и объектов газопотребления Дальнереченского муниципального района Приморского края с 2028 года по 2035 год включительно предполагает строительство распределительных газопроводов высокого давления 1 категории и 2 категории, распределительных газопроводов среднего давления; газификация котельных; индивидуального жилого фонда.

В ходе работ выявлено, что на территории Дальнереченского муниципального района имеются населенные пункты, в которых граждане зарегистрированы по месту жительства, но фактически не проживают; и населенные пункты, в которых проживают от 8 до 20 семей (письмо Администрации Дальнереченского МР от 19.06.2024 исх.№ 2546/11, письмо Администрации Дальнереченского МР от 21.06.2024 исх.№ 2601/11).

Учитывая малочисленность и отсутствие на указанных территориях предприятий, котельных, а также отсутствие перспективы развития населенных пунктов, малую потребность в природном газе, удаленность от источников газоснабжения – ГРС, большой срок окупаемости - превышающий срок службы газопроводов, принято решение о нецелесообразности газоснабжения некоторых населенных пунктов на территории Дальнереченского муниципального района: Веденкинское СП (с. Междуречье, с. Новотроицкое, с.Ударное), Малиновское СП (с. Зимники, с. Любитовка, с. Малиново, с.Ариадное, с.Пожига, с. Савиновка, с. Вербное), Ореховское СП (с. Боголюбовка, с. Орехово, п. Поляны, п. Мартынова Поляна), Ракит-ненское СП (с. Лобановка, с. Ясная Поляна), Рождественское СП (с. Голубовка, с. Сол-нечное, п. Филино), Сальское СП (с. Звенигородка, с. Речное, с. Сухановка, жд ст. Эбергарад).

1.9 Адресный перечень перспективных потребителей, годовые и часовые расходы природного газа

Максимально-часовые расходы газа на индивидуально – бытовые нужды населения приняты на основании письма АО «Газпром газораспределение ДВ» (Исх.№ ПР 18-02-08/1745 от 22.08.2024) 7 м3/ч на жилой дом.

Годовые расходы газа на индивидуально-бытовые нужды населения определены в соответствии с принятыми расчётными показателями и с учетом удельных норм расхода газа. Годовые расходы газа на отопление индивидуального сектора определены из максимально-часового расхода газа и продолжительности отопительного периода.

Часовые и годовые расходы газа для предприятий, отопительных котельных, приняты в соответствии данных, предоставленных в адрес Заказчика - Администрация Дальнереченского муниципального района Приморского края: теплоснабжающей организацией КГУП «Примтеплоэнерго», предприятиями и организациями.

Адресный перечень существующих и перспективных потребителей, годовые и часовые расходы природного газа населением, объектами предпринимательской деятельности, котельными Дальнереченского

муниципального района Приморского края приведены в таблицах 5; 6 по срокам реализации, также схематично представлены в виде сравнительных диаграмм на рисунке 3 и 4.

Таблица 5 - годовые и часовые расходы природного газа по перспективным объектам газопотребления Дальнереченского МР, с реализацией 2024-2027 гг.

№ на схеме	Наименование объекта газопотребления	Адресная привязка	Расход природного газа		Примечание
			часово й, м³/час	годовой, тыс. м³/год	
От ГРС Дальнереченск					
Сельскохозяйственные предприятия					
14	ИП Подолоякин (КФХ)	с. Веденка ул. Малая Веденка 1а	147	300,00	-
Всего по категории сельскохозяйственные предприятия с 2024 г. по 2027 г.			147	300,00	-
Население					
50	ГРП 50	с. Веденка	1141	3194,80	163 квартиры
51	ГРП 51	с. Веденка	1743	4880,40	249 квартир
52	ГГРП Сальское	с. Сальское	1673	4684,40	239 квартир
53	ГГРП Соловьевка	с. Соловьевка	1358	3802,40	194 квартиры
Всего по категории население с 2024 г. по 2027 г.			5915	16562,00	845 квартир
Итого за 2024-2027 гг.			6062	16862,00	-

Таблица 6 - годовые и часовые расходы природного газа по перспективным объектам газопотребления Дальнереченского МР, с реализацией 2028-2035 гг.

№ на схеме	Наименование объекта газопотребления	Адресная привязка	Расход природного газа		Примечание
			часовой, м³/час	годовой, тыс. м³/год	
от ГРС Дальнереченск					
Котельные					
30	Котельная №1-30	с. Сальское, ул. Советская, 2/15	20	4,00	-
30/1	АМК №1-30	с. Сальское, ул. Советская, 2/015	50	54,00	-
1	Котельная №2-1	с. Сальское, ул. Советская, 13	30	59,00	-
4	Котельная №2-4	с. Рождественка, ул. 50 лет Октября, 24а	40	78,00	-
5	АМК №2-5	с. Веденка, 5 м на запад от ориентира ул. Мелехина, 34 а	20	37,00	-
6	АМК №2-6	с. Веденка, ул. Калинина, 35а	30	39,00	-
19	Котельная №2/19	с. Веденка, ул. Малая Веденка, 8	130	310,00	-
7	Котельная №2-7	с. Соловьевка, ул. Центральная, 32	120	262,00	-
9	Котельная №2-9	с. Ракитное, ул. Советская, 25 а	60	128,00	-
10	Котельная №2-10	с. Ракитное, ул. Советская, 22 а	40	92,00	-
Всего по категории котельные с 2028 г. по 2035 г.			540	1063,00	-
Население					
58	ГГРП Сретенка	с. Сретенка	637	1783,60	91 квартира
62	ГГРП Ракитное	с. Ракитное	2646	7408,80	378 квартир
69	ГГРП Рождественка	с. Рождественка	1673	4684,40	239 квартир
Всего по категории население с 2028 г. по 2035 г.			4956	13876,80	708 квартир
Итого за 2028-2035 гг.			5496	14939,80	-



Рисунок 3 – Часовые расходы природного газа по перспективным объектам газопотребления Дальнереченского МР на расчетный срок (без учета прироста)



Рисунок 4 – Годовые расходы природного газа по перспективным объектам газопотребления Дальнереченского МР на расчетный срок (без учета прироста)

1.10 Балансовая потребность в газе

Балансовая потребность в природном газе, в системе газораспределения Дальнереченского муниципального района Приморского края, приведена в таблице 7.

Структура потребления газового топлива приведена по основным группам потребителей и видам экономической деятельности, с учетом прироста к расчетному сроку.

Таблица 7 - балансовая потребность в природном газе

Категория потребителей	на 2027 г.		на 2035 г.	
	тыс. м³/год	%	тыс. м³/год	%
котельные	0,00	0,00	1063,00	3,34
сельскохозяйственные предприятия	300,00	1,78	300,00	0,94
население	16562,00	98,22	30438,80	95,71
итого	16862,00	100,00	31801,80	100,00

Схематично, в виде сравнительной диаграммы, балансовая потребность в газе, на расчетный срок 2027 г. и

2035 г. представлена на рисунке 5; 6.



Рисунок 5 – Балансовая потребность в газе на 2027 г.



Рисунок 6 – Балансовая потребность в газе на 2035 г.

1.11 Расчёт протяжённости и диаметров газораспределительной сети

Расчёт протяжённости и диаметров газопроводов высокого давления 1 и 2 категории, среднего давления выполнен на основе проведения гидравлического расчёта и анализа перспективных нагрузок объектов газопотребления на территории Дальнереченского муниципального района Приморского края.

Диаметры распределительных газопроводов определены гидравлическим расчётом из условия обеспечения бесперебойного газоснабжения всех потребителей в часы максимального потребления (отбора) газа при максимально-допустимых перепадах давления.

В соответствии с требованиями Технического задания, гидравлические расчеты выполнены для газопроводов высокого давления 1 категории (Р до 1,2 МПа), 2 категории (Р до 0,6 МПа), среднего давления (Р до 0,3 МПа) - перспективных газопроводов на перспективу развития 2024-2027 гг; перспективных газопроводов на перспективу развития 2028-2035 гг.

Гидравлический расчет газораспределительных сетей выполнен в соответствии с требованиями СП 42-101-2003 «Общие положения по проектированию строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб»:

п. 3.22 «Расчетные внутренние диаметры газопроводов определяются исходя из условия обеспечения

бесперебойного газоснабжения всех потребителей в часы максимального потребления газа»;

п. 3.24 «Расчетные потери давления в газопроводах принимаются в пределах категории давления, принятой для газопровода».

При выполнении гидравлических расчетов применен программный комплекс «ZuluGIS 2021», версия 10.0, разработчик ООО «Политерм», г. Санкт-Петербург, предназначенный для гидравлического расчета инженерных сетей газоснабжения низкого, среднего и высокого давления городов и населенных пунктов, а также внутренних газопроводов среднего давления жилых домов. В результате расчетов определяется потокораспределение в газовой сети, давление газа во всех узловых точках, возможное нарушение режима работы потребителей.

Исходной информацией для расчета являются физические свойства транспортируемого газа, конфигурация сети и описание участков сети.

Выходными данными являются: потоки газа по участкам системы газопроводов, давления в узлах распределительной системы газоснабжения и скорости движения газа на расчетных участках. В режиме подбора диаметров, производится подбор стандартных диаметров из списка стальных и полиэтиленовых труб.

При выполнении расчетов давление газа в сетях применено:

высокого давления 1 категории:

- начальное в точке подключения – 1,2 МПа (изб.),
- у самого удалённого потребителя – не менее 0,6 МПа (изб.);

высокого давления 2 категории:

- начальное в точке подключения – 0,6 МПа (изб.),
- у самого удалённого потребителя – не менее 0,3 МПа (изб.);

среднего давления:

- начальное в точке подключения – 0,3 МПа (изб.),
- у самого удалённого потребителя – не менее 0,1 МПа (изб.).

Результаты гидравлических расчетов газопроводов приведены в базе данных электронной модели «Разработка схемы газоснабжения Дальнереченского муниципального района Приморского края» в программном комплексе «ZuluGIS».

5 Укрупненный план мероприятий по развитию системы газораспределения

1.12 Проектные решения

Реализация мероприятий по развитию системы газораспределения, предлагается в два этапа: первый этап – 2024-2027 годы, второй этап – 2028-2040 годы. Перечень объектов газопотребления и трассировка газопроводов согласованы Администрацией Дальнереченского муниципального района Приморского края, газораспределительной организацией Приморское производственно-эксплуатационное управление АО «Газпром газораспределение Дальний Восток», КГУП «Примтеплоэнерго», Министерством энергетики и газоснабжения Приморского края

Очередность строительства участков газораспределительной сети принята по направлению движения газа от источника газоснабжения к объектам газопотребления.

Первый этап включает проектирование и строительство газопроводов и газорегуляторных пунктов, для обеспечения природным газом объектов газопотребления с реализацией по 2027 год.

В первый этап реализации мероприятий по развитию системы газораспределения включены:

- участки для подачи природного газа к объектам газопотребления первого этапа;
- газорегуляторные пункты для обеспечения природным газом индивидуальной жилой застройки.

Второй этап включает проектирование и строительство газопроводов и газорегуляторных пунктов, для обеспечения природным газом объектов газопотребления с реализацией с 2028 по 2035 год.

Во второй этап реализации мероприятий по развитию системы газораспределения включены:

- участки для подачи природного газа к объектам газопотребления второго этапа;
- газорегуляторные пункты для обеспечения природным газом индивидуальной жилой застройки.

Ниже приводятся предполагаемые объемы работ для развития системы газоснабжения на территории Дальнереченского муниципального района Приморского края:

Строительство новых участков газопроводов и источников газоснабжения (ГРП) срок реализации 2024-2027 гг.

Распределительные газопроводы высокого давления 1 категории (Р до 1,2 МПа) от ГРС Дальнереченск, головные газорегуляторные пункты:

- от врезки в существующий газопровод Д 377, до перспективного головного газорегуляторного пункта ГРП Веденка и потребителя № 14, протяженностью 7,659 км и строительство ГРП Веденка;
- от врезки в перспективный газопровод Д225, до перспективного головного газорегуляторного пункта ГРП Соловьевка, протяженностью 5,257 км и строительство ГРП Соловьевка;
- от врезки в существующий газопровод Д377, до перспективного головного газорегуляторного пункта ГРП Сальское, протяженностью 5,121 км и строительство ГРП Сальское.

Распределительные газопроводы высокого давления 2 категории (Р до 0,6 МПа) от ГРП Веденка, газорегуляторные пункты:

- от перспективного ГРП до перспективных объектов ГРП 50, ГРП 51 протяженностью 1,448 км и строительство ГРП 50, ГРП 51.

Распределительные газопроводы среднего давления (Р до 0,3 МПа):

- с. Сальское: от перспективного ГРП Сальское до жилых домов, протяженностью 14,439 км;
- с. Веденка: от перспективного ГРП 50 до жилых домов,

протяженностью 8,699 км;

- с. Веденка: от перспективного ГРП 51 до жилых домов, протяженностью 12,036 км;
- с. Соловьевка: от перспективного ГРП Соловьевка до жилых домов, протяженностью 9,788 км.

Строительство новых участков газопроводов и источников газоснабжения (ГРП) срок реализации 2028-2035 гг.

Распределительные газопроводы высокого давления 1 категории (Р до 1,2 МПа) от ГРС Дальнереченск, головные газорегуляторные пункты:

- от врезки в существующий газопровод Д 377, до перспективного потребителя № 19 с. Веденка, протяженностью 0,126 км;
 - от врезки в перспективный газопровод Д225, до перспективного головного газорегуляторного пункта ГГРП Сретенка, протяженностью 11,953 км и строительство ГГРП Сретенка;
 - от врезки в перспективный газопровод Д225, до перспективного головного газорегуляторного пункта ГГРП Ракитное, протяженностью 30,004 км и строительство ГГРП Ракитное;
 - от врезки в перспективный газопровод Д450, до перспективного головного газорегуляторного пункта ГГРП Рождественка, протяженностью 15,612 км и строительство ГГРП Рождественка.
- Распределительные газопроводы высокого давления 2 категории (Р до 0,6 МПа): от ГГРП Веденка:

- от перспективного ГГРП до перспективных объектов №5, №6 протяженностью 0,207 км;
 - от ГГРП Рождественка:
 - от перспективного ГГРП до перспективного ГРП 69, протяженностью 0,642 км и строительство ГРП 69.
- Распределительные газопроводы среднего давления (Р до 0,3 МПа):

- с. Сальское: от перспективного ГГРП Сальское до перспективных объектов №1, № 30, № 30/1, протяженностью 0,304 км;
- с. Сретенка: от перспективного ГГРП Сретенка до жилых домов, протяженностью 5,865 км;
- с. Ракитное: от перспективного ГГРП Ракитное до перспективных объектов № 9, № 10, до жилых домов, протяженностью 22,660 км;
- с. Рождественка: от перспективного ГГРП Рождественка до перспективного объекта № 4, до жилых домов, протяженностью 14,707 км.

1.13 Распределительные газопроводы высокого давления

Прокладка газопроводов 1 категории (Р до 1,2; МПа), высокого давления 2 категории (Р от 0,3 МПа до 0,6 МПа) возможна из полиэтиленовых или стальных труб.

Для газопроводов высокого давления предлагается строительство из полиэтиленовых труб подземным способом прокладки.

Способ прокладки газопроводов определяется при дальнейшем проектировании отдельных линейных объектов капитального строительства с учетом пучинистости грунта и других гидро- и геологических условий в соответствии с требованиями нормативных документов.

При применении для строительства газопроводов труб и соединительных деталей из полиэтилена коэффициенты запаса прочности следует принимать:

- не менее 3,2 при прокладке газопроводов давлением газа свыше 0,3 до 0,6 МПа включительно на территориях городов из полиэтилена ПЭ 100 или ПЭ 100/ПЭ 100-RC и на территориях

сельских населенных пунктов из полиэтилена ПЭ 80; при прокладке газопроводов давлением газа свыше 0,6 до 1,2 МПа включительно, из труб ПЭ-100 SDR 9.

При сейсмичности площадки строительства более 6 баллов, на подрабатываемых и закарстованных территориях, для полиэтиленовых газопроводов должны применяться: трубы и соединительные детали с SDR не более SDR 11 из ПЭ 100 или из ПЭ 100/ПЭ 100-RC с коэффициентом запаса прочности не менее 3,2 для газопроводов, прокладываемых на территориях городов и сельских населенных пунктов, и не менее 2,0 - для межпоселковых газопроводов.

При пересечении газопроводов с естественными и искусственными препятствиями: водных преград (реки, ручьи, водохранилища, заливы, каналы и т.п.); железнодорожных путей, автомобильных дорог, магистральных улиц и дорог – способ прокладки газопровода, необходимость прокладки газопровода в футляре, материал футляра (из неметаллических или стальных труб), определяется в соответствии с местными условиями. Надземная прокладка допускается только из стальных труб, подземная прокладка – из стальных и полиэтиленовых труб.

Установка отключающих устройств (запорной арматуры) на перспективных газопроводах предусмотрена в следующих местах:

- на вводах и выходах из ГГРП и ГРП;
- на газопроводах для отключения отдельных линейных участков;
- при пересечении с автомобильной дорогой регионального значения;
- при пересечении с реками и другими естественными преградами;
- при пересечении с железной дорогой;
- на вводе на территорию предприятия.

В качестве запорной арматуры в схеме предусмотрена установка стальных задвижек и шаровых кранов. Способ установки запорной арматуры определяется при дальнейшем проектировании отдельных линейных объектов капитального строительства в соответствии с требованиями нормативных документов и технических условий газораспределительных организаций на присоединение к газораспределительной сети. Места установки запорной арматуры на перспективных газопроводах, отображены в электронной модели «Разработка схемы газоснабжения Дальнереченского муниципального района Приморского края» в программном комплексе «ZuluGIS».

1.14 Распределительные газопроводы среднего давления

Прокладка газопроводов среднего давления (Р до 0,3 МПа) возможна из полиэтиленовых или стальных труб.

Для газопроводов среднего давления предлагается строительство из полиэтиленовых труб подземным способом прокладки.

Распределительные газопроводы среднего давления прокладываются преимущественно подземно, вдоль улиц жилой застройки.

От распределительного газопровода среднего давления, подземно прокладывается участок газопровода

до границы земельного участка предприятия, котельной, домовладения, с установкой отключающего устройства на границе земельного участка.

По территории земельного участка предприятия, котельной, домовладения, до ввода в помещение, газопровод прокладывается подземным или надземным способом, определяемым требованиями технических условий, выдаваемых газораспределительной организацией.

Способ прокладки газопроводов определяется при дальнейшем проектировании отдельных линейных объектов капитального строительства с учетом пучинистости грунта и других гидро- и геологических условий в соответствии с требованиями нормативных документов.

При применении для строительства газопроводов труб и соединительных деталей из полиэтилена коэффициенты запаса прочности следует принимать не менее 2,7 при прокладке газопроводов давлением газа до 0,3 МПа включительно, на территориях городов и сельских населенных пунктов.

Диаметры и протяжённость перспективных газопроводов высокого и среднего давления приведены в таблицах 8 ÷ 15. Протяженность перспективных газопроводов высокого давления, на каждый расчетный срок (2024 г. по 2027 г., с 2028 г. по 2035 г.), представлена схематично в виде сравнительных диаграмм на рисунке 7 и рисунке 8.

Таблица 8 - протяжённость и диаметры перспективных распределительных газопроводов высокого давления 1 категории (Р до 1,2 МПа) на 2024-2027 годы

Категория газопровода	Диаметр, толщина стенки трубы, мм. Материал трубы ПЭ 100 SDR 9			
	63x7,1	110x12,3	160x17,9	225x25,2
от ГРС Дальнереченск				
1 категория (Р до 1,2 МПа), протяженно сть, км	1,363	8,651	0,402	7,621
Итого	18,037 км			

Таблица 9 - протяжённость и диаметры перспективных распределительных газопроводов высокого давления 2 категории (Р до 0,6 МПа) на 2024-2027 годы

Категория газопровода	Диаметр, толщина стенки трубы, мм.	
	Материал трубы ПЭ 100 SDR 11	
	110x10,0	
от ГГРП Веденка		
2 категория (Р до 0,6 МПа), протяженность, км	1,363	
Итого	1,363 км	

Таблица 10 - протяжённость и диаметры перспективных распределительных газопроводов среднего давления (Р до 0,3 МПа) на 2024-2027 годы

Категория газопровода	Диаметр, толщина стенки трубы, мм. Материал трубы ПЭ 100 SDR 11			
	32х3,0	63х5,8	110х10,0	160х14,6
в с. Веденка				
среднее (Р до 0,3 МПа), протяженн ость, км	6,304	13,944	0,352	0,135
Всего в с. Веденка	20,735 км			
в с. Сальское				
среднее (Р до 0,3 МПа), протяженн ость, км	3,740	9,457	0,943	0,299
Всего в с. Сальское	14,439 км			
в с. Соловьевка				
среднее (Р до 0,3 МПа), протяженн ость, км	3,015	6,086	0,687	-
Всего в с. Соловьевк а	9,788 км			
Итого	44,962 км			

Таблица 11 – общая протяжённость перспективных газопроводов на 2024-2027 годы

Всего на 2024-2027 гг. 1 категория (Р до 1,2 МПа)	18,037 км
Всего на 2024-2027 гг. 2 категория (Р до 0,6 МПа)	1,363 км
Всего на 2024-2027 гг. 2 среднее (Р до 0,3 МПа)	44,962 км
Всего на 2024-2027 гг.	64,362 км



Рисунок 7 – Протяженность перспективных газопроводов 2024 - 2027 гг.

Таблица 12 - протяжённость и диаметры перспективных распределительных газопроводов высокого давления 1 категории (Р до 1,2 МПа) на 2028-2035 годы

Категория газопровода	Диаметр, толщина стенки трубы, мм. Материал трубы ПЭ 100 SDR 9		
	63х7,1	160х17,9	225х25,2
от ГРС Дальнереченск			
1 категория (Р до 1,2 МПа), протяжённ ость, км	0,126	15,637	49,932
Итого	65,695 км		

Таблица 13 - протяжённость и диаметры перспективных распределительных газопроводов высокого давления 2 категории (Р до 0,6 МПа) на 2028-2035 годы

Категория газопровода	Диаметр, толщина стенки трубы, мм. Материал трубы ПЭ 100 SDR 11	
	63х5,8	110х10,0
от ГРП Рождественка		
2 категория (Р до 0,6 МПа), протяжённость, км	-	0,642
Всего от ГРП Рождественка	0,642 км	
от ГРП Веденка		
2 категория (Р до 0,6 МПа), протяжённость, км	0,207	-
Всего от ГРП Веденка	0,207 км	
Итого	0,849 км	

Таблица 14 - протяжённость и диаметры перспективных распределительных газопроводов среднего давления (Р до 0,3 МПа) на 2024-2027 годы

Категория газопровод а	Диаметр, толщина стенки трубы, мм. Материал трубы ПЭ 100 SDR 11			
	32х3,0	63х5,8	110х10,0	160х14,6
в с. Сальское				
среднее (Р до 0,3 МПа), протяженн ость, км	-	0,304	-	-
Всего в с. Сальское	0,304 км			
в с. Сретенка				
среднее (Р до 0,3 МПа), протяженн ость, км	1,990	3,656	0,056	0,163
Всего в с. Соловьевк а	5,865 км			
в с. Ракитное				
среднее (Р до 0,3 МПа), протяженн ость, км	6,354	13,642	1,037	1,627
Всего в с. Ракитное	22,660 км			
в с. Рождественка				
среднее (Р до 0,3 МПа), протяженн ость, км	4,486	9,983	0,238	-
Всего в с. Рождестве нка	14,707 км			
Итого	43,536 км			

Таблица 15 – общая протяжённость перспективных газопроводов на 2028-2035 годы

Всего на 2028-2035 гг. 1 категория (Р до 1,2 МПа)	65,695 км
Всего на 2028-2035 гг. 2 категория (Р до 0,6 МПа)	0,849 км
Всего на 2028-2035 гг. 2 среднее (Р до 0,3 МПа)	43,536 км
Всего на 2028-2035 гг.	110,080 км

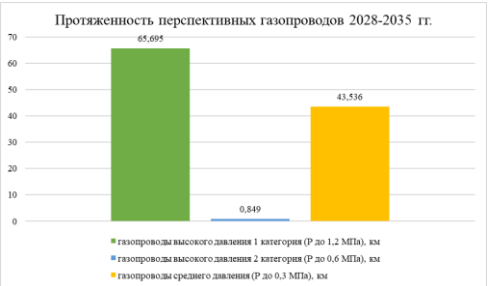


Рисунок 8 – Протяжённость перспективных газопроводов с 2028 г. по 2035 г.

1.15 Газорегуляторные пункты
Головные газорегуляторные пункты (ГGRP) и газорегуляторные пункты (ГРП) предназначены:
- для очистки газа от механических примесей;
- коммерческого учёта расхода газа;
- снижения давления до заданного значения;
- автоматического поддержания выходного давления газа в заданных пределах;
- автоматического отключения подачи газа при аварийном повышении (понижении) выходного давления выше (ниже) допустимых значений.
Газорегуляторные пункты ГGRP и ГРП могут применяться блочные заводского изготовления в зданиях контейнерного типа (ГРПБ) и шкафные (ШРП или ГРПШ).
Для обеспечения природным газом котельных, предприятий, населения индивидуальной малоэтажной застройки, используются газорегуляторные пункты с давлением газа на выходе из ГРП не более 0,3 МПа. В настоящей схеме предусматривается строительство 6–ти головных газорегуляторных пунктов и 3-х газорегуляторных пунктов.
Места установки ГGRP и ГРП, отображены в электронной модели «Разработка схемы газоснабжения Дальнереченского муниципального района Приморского края» в программном комплексе «ZuluGIS».
1.16 Защита газопроводов от электрохимической коррозии
Рекомендациями схемы предусматривается прокладка полиэтиленовых и стальных газопроводов. Прокладка полиэтиленовых труб не требует применения защиты газопроводов от коррозии.
Для защиты стальных газопроводов от электрохимической коррозии предусматривается пассивная и активная защита. Пассивная защита для стальных газопроводов, прокладываемых непосредственно в земле, выполняется «весьма усиленного типа» путём покрытия изоляционными материалами по ГОСТ 9. 602 -2016 «Единая система защиты от коррозии и старения. Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии».
Активная защита заключается в искусственном создании на газопроводе такого электрического потенциала, при котором прекращаются или сводятся до безопасного минимума процессы коррозии металла трубы.
Эти условия достигаются применением установок

катодной поляризации.
Места установки катодных станций и их количество определяются на стадии дальнейшего проектирования отдельных линейных объектов капитального строительства. Для замера защитного потенциала на трубе через каждые 200м требуется установить контрольно-измерительные пункты. Защитный потенциал «газопровод – земля» должен быть в пределах «-0,85В ÷ «-1,15В» по стационарному медно-сульфатному электроду сравнения. Электроснабжение катодных станций предусматривается от сетей среднего напряжения 0,4кВ.
6 Графическая часть. Электронная модель схемы газоснабжения
Единый комплекс системы газоснабжения формируется в формате гео-информационного программного комплекса «ZuluGIS». Для каждого объекта формируются паспортные данные в программном комплексе. Карты-схемы и паспортизированные данные об объектах системы газоснабжения (газопро-вод/потребители) предоставляются в формате базы данных геоинформаци-онного программного комплекса «ZuluGIS».
Электронная модель Схемы газоснабжения выполнена на карте в масштабе, с привязкой к местной системе координат. С помощью ZuluGIS можно создавать всевозможные карты в географических проекциях или план-схемы, включая карты и схемы инженерных сетей, работать с большим количеством растров, проводить совместный семантический и пространственный анализ графических и табличных данных, создавать различные тематические карты, осуществлять экспорт и импорт данных. Отличительной особенностью географической информационной системы ZuluGIS является то, что схемы инженерных сетей создаются с поддержкой их топологии, что позволяет использовать встроженные модули для выполнения гидравлических расчетов.
Проект в Геоинформационной системе (ГИС) — схема инженерных сетей, наложенная на послойную карту Дальнереченского муниципального района Приморского края, содержащая техническую информацию о каждом элементе системы газоснабжения: участка трубопровода, источника, потребителя. Данная электронная модель имеет возможность работать как в масштабе М:20 000, так и укрупнять изображение до М:5 000, при этом не терять качество графического отображения, а наоборот, появляется возможность видеть подробную детализацию необходимой территории.
Целью разработки электронной модели схемы газоснабжения является повышение эффективности информационного обеспечения процессов принятия решений в области существующего положения и перспективного развития системы газоснабжения субъекта, также создания единой информационной платформы для обеспечения мониторинга развития Дальнереченского муниципального района Приморского края в части газификации.
Электронная модель в программном комплексе «ZuluGIS», позволяет вносить новые данные по существующим, проектируемым, строящимся и перспективным линейным участкам газопровода, и

потребителям природного газа, что дает возможность оптимизировать режимы работ системы и отобразить полную картину газоснабжаемой территории в реальном времени. Внедряемая система ГИС позволяет постоянно обновлять информацию для предоставления актуальных сведений требуемым организациям. За 5 лет ситуация в сетях изменяется примерно на 15 – 25 %.

Также есть возможность прикреплять различные документы в базе данных к объектам, отраженным в схеме газоснабжения в формате *doc, *xls, *jpg, *tiff, *pdf и др.

Электронная модель схемы газоснабжения Дальнереченского муниципального района Приморского края, в программном комплексе «ZuluGIS» выполнена послойно на каждый расчетный срок реализации системы газоснабжения (газопроводы высокого давления 1 категории, газопроводы высокого давления 2 категории): 2024 г. по 2027 г. - «Газ Dalnerechenskij 2027», с 2028 г. по 2035 г. - «Газ Dalnerechenskij 2035», и содержит графическое изображение:

- межпоселковых газопроводов высокого давления 1 категории (1,2 МПа) от источника газоснабжения (ГРС), с указанием: протяженности (м), диаметра внутреннего и наружного (мм), материала трубы, сроков реализации для перспективных сетей газоснабжения;

- распределительных газопроводов высокого давления 2 категории (0,6 МПа), от источника газоснабжения (ГРП), с указанием: протяженности (м), диаметра внутреннего и наружного (мм), материала трубы, сроков реализации для перспективных сетей газоснабжения;

- распределительных газопроводов среднего давления (0,3 МПа), от источника газоснабжения (ГРП или ГРП), с указанием: протяженности (м), диаметра внутреннего и наружного (мм), материала трубы, сроков реализации для перспективных сетей газоснабжения;

- потребителей природного газа (котельная, предприятие, ГРП), с указанием: наименования, источника газоснабжения, наименования населенного пункта, на территории которого находится данный объект, расчетного расхода природного газа (м³/час и тыс. м³/год) на расчетные сроки до 2027 года, 2035 года, а также сроков реализации для перспективных объектов.

Данная электронная модель — это не готовый продукт, а внедряемая система, которая в дальнейшем требует непрерывной работы с добавлением новой информации в схему газоснабжения. Вслед за разработанной схемой газоснабжения Дальнереченского муниципального района Приморского края, система может дополняться схемами газоснабжения отдельных населенных пунктов, с детализацией отображения каждого объекта газопотребления и сооружений на газораспределительных сетях всех категорий давления.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Научно-исследовательская работа по разработке схемы газоснабжения Дальнереченского муниципального района Приморского края состоит в планировании развития системы газоснабжения региона для удовлетворения среднесрочного и долгосрочного спроса на газовое топливо путем формирования стабильных и благоприятных условий для привлечения инвестиций с целью создания эффективной и сбалансированной газовой инфраструктуры, обеспечивающей социально-экономическое развитие и экологически ответственное

использование природных ресурсов.

В документе дана всесторонняя характеристика региона.

Приводятся:

- 1) географическое положение региона;
- 2) сведения о климате;
- 3) прогноз численности населения и т.д.

Выполнен анализ перспективной системы газоснабжения региона. Дана подробная характеристика:

- 1) источников газоснабжения;
- 2) субъектов системы газоснабжения;
- 3) объектов газотранспортной и газораспределительной инфраструктуры;
- 4) потребителей с указанием параметров потребления газа и т.д.

Большое внимание уделено анализу режимно-балансовой потребности в газе. При этом в ходе работы определены:

- 1) балансовая потребность в газе по этапам развития;
- 2) динамика потребления газового топлива;
- 3) структура потребления газового топлива по основным группам потребителей и видам экономической деятельности;

- 4) динамика потребления природного газа источниками централизованного теплоснабжения и пр.

В ходе научно-исследовательской работы по разработке схемы газоснабжения Дальнереченского муниципального района Приморского края сформулированы предложения по организации эксплуатации объектов газораспределения, определена потребность ГРО в людских и материальных ресурсах, определены расходы на оплату труда. Проработаны вопросы аварийно-технического обеспечения газового хозяйства, организации работы аварийно-диспетчерских служб и т.д. (расчеты по ГРО и АДС приведены в Книге 2).

Значительное внимание уделено определению показателей экономической эффективности строительства объектов системы газоснабжения и газораспределения. Оценена потребность в капитальных вложениях в строительство объектов газификации, выполнена оценка социальной, экономической и бюджетной эффективности инвестиций, дана характеристика ценовых условий, обеспечивающих требуемый уровень доходности инвестиций в строительство проектируемых объектов газификации.

В научно-исследовательской работе по разработке схемы газоснабжения Дальнереченского муниципального района Приморского края сформирован итоговый план мероприятий развития газотранспортной и газораспределительной инфраструктуры.

СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ

1. СП 131.13330.2020 «Строительная климатология» (актуализированная редакция СНиП 23-01-99*). - М., 2020 г. – 150 с.
2. СП 42-101-2003 «Общие положения по проектированию строительства газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб» – М., 2006 г. – 182с.
3. «Методические указания по определению расходов топлива, электроэнергии и воды на выработку теплоты

отопительными котельными коммунальных теплоэнергетических предприятий» разработанные отделом энергоэффективности ЖКХ АКХ им. К.Д.Памфилова – М., 2002 г. – 241 с.

ПРИЛОЖЕНИЕ Б

Согласование материалов схемы газоснабжения Дальнереченского муниципального района Приморского края от Администрации муниципального образования

ПРИЛОЖЕНИЕ А

Графическое изображение схемы газоснабжения Дальнереченского муниципального района Приморского края, в формате pdf на 4-х листах



АДМИНИСТРАЦИЯ
ДАЛЬНЕРЕЧЕНСКОГО
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
ул. Ленина, 90, г. Дальнереченск, 692132,
тел: (42356) 25-6-58, факс: (42356) 25-8-76
Email: glava-dmr@narod.ru

25.06.2024 № 2630/11
На № 265/06/24 от 21.06.2024

Директору ООО «Корпус»

Ю.П. Воронову

info@korpus-rf.ru

Администрация Дальнереченского муниципального района
согласовывает схему газоснабжения Дальнереченского муниципального района
и перечень газифицируемых потребителей, расположенных на территории
Дальнереченского муниципального района.

Глава Дальнереченского
муниципального района

В.С. Дернов

Шарафутдинова Е.С.
8 (42356) 25 8 53

ПРИЛОЖЕНИЕ В

Согласование материалов схемы газоснабжения Дальнереченского муниципального района Приморского края от АО «Газпром газораспределение Дальний Восток»


Акционерное общество
«Газпром газораспределение Дальний Восток»
(АО «Газпром газораспределение
Дальний Восток»)

Управление
эксплуатации газораспределительных сетей
Приморский край
НАЧАЛЬНИК

ул. Матвеевская, д. 119, г. Владивосток, Приморский край,
Российская Федерация, 690002
тел.: +7 (423) 2-100-100, e-mail: info_kd@grazprom.ru, info@grazprom.ru
факс: 8(423)4600000, 0774 1623101120317,
www.grazprom.ru, www.grazprom.ru

16.08.2024 № 1778-01-08/250
на № _____ от _____

О согласовании схемы газоснабжения
Дальнереченского муниципального района
Приморского края

Уважаемый Юрий Петрович!

В ответ на Ваше письмо (исх. от 16.07.2024 № К-288/07/24) сообщая
следующее.

Управление эксплуатации газораспределительных сетей Приморского
края АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» согласовывает
предварительную схему газоснабжения Дальнереченского муниципального
района Приморского края.

Обращаю Ваше внимание, что в согласно п. 16 д) Постановления
Правительства РФ от 13.09.2021 № 1547 «Об утверждении Правил подключения
(технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и
объектов капитального строительства к сетям газораспределения» часовой
расход газа 7 м³/час.

Э.А. Самойленко
+7(423)210-00-54

Директору
ООО «Корпус»

Ю.П. Воронову



К.И. Чугуй

ПРИЛОЖЕНИЕ Г

Согласование материалов схемы газоснабжения Дальнереченского муниципального района Приморского края от КГУП «Примтеплоэнерго»



Краевое государственное
унитарное предприятие
«ПРИМТЕПЛОЭНЕРГО»
(КГУП «ПРИМТЕПЛОЭНЕРГО»)

ул. Героев Варяга 12, г. Владивосток,
Приморский край, 690089
Телефон: (423) 246-76-04, (423) 246-75-99
E-mail: office@primtep.ru
ИНН 2536112729, ОКВЭД 35.30.1,
ОКПО 57825401

15.07.2024 № 2438/0021

На № 270/06/24 от 28.06.2024

Директору
ООО «Корпус»

Воронову Ю.П.

О согласовании схемы
газоснабжения Дальнереченского МР

Уважаемый Юрий Петрович!

На Ваше обращение о согласовании
схемы газоснабжения Дальнереченского МР КГУП «Примтеплоэнерго»
согласовывает:

- правильность посадки на карте существующих и перспективных
отопительных котельных, снабжаемых природным газом в качестве топлива;
- таблицы с перечнями потребителей природного газа в части
отопительных котельных принадлежащих КГУП «Примтеплоэнерго».

Главный инженер



В.В. Бабич

Пятаков Денис Дмитриевич
8 (423) 230-31-36

ПРИЛОЖЕНИЕ Д
Согласование материалов схемы газоснабжения Дальнереченского муниципального района Приморского края от
Министерства энергетики и газоснабжения Приморского края



МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ
И ГАЗОСНАБЖЕНИЯ
ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ул.Светланская, 22, г.Владивосток, 690110
Телефон: (423) 202-26-40, факс: (423) 202-26-48
E-mail: info@primorsky.ru

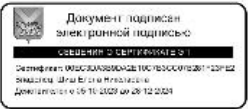
10.09.2024 № 45/3092
На № от

О согласовании направленных
материалов

Уважаемый Юрий Петрович!

В ответ на Ваш запрос от 04.09.2024 № 349/09/24 сообщаем
о согласовании со стороны министерства энергетики и газоснабжения
Приморского края направленных материалов: «Схемы газоснабжения
Дальнереченского муниципального района».

И.о. министра



Е.Н. Шиш

Ходыкина Ляна Константиновна,
ген. 202-26-42,
lk@primorsky.ru

КОРПУС
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
основано в 1992 году
(ООО «Корпус»)
УТВЕРЖДАЮ директор ООО «Корпус»
Ю.П.Воронов
«20» сентября 2024 г.

ОТЧЕТ
О ВЫПОЛНЕНИИ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИХ РАБОТ
РАЗРАБОТКА СХЕМЫ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ ДАЛЬНЕРЕЧЕНСКОГО
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА ПРИМОРСКОГО КРАЯ И
РАЗРАБОТКУ ОТДЕЛЬНЫХ СХЕМ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ
НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ
КНИГА 2
ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКОЕ ОБОСНОВАНИЕ
РЕАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ

Директор ООО «Корпус» Ю.П.Воронов
Новосибирск 2024

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ
Директор ООО «Корпус» Ю.П. Воронов
подпись, дата(введение, заключение)
Отв. исполнитель, Л.А. Куприянов
исполнительный подпись, дата (раздел 3,4,5 заключение)
директор ООО «Корпус»
Исполнители:
Технический директор Г.А. Ромашов
подпись, дата (раздел 3,4,5)

Главный инженер М.П. Дерид
подпись, дата (раздел 6)

Ведущий специалист М.В. Готькина
подпись, дата (раздел 2)

Ведущий специалист А. С. Гулло
подпись, дата (раздел 4,5,6)

Ведущий специалист М.С. Тырышкина
подпись, дата (раздел 2)

Ведущий специалист А.С. Тырышкин
подпись, дата (раздел 2,7)

РЕФЕРАТ
Отчет 153 с., 3 кн., 8 рис., 26 табл., 3 источн.
СХЕМА ГАЗОСНАБЖЕНИЯ, ГАЗ, ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ
СТАНЦИЯ, ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ,
ГАЗОРЕГУЛЯТОРНЫЙ ПУНКТ (ГРП), ИСТОЧНИК ГАЗА,
МЕЖПОСЕЛКОВЫЙ ГАЗОПРОВОД, СЕТЬ
ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЯ, РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫЙ ГАЗОПРОВОД
Объектом исследования является:
Газораспределительная система на территории
Дальнереченского муниципального района Приморского
края.
Цель работы - обеспечение природным газом

перспективных потребителей природного газа – объекты
теплоэнергетики, промышленности, сельского хозяйства,
коммунально-бытового сектора, объекты
предпринимательской деятельности и населения
(индивидуальный жилой фонд – 100%).

В ходе выполнения НИР разработана методология
проведения работы, предложения о технологической
последовательности выполнения работ.

Результатом исследования является разработка плана
технических мероприятий по строительству системы
газоснабжения, определение необходимого объема
финансовых средств для реализации мероприятий по
системе газоснабжения Дальнереченского муниципального
района Приморского края.

СОСТАВ ДОКУМЕНТАЦИИ

Текстовая часть: Разработка схемы газоснабжения Дальнереченского муниципального района Приморского края и отдельных схем газоснабжения населенных пунктов.		
Книг а 1	В бумажном и электронном виде (формат DOC и PDF)	Разработка схемы газоснабжения Дальнереченского муниципального района Приморского края. Пояснительная записка
Книг а 2	В бумажном и электронном виде (формат DOC и PDF)	Разработка схемы газоснабжения Дальнереченского муниципального района Приморского края. Технико-экономическое обоснование реализации схемы газоснабжения
Книг а 3	В бумажном и электронном виде (формат DOC и PDF)	Разработка схемы газоснабжения Дальнереченского муниципального района Приморского края. Пояснительная записка по методам, методологии и технологии выполнения работ
Графическая часть: Разработка схемы газоснабжения Дальнереченского муниципального района Приморского края		
В бумажном и электронном виде (формат PDF)		Карта схема перспективных газопроводов высокого давления 1 категории (Р до 1,2 МПа), высокого давления 2 категории (Р до 0,6 МПа), среднего давления (Р до 0,3 МПа) Дальнереченского муниципального района Приморского края, реализация с 2024 г. по 2027 г. Лист 1 Расчетная схема перспективных газопроводов высокого давления 1 категории (Р до 1,2 МПа), 2 категории (Р до 0,6 МПа) Дальнереченского муниципального района Приморского края , реализация с 2024 г. по 2027 г. Лист 2
		Карта схема перспективных газопроводов высокого давления 1 категории (Р до 1,2 МПа), высокого давления 2 категории (Р до 0,6 МПа), среднего давления (Р до 0,3 МПа) Дальнереченского муниципального района Приморского края, реализация с 2028 г. по 2035 г. Лист 3 Расчетная схема перспективных газопроводов высокого давления 1 категории (Р до 1,2 МПа), 2 категории (Р до 0,6 МПа) Дальнереченского муниципального района Приморского края, реализация с 2028 г. по 2035 г. Лист 4

В формате геоинформационного программного комплекса «ZuluGIS»	Карта схема перспективных газопроводов высокого давления 1 категории (Р до 1,2 МПа), высокого давления 2 категории (Р до 0,6 МПа), среднего давления (Р до 0,3 МПа) Дальнереченского муниципального района Приморского края, реализация с 2024 г. по 2027 г. Расчетная схема перспективных газопроводов высокого давления 1 категории (Р до 1,2 МПа), 2 категории (Р до 0,6 МПа), среднего давления (Р до 0,3 МПа) Дальнереченского муниципального района Приморского края, реализация с 2024 г. по 2027 г.
	Карта схема существующих и перспективных газопроводов высокого давления 1 категории (Р до 1,2 МПа), высокого давления 2 категории (Р до 0,6 МПа), среднего давления (Р до 0,3 МПа) Дальнереченского муниципального района Приморского края, реализация с 2028 г. по 2035 г. Расчетная схема существующих и перспективных газопроводов высокого давления 1 категории (Р до 1,2 МПа), 2 категории (Р до 0,6 МПа), среднего давления (Р до 0,3 МПа) Дальнереченского муниципального района Приморского края, реализация с 2028 г. по 2035 г.

СОДЕРЖАНИЕ

1.ВВЕДЕНИЕ.....	11
1.1. Основание для выполнения работы, основные цели и задачи.....	11
1.2. Соответствие действующим нормам и правилам.....	15
2.Резюме.....	16
3. Обоснование необходимости реализации проекта, цель проекта и результат его реализации.....	28
3.1. Основные цели разработки разделов технико-экономического обоснования.....	28
3.2. Текущие экономические условия реализации проектов газоснабжения в Дальнереченском МР.....	31
4. Особенности и проблемы текущего состояния системы газоснабжения.....	52
4.1. Эксплуатация существующих объектов газораспределения.....	52
4.2. Тарифное регулирование газоснабжения.....	54
5. Характеристика проекта.....	68
5.1.Основные технические параметры проекта и сроки реализации проекта по различным этапам (очередям, пусковым комплексам) и мероприятиям.....	68
6. Финансовая составляющая реализации проекта.....	70
6.1. Основные источники финансирования мероприятий.....	70
6.2. Определение потребности персонала для эксплуатации проектируемых объектов газораспределения.....	76
6.3. Расчёт потребности газораспределительной организации в материально-технических ресурсах.....	85
7. Экономический и социальный эффект от реализации проекта.....	88
7.1. Основные принципы оценки социальной, экономической и бюджетной эффективности инвестиций в строительство объектов газификации и газоснабжения на территории Дальнереченского	

МР.....	88
7.2. Критерии эффективности реализации Схемы газоснабжения Дальнереченского МР.....	134
7.3. Оценка эффективности инвестиций в реализацию проектов газоснабжения и газораспределения.....	136
7.4. Анализ чувствительности.....	142
7.5. Прогноз расходов населения на коммунальные ресурсы, проверка доступности тарифов на коммунальные услуги.....	143
ЗАКЛЮЧЕНИЕ.....	151
СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ.....	153

ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ

В настоящем отчете о НИР применяют следующие термины с соответствующими определениями:

ГАЗ - природный газ, добываемый и собираемый газо- и нефтедобывающими организациями

ГАЗОПРОВОД - конструкция, состоящая из соединенных между собой труб, предназначенная для транспортирования природного газа

ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ (ГРО) - специализированная организация, которая владеет на праве собственности или ином законном основании газораспределительной сетью и осуществляет регулируемый вид деятельности по оказанию услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям и по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, обеспечивает подачу газа его потребителям, а также эксплуатацию и развитие газораспределительной системы

ГАЗОРЕГУЛЯТОРНЫЙ ПУНКТ (ГРП) - пункт редуцирования газа, размещенный в специально для этого предназначенных зданиях, помещениях или на открытых площадках и имеющий собственные ограждающие конструкции

ГАЗОРЕГУЛЯТОРНАЯ УСТАНОВКА (ГРУ) - технологическое устройство, предназначенное для снижения давления газа и поддержания его на заданных уровнях в газораспределительных сетях

ГАЗОСНАБЖАЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ - собственник газа или уполномоченное им лицо, осуществляющие поставки газа потребителям по договорам

ИСТОЧНИК ГАЗА - элемент системы газоснабжения, предназначенный для подачи газа в сеть газораспределения. К источникам газа относят: газораспределительные станции, пункты замера расхода газа, пункты редуцирования газа

МАГИСТРАЛЬНЫЙ ГАЗОПРОВОД - технологически неделимый, централизованно управляемый имущественный производственный комплекс, состоящий из взаимосвязанных объектов, являющихся его неотъемлемой технологической частью, предназначенных для транспортирования подготовленной в соответствии с требованиями национальных стандартов продукции (природного газа) от объектов добычи и (или) пунктов приема до пунктов сдачи потребителям и передачи в распределительные газопроводы или иной вид транспорта и (или) хранения

МЕЖПОСЕЛКОВЫЙ ГАЗОПРОВОД - распределительный

газопровод, проложенный вне территории поселений

ОТКЛЮЧАЮЩЕЕ УСТРОЙСТВО - техническое устройство, предназначенное для периодических отключений отдельных участков газопровода и газоиспользующего оборудования с соблюдением условий герметичности

ПОСТАВЩИК (ГАЗОСНАБЖАЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ) - собственник газа или уполномоченное им лицо, осуществляющие поставки газа потребителям по договорам

ПОТРЕБИТЕЛЬ ГАЗА - (абонент, субабонент газоснабжающей организации) - юридическое или физическое лицо, приобретающее газ у поставщика и использующее его в качестве топлива или сырья

ПРИБОР УЧЕТА ГАЗА - средство измерения, используемое для определения объема газа, перемещенного через контролируемую точку сети газораспределения

ПУНКТ РЕДУЦИРОВАНИЯ ГАЗА - технологическое устройство сети газораспределения, предназначенное для снижения давления газа и поддержания его в заданных пределах независимо от расхода газа

РАБОЧЕЕ ДАВЛЕНИЕ - наибольшее внутреннее избыточное давление, при котором обеспечивается заданный режим эксплуатации газопровода (нормальное протекание рабочего процесса)

РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫЙ ГАЗОПРОВОД - газопровод, проложенный от источника газа до места присоединения газопровода-ввода

РАСХОД ГАЗА - объем газа, прошедшего через поперечное сечение трубопровода за единицу времени, приведенный к стандартным условиям

РАСЧЕТНОЕ ДАВЛЕНИЕ максимальное избыточное давление в газопроводе, на которое производится расчет на прочность при обосновании основных размеров, обеспечивающих надежную эксплуатацию в течение расчетного ресурса

СЕТЬ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЯ - единый производственно-технологический комплекс, включающий в себя наружные газопроводы, сооружения, технические и технологические устройства, расположенные на наружных газопроводах, и предназначенный для транспортировки природного газа от отключающего устройства, установленного на выходе из газораспределительной станции, до отключающего устройства, расположенного на границе сети газораспределения и сети газопотребления (в том числе сети газопотребления жилых зданий)

СТАНДАРТНОЕ РАЗМЕРНОЕ ОТНОШЕНИЕ (SDR) - отношение номинального наружного диаметра полимерной трубы к ее номинальной толщине стенки

ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ СЕТИ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЯ - комплекс операций или операция по поддержанию сети газораспределения в исправном или работоспособном состоянии

ТЕХНОЛОГИЧЕСКАЯ СХЕМА СЕТИ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЯ - графическое представление технологических объектов сети газораспределения

УЗЕЛ УЧЕТА ГАЗА - комплект средств измерений и устройств, обеспечивающий учет объема газа, а также контроль и регистрацию его параметров

ПЕРЕЧЕНЬ СОКРАЩЕНИЙ И ОПРЕДЕЛЕНИЙ

В настоящем отчете о НИР применяют следующие сокращения и обозначения:

ГРС – газораспределительная станция

м³/час – кубический метр в час, величина расхода топлива тыс. м³/год – тысяч кубических метров в год, величина расхода топлива

СПХР – система приема, хранения и регазификации

<п>ГВС – горячее водоснабжение

км – километр, величина протяженности

га – гектар, величина площади территории

°С – градус Цельсия, величина температуры

м/сек – метр в секунду, величина измерения скорости

м – метр, величина измерения длины

мм – миллиметр, величина измерения длины

сут – сутки, единица измерения времени

чел – человек

МПа – мега паскаль, величина измерения давления

ГГРП – головной газорегуляторный пункт

ГРП – газорегуляторный пункт

ГО – городской округ

МР – муниципальный район

МО – муниципальный округ

СП – свод правил

СУГ – сжиженные углеводородные газы

изб. – избыточное давление газа

ТУ – технические условия на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сетям газораспределения

Рраб – рабочее давление газа

1. ВВЕДЕНИЕ

1.1. Основание для выполнения работы, основные цели и задачи

Научно-исследовательская работа по разработке схемы газоснабжения Дальнереченского муниципального района Приморского края и разработку отдельных схем газоснабжения населенных пунктов края выполнена на основании муниципального контракта № 0120300008524000020 от 22.04.2024 года. Картографические материалы выполнены на основе векторных слоев с детализацией до М 1:5000, приведенные ООО «Корпус» в формат *b00 (в программном комплексе «ZuluGIS»).

В основу документации положены исходные данные, предоставленные структурными подразделениями ООО «Газпром Межрегионгаз Дальний Восток», ООО «Газпром трансгаз Томск», АО «Газпром газораспределение Дальний Восток», АО «Приморский газ», Министерством энергетики и газоснабжения Приморского края, Администрацией Дальнереченского муниципального района Приморского края:

- перечень перспективных объектов газопотребления на территории Дальнереченского муниципального района Приморского края;
- данные по местоположению и диаметрам запроектированных межпоселковых газопроводов высокого давления;
- данные характера планировки и застройки территории Дальнереченского муниципального района Приморского

края, расположения, теплоснабжающих и коммунально-бытовых потребителей;

- данные по объектам газотранспортной системы: магистральному газопроводу, предоставленные ООО «Газпром трансгаз Томск».

Основные цели научно-исследовательских работ по разработке схемы газоснабжения муниципального района:

1) Определение приоритетного, научно обоснованного варианта развития систем газоснабжения, в связи с планами по газификации муниципального района.

2) Улучшение качества жизни и охраны здоровья населения путём обеспечения использования экологически чистого сырья.

3) Повышение энергетической эффективности систем теплоснабжения путём оптимизации процессов производства, перевода на альтернативное топливо источников теплоснабжения, транспорта и распределения в системах генерации и транспорта тепловой энергии.

4) Обеспечение надежного предоставления коммунальных услуг наиболее экономичным способом при минимальном воздействии на окружающую среду, экономического стимулирования развития систем коммунальной инфраструктуры и внедрения энергосберегающих технологий.

5) Повышение инвестиционной привлекательности коммунальной инфраструктуры и снижение негативного воздействия на окружающую среду.

6) Повышение доступности централизованного теплоснабжения для потребителей за счёт повышения эффективности деятельности организаций, осуществляющих производство и распределение тепловой энергии.

7) Выполнение работ по разработке схемы газоснабжения Дальнереченского муниципального района Приморского края (далее по тексту – Схема газоснабжения), с применением программного комплекса «ZuluGIS» и проведением гидравлических расчетов газораспределительной системы высокого давления 1 категории (Р до 1,2 МПа), высокого давления 2 категории (Р до 0,6 МПа) и среднего давления (Р до 0,3 МПа).

8) Разработка схем газоснабжения населенных пунктов: с.Сальское Сальского сельского поселения, с.Веденка, с.Соловьевка, с.Стретенка Веденкинского сельского поселения, с.Ракитное, Ракитненского сельского поселения, с.Рождественка, Рождественского сельского поселения, с применением программного комплекса «Zulu» и проведением проверочных гидравлических расчетов газораспределительной системы (Р до 0,6 МПа, газопроводов среднего и(или) низкого давления.

9) Обеспечение природным газом перспективных потребителей природного газа – объектов теплоэнергетики, промышленности, сельского хозяйства, коммунально-бытового сектора, объекты предпринимательской деятельности и населения (индивидуальный жилой фонд – 100%).

Основными задачами научно-исследовательских работ по разработке схемы газоснабжения Дальнереченского муниципального района Приморского края являются:

1) Научный анализ, сбор и систематизация исходных данных, выработка научно-обоснованной концепции развития системы газоснабжения муниципального района, расчет потребности в

объемах данной инфраструктуры жилищно-коммунального сектора, обработка исходных данных и информации.

2) Анализ разработанной в 2022 году «Схемы теплоснабжения Дальнереченского муниципального района (с. Веденка, ул. Малая Веденка. с. Соловьевка, с. Ракитное) Приморский край до 2036 года (Актуализация на 2023 год)». Разработка технико-экономического обоснования по решениям, предусмотренным в схеме теплоснабжения Дальнереченского муниципального района Приморского края.

3) Анализ существующего состояния и характеристика системы газоснабжения, существующей газораспределительной сети высокого давления, анализ фактических нагрузок потребителей, анализ наличия резервных мощностей транспортировки ресурсов (резервы по гидравлике), оценка перспективной потребности в природном газе с учетом планируемого развития Дальнереченского муниципального района Приморского края.

4) Разработка плана технических мероприятий по строительству (модернизации) системы газоснабжения. Определение необходимого объема финансовых средств для реализации мероприятий по системе газоснабжения Дальнереченского МР и населенных пунктов: с.Сальское, Сальского сельского поселения, с.Веденка, с.Соловьевка, с.Стретенка Веденкинского сельского поселения, с.Ракитное, Ракитненского сельского поселения, с.Рождественка, Рождественского сельского поселения - в отдельности.

5) Гидравлические расчеты систем газопроводов высокого давления на территории Дальнереченского муниципального района Приморского края в программном комплексе «ZuluGIS», составление расчетных схем газопроводов высокого давления.

6) Подготовка научно-исследовательского отчета, содержащего научный анализ, систематизацию исходных данных, выработку научно-обоснованной концепции развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального района, расчет потребности в объемах инженерной инфраструктуры с обоснованием предусмотренных мероприятий и подготовкой группы данных для проведения работ по разработке схемы газоснабжения муниципального района и разработке электронной модели.

1.2. Соответствие действующим нормам и правилам Технические решения, принятые в схеме газоснабжения, соответствуют требованиям промышленной безопасности опасных производственных объектов в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций, охраны окружающей природной среды, экологической, пожарной безопасности, а также требованиям государственных стандартов, действующих на территории Российской Федерации, и обеспечивают безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию объекта при соблюдении предусмотренных схемой мероприятий.

Технический директор

Г.А. Ромашов

2. Резюме

Дальнереченский район расположен в пределах двух крупных орографических областей: горной страны Сихотэ-Алинь и Западно-Приморской низменной равнины.

Горная страна Сихотэ-Алинь охватывает большую часть территории Дальнереченского района и представляет собой систему хребтов преимущественно северо-восточного направления. По абсолютной высоте и формам рельефа Сихотэ-Алинь являются среднегорьем и низкогорьем с преобладающими абсолютными высотами 500-1000 м, относительные превышения составляют обычно 200-400 м, иногда более. Среднегорье занимает небольшую по площади территорию на юго-востоке района, большая часть района находится в пределах низкогорья и предгорной денудационной равнины.

По схематической карте климатического районирования для строительства территории России Дальнереченский район приурочен к району I, подрайону – IV.

По территории Дальнереченского муниципального района протекают реки: Уссури, Большая Уссурия, Малиновка и её притоки (Ореховка, Быстрая, Кедровка и др.).

Дождевые паводки (2 – 4 за сезон) проходят с июня по октябрь; между собой разделяются кратковременными (до 20-50 суток) неустойчивыми периодами летней межени. Подъем уровня воды происходит в течение 2-15 суток. Спад растягивается до 16-30 суток. Высота подъёма 0,9- 4,5 м. Большие паводки сопровождаются наводнениями, в течение которых подтопляются селения, пашни, сенокосы. Глубина слоя воды на пойме во время наводнений колеблется в пределах 1,7-2,6 м. Продолжительность затопления поймы у с. Ракитное 7-14 суток, у с. Веденка – 8-16 суток. Наибольшая интенсивность подъёма уровня до 2,2 м/сут, наблюдалась у с. Ракитное в период наводнения 1950 г. Наиболее высокие и интенсивные паводки наблюдаются в июле-августе.

Территория Дальнереченского района характеризуется разнообразными гидрогеологическими условиями, что обусловлено сложным геологическим строением, климатическими условиями и рельефом местности. По условиям гидрогеологического районирования в пределах района выделяются Приморский артезианский бассейн и Сихотэ-Алиньский гидрогеологический массив.

Основные отрасли экономики района представлены 11 сельскохозяйственными предприятиями, 57 крестьянскими (фермерскими) хозяйствами, 51 хозяйствующими субъектами, осуществляющими деятельность в сфере розничной торговли, 2 мини-пекарнями по производству хлеба и хлебобулочных изделий.

В статистическом регистре на 01.01.2024 на территории Дальнереченского муниципального района учтено 66 юридических лиц и 151 индивидуальный предприниматель.

На территории района крупных и средних предприятий не зарегистрировано.

За 2023 года оборот крупных и средних организаций Дальнереченского муниципального района (без учёта субъектов малого бизнеса) составил 39,9 млн. руб.

Объём отгруженных товаров составил 93,6 % к 2022 году.

Производство продукции сельского хозяйства по оценочным данным составило 604,7 млн. руб. (103,2% к 2022 году). Увеличение связано с благоприятными условиями во время проведения посевной компании и как следствие увеличение площади сева сельскохозяйственных культур.

Наблюдается незначительный рост числа малых предприятий 106 % к 2022. Количество малых предприятий увеличилось на 103 % к 2022 году.

Оборот общественного питания за 2023 года составил 7,8 млн. руб. (150 % к 2022 году). Рост произошёл за счёт увеличения субвенций на обеспечение обучающихся бесплатным питанием.

Объём платных услуг населению составил 115,7 % к 2022 году.

Введено жилья 422 м2 (75,5 % к 2022 году). Обеспеченность жильём на душу населения составил 27,2 м2 (105,8 % к январю-сентябрю 2022 года). Увеличение произошло за счёт снижения численности населения по отношению к жилищному фонду на территории района.

Постановлением администрации Дальнереченского муниципального района от 23.10.2017 № 524-па была утверждена муниципальная программа «Развитие предпринимательства в Дальнереченском МР на 2020-2026 годы».

С целью оказания информационной и консультативной поддержки для субъектов малого бизнеса было проведено 6 совещаний с участием представителей государственной власти, сотрудниками отдела экономики администрации Дальнереченского МР была оказана консультационная поддержка 85 гражданам.

За 2023 год из бюджета Дальнереченского МР были предоставлены субсидии юридическим лицам на возмещение затрат недополученных доходов связанных с осуществлением регулярных пассажирских перевозок автомобильным транспортом по регулируемым тарифам на территории Дальнереченского муниципального района в размере 2 241,28 тыс. руб.

В 2023 году продолжилась работа по снабжению граждан твёрдым топливом (дровами), проживающих в жилых домах с печным отоплением на территории Дальнереченского муниципального района. В целях возмещения недополученных доходов юридическим лицам, индивидуальным предпринимателям, осуществляющим обеспечение населения дровами выделено субсидии в размере 13,01 млн. руб. За 2023 год по фиксированному тарифу получили дрова 967 семей района, объем реализованного топлива составил 10 340,00 м3. План освоения субсидии составил 100,00 %.

При Главе продолжает работу Совет по улучшению

инвестиционного климата и развития предпринимательства. За текущий период проведено 4 заседания Совета, на котором рассматривались вопросы предпринимательской деятельности, законодательства, реализации социального контракта и другие. Среднемесячная заработная плата работников крупных и средних организаций составила 50 729,4 руб. (115,9 % к 2022 году). Просроченная задолженность о заработной плате отсутствует.

Рост показателя среднемесячной заработной платы наблюдается не во всех отраслях экономической деятельности – снижение наблюдается в отрасли добычи полезных ископаемых на 8,8 %.

Средний и реальный размер назначенных пенсий в Приморском крае в 2023 году составлял 19 683,9 руб. Уровень пенсии обеспечивает 1,3 величины прожиточного минимума пенсионера в Приморском крае (14 711 руб.). Численность населения Дальнереченского МР на 01.01.2024 г. – 7793 чел. Мужчины составляют 50,6 % всего населения, женщины – 49,4 %. Экономически активное население – 4310 чел. Плотность населения Дальнереченского МР – 1,07 человек на 1 кв. км.

В Дальнереченском МР наблюдается стабильное снижение численности населения. За период с 2017 по 2024 год численность населения уменьшилась на 1965 человека. В процентном соотношении численность населения муниципального образования за данный период снизилась на 20,1 %.

Численность занятых в экономике составила 3,6 тыс. чел. (97,3 % к январю-декабрю 2022) – снижение за счёт увеличения численности неработающего населения в трудоспособном возрасте.

Численность занятых в малом бизнесе – 160 чел. (без учёта индивидуальных предпринимателей) (106,7 % к январю-декабрю 2022) – рост происходит на основании увеличения предпринятий малого бизнеса.

Уровень зарегистрированной безработицы по оценочным данным на 01.01.2024 года составил 2,1 %. Наблюдается снижение числа безработных граждан к аналогичному периоду прошлого года на 27 человек или на 26,2 %

Согласно имеющимся данным, средний уровень собираемости платежей за ЖКУ в Дальнереченском МР в 2023 году составил 92 %. Средняя доля населения с доходами ниже прожиточного минимума по краю в 2023 году составила 10,2 %. Доля расходов на ЖКУ в доходах семьи за 2021 год по краю в среднем составила 6,9 %. Данные по Дальнереченскому МР отсутствуют.

Цена на газ для конечного потребителя на границе раздела газораспределительных сетей и сетей конечного потребителя формируется из:

- оптовой цены на газ или оптовой цены на газ, определяемой по соглашению сторон с учётом установленных предельных уровней;
- тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям и специальных надбавок к тарифам;
- платы за снабженческо-сбытовые услуги (ПССУ).

Оптовые цены на газ определяются по соглашению сторон при заключении договоров поставки газа (в том числе

долгосрочным) всем потребителям (кроме населения) в диапазоне между предельными максимальным и минимальным уровнями оптовых цен с учётом особенностей отдельных групп потребителей. В качестве предельного минимального уровня оптовых цен на газ после 1 января 2011 используются оптовые цены, ежегодно определяемые ФАС по формуле цены на газ (см. Приказ ФСТ России от 09.07.2014 № 1142-э (ред. от 24.03.2015) «Об утверждении Положения об определении формулы цены газа») с учётом установленных минимального и максимального уровней цен, рассчитываемых по указанной формуле.

Оптовые цены на природный газ для потребителей Приморского края устанавливаются на основании ежегодных Приказов ФАС. Действующий на сегодняшний день – Приказ от 28.11.2023 № 909/23 «Об утверждении оптовых цен на газ». Согласно данному документу, оптовая цена на природный газ для территории Приморского края с 01.07.2024 составляет 6362,69 руб. за 1000 м3.

Приказом ФАС от 16.11.2022 № 828/22 «Об утверждении тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям» с декабря 2022 года установлен тариф на транспортировку для промышленных потребителей в зависимости от объёмов потребления – от 481,77 руб. до 4014,77 руб. за 1000 м3 (для населения – 4496,47 руб.). С 01.07.2024 – 515,49-4295,80 руб. (для населения – 4811,22 руб.), с 01.07.2025 – 551,57-4596,51 руб. (для населения – 5148,01 руб.).

Приказом ФАС от 31.10.2022 № 775/22 «Об утверждении размера платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые потребителям поставщиками газа» введён размер платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые ООО «Газпром межрегионгаз Дальний Восток» промышленным потребителям в зависимости от объёмов потребления – от 23,17 руб. до 219,59 руб. за 1000 м3. Для населения – 227,05 руб.

В связи с высокой чувствительностью проекта к увеличению операционных расходов, источниками его финансирования могут быть:

- собственные средства предприятия (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счёт реализации других проектов);
- бюджетные средства (муниципальные программы);
- средства, привлекаемые в рамках муниципально-и/или государственно-частного партнёрства (МЧП и ГЧП);
- концессионные соглашения;
- утверждённые на основании разработки инвестиционных программ газификации специальной надбавки к тарифу на транспортировку газа по газораспределительным сетям;
- плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, газораспределительных организаций, утверждённых на основании деятельности ГРО в рамках исполнения требований Постановления Правительства РФ от 30.12.2013 № 1314 «Об утверждении Правил подключения

(технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения».

Расчёт показателей экономической эффективности осуществляется в соответствии с:

- Постановление Правительства РФ от 30.12.2013 № 1314 (ред. от 30.11.2021) «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации»;
- Постановление Правительства РФ от 29.12.2000 № 1021 (с изменениями на 16.04.2024) «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации»;
- Постановление Правительства РФ от 10.09.2016 № 903 (с изменениями на 06.05.2024) «О порядке разработки и реализации межрегиональных и региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций»;
- Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 23.08.2010 № 378 «Об утверждении методических указаний по расчёту предельных индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги»;
- Приказ ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 (с изменениями на 25.05.2023) «Об утверждении методических указаний по расчёту размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину»;
- Приказ ФСТ России от 27.10.2011 № 252-э/2 (с изменениями на 10.12.2015) «Методические указания по регулированию розничных цен на газ, реализуемый населению»;
- Приказ ФСТ РФ от 15.12.2009 № 412-э/8 (с изменениями на 03.04.2020) «Об утверждении Методических указаний по регулированию размера платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые конечным потребителям поставщиками газа»;
- Приказ ФСТ России от 09.07.2014 № 1142-э (ред. от 24.03.2015) «Об утверждении Положения об определении формулы цены газа»;
- Приказ ФСТ России от 21.06.2011 № 154-э/4 (ред. от 16.07.2021) «Об утверждении Методики определения размера специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации»;
- Показатели уточнённого прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, утв. Минэкономразвития России 14.04.2023;
- Методические рекомендации по оценке эффективности инвестиционных проектов, утверждены

Госстроем России, МЭРТ РФ, Минфином РФ от 26.06.1999 № ВК 477;

- Рекомендаций по выбору оптимальных параметров при проектировании систем газоснабжения (Гипрониигаз, 1993 г.).

Расчётный период по оценке эффективности мероприятий Генеральной схемы газоснабжения и газификации определялся исходя из длительности строительства газопровода (3 года) и срока амортизации сетей (расчётный срок полезного использования для 8-й группы – 20-25 лет, для 10-й группы – свыше 30 лет). Расчётный период по Схеме в целом составляет составил 12 лет (с 2024 г. по 2035 г. включительно), в том числе по первому этапу 4 года – с 2024 по 2027 год.

С целью выработки видения относительные величины ставки дисконтирования предлагается ориентироваться на индикативную ставку предоставления рублёвых кредитов (депозитов) на московском рынке (RUONIA 6M), учитывая при этом премию за страновой, отраслевой и прочий риск. Данная ставка на 13.09.2024 составила 16,99 %. Таким образом, безрисковая ставка может быть принята на этом же уровне.

Методические рекомендации по оценке эффективности инвестиционных проектов рекомендуют учитывать три типа риска:

- страновой риск;
- риск ненадёжности участников проекта;
- риск неполучения предусмотренных проектом доходов.

Страновой риск можно узнать из различных рейтингов, составляемых рейтинговыми агентствами и консалтинговыми фирмами. Он оценивается в баллах пофакторно. В нашем расчёте страновые риски оценивались на базе доходности по российским еврооблигациям «Россия 2043» в долларах США на 16.09.2024 – 10,56 %.

Размер премии за риск, характеризующий ненадёжность участников проекта, согласно «Методическим рекомендациям по оценке эффективности инвестиционных проектов (вторая редакция)», утверждённым Министерством экономики РФ, Министерством финансов РФ, Государственным комитетом РФ по строительной, архитектурной и жилищной политике № ВК 477 от 21.06.1999, не должен быть выше 5 %. В связи с высоким профессионализмом инициатора проекта, премия за этот риск принимается равной 1 %.

Поправка на риск неполучения предусмотренных проектом доходов, с учётом маркетинговой выбранной стратегии, относится к низкому уровню. Он оценивается в 2 %.

Расчёт ставки дисконтирования показывает уровень 19,03 %.

В качестве показателей эффективности проектов используется:

- Чистая приведённая стоимость (ЧДД, NPV) – сумма дисконтированных значений потока платежей, приведённых к сегодняшней стоимости;
- Внутренняя норма доходности (ВНД, IRR) – процентная ставка, при которой чистая приведённая стоимость (чистый

дисконтированный доход, NPV) равна 0;

- Дисконтированный индекс доходности (DPI) – дисконтированный индекс доходности затрат при поэтапном инвестировании в проект;

- Период окупаемости (обычный и дисконтированный, PP, DPP) – период времени, необходимый для того, чтобы доходы, генерируемые инвестициями, покрыли затраты на инвестиции. Текущие расходы на эксплуатацию сетей газоснабжения включают следующие статьи:

- материальные расходы (в том числе, стоимость природного газа для населения);
- расходы на оплату труда;
- расходы на отчисления в фонды и обязательное страхование;
- амортизация;
- прочие расходы;
- общехозяйственные расходы.

Совокупная стоимость капитальных вложений включает в себя затраты, связанные с расходами на:

- проектно-изыскательские работы;
- строительно-монтажные работы;
- технологическое оборудование;
- экспертизу и осуществление авторского надзора;
- технический надзор;
- часть затрат на ввод объекта в эксплуатацию (пусконаладочные работы «вхолостую»);
- расходы на регистрацию объекта;
- резерв средств на непредвиденные затраты и расходы.

В расчёте стоимости строительства распределительных газопроводов учитывались следующие показатели:

- протяжённость и диаметр газопровода;
- количество газораспределительных пунктов;
- количество переходов: водных, через автомобильные и железные дороги;
- количество крановых площадок;
- прочие.

Расчёты капитальных расходов на данном этапе будут произведены согласно Методическим рекомендациям по применению государственных сметных нормативов – укрупнённых нормативов цены строительства различных видов объектов капитального строительства непроизводственного назначения и инженерной инфраструктуры.

На основе детального расчёта протяжённости и диаметров перспективных газопроводов по территории муниципальных образований с учётом выполненных гидравлических расчётов и анализа существующих и перспективных нагрузок, будет подготовлена таблица расчётов укрупнённых сумм расходов на проведение проектно-изыскательских работ (ПИР), разработку проекта планировки с проектом межевания территории (ПП и ПМ) для линейного объекта, государственной экспертизы ИИ и ПСД, а так же строительно-монтажных работ (СМР) по строительству газопровода.

Сводная информация по проекту (2024-2035 гг.)

Общая стоимость – 2 773,336 млн. руб. без НДС, в том числе:

- инженерно-изыскательские работы (ИИР):
- инженерно-геологические и инженерно-экологические – 27,088 млн. руб.;
- инженерно-геодезические – 10,346 млн. руб.;

- разработка проектно-сметной документации (ПСД) – 122,470 млн. руб.;
- разработка проекта планировки с проектом межевания территории (ПП и ПМ) – 6,637 млн. руб.;
- проведение государственной экспертизы;
- инженерно-геологических и инженерно-экологических изысканий – 7,999 млн. руб.;
- ПСД – 17,064 млн. руб.;
- строительно-монтажные работы, включая материалы (СМР) – 2 581,732 млн. руб.

Удельные расходы на строительство 1 км газопровода составят 15,814 млн. руб., в том числе:

- ПИР – 1,093 млн. руб.;
- СМР – 14,721 млн. руб.

Критериями эффективности реализации Схемы являются:

- 1) степень достижения утверждённых целей и задач Схемы при фактически достигнутом уровне расходования средств, предусмотренных на реализацию мероприятий Программы за отчётный период, в том числе достижение следующих целевых индикаторов:

- уровень потенциальной газификации населения;
- газификация потребителей природным газом (количество населённых пунктов, квартир (домовладений));
- уровень газификации населения природным газом;
- объём (приrost) потребления природного газа в год;
- протяжённость (строительство) объектов магистрального транспорта;

- протяжённость (строительство) газопроводов-отводов;
- количество (строительство) газораспределительных станций;

- реконструкция объектов транспорта природного газа (газораспределительных станций);

- протяжённость (строительство) межпоселковых газопроводов;
- протяжённость (строительство) внутрипоселковых газопроводов;

- повышение уровня коммунального обустройства муниципальных образований области за счёт строительства новых и модернизации существующих газопроводов, улучшения качества поставки газа потребителям, создания условий для газификации домовладений и промышленных объектов;

- перевод котельных на природный газ;
- газификация потребителей сжиженным углеводородным газом (количество населённых пунктов, квартир (домовладений));

- уровень газификации населения сжиженным углеводородным газом;
- количество (строительство) комплексов производства сжиженного природного газа;

- перевод котельных на сжиженный углеводородный газ;
- перевод на природный газ автотранспортной техники;

- количество (строительство) автомобильных газовых наполнительных компрессорных станций;
- улучшение социально-экономических условий жизни населения Приморского края.

Доступность для граждан платы за коммунальные услуги в Приморском крае определена на основании:

- Постановления Правительства РФ от 29.08.2005 № 541 (ред. от 15.05.2018) «О федеральных стандартах оплаты жилого помещения и коммунальных услуг»;
- Приказа Министерства регионального развития Российской Федерации от 23.08.2010 № 378 «Об утверждении методических указаний по расчёту предельных индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги»;
- Постановление Правительства Приморского края от 26.08.2024 № 610-пп «О региональных стандартах стоимости жилищно-коммунальных услуг на 2024 год».
- уровня собираемости платежей за коммунальные услуги.

Исходной базой оценки доступности для граждан прогнозируемой совокупной платы за потребляемые коммунальные услуги послужили прогнозные показатели социально-экономического развития территории, в частности:

- прогноз численности населения;
- прогноз среднедушевых доходов населения;
- прогноз численности населения с доходами ниже прожиточного минимума.

3. Обоснование необходимости реализации проекта, цель проекта и результат его реализации

- 3.1. Основные цели разработки разделов технико-экономического обоснования

Основными целями разработки разделов технико-экономического обоснования Схемы газоснабжения Дальнереченского муниципального района (далее – Схема) являются:

- анализ экономического целесообразности предлагаемых в Схеме мероприятий;
- обоснование необходимости реализации мероприятий;
- рекомендации по планируемому источникам финансирования реализации мероприятий Схемы;
- оценка экономического и социального эффекта от реализации мероприятий Схемы.

Обоснование необходимости реализации мероприятий в рамках разработки Схемы является детальная проработка вариантов инвестиций в систему газоснабжения, а также определение технической возможности и экономической целесообразности реализации предложенных к рассмотрению вариантов.

В работе проведён технико-экономический анализ мероприятий по развитию газоснабжения Дальнереченского муниципального района (далее – Дальнереченский МР) и ценовые последствия для потребителей при реализации данных мероприятий.

Технико-экономическое обоснование мероприятий Схемы проводится в рамках реализации проектов по строительству межпоселковых сетей газораспределения высокого давления первой и второй категории (Р до 1,2 и до 0,6 МПа) и распределительного газопровода среднего давления (Р до 0,3 МПа) в границах муниципального образования и населённых пунктов в долгосрочной перспективе (с начала разработки Схемы до 2035 года включительно), с учётом

утверждённых инвестиционных программ газораспределительных организаций (ГРО), выданных ГРО техничных условий (ТУ) на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к проектируемым и планируемым к завершению строительства сетям.

В основу разработки раздела положена технико-экономическая модель, рассматривающая экономическую эффективность развития сети газоснабжения с позиции:

- технической обоснованности и экономической целесообразности газоснабжения потребителей;
- экономической эффективности (безубыточности) деятельности по транспортировке газа;
- экономической эффективности (выгодности замещения традиционных энергоисточников) использования автономных источников газоснабжения у потребителей.

Основанием для разработки обоснования инвестиций являются:

- техническое задание на выполнение работ;
- предложения органов исполнительной власти Дальнереченского МР и Приморского края по учёту перспективных инвестиционных проектов;
- перечень и характеристика перспективных потребителей газа, заключивших договоры технологического присоединения или планируемые к заключению договоров, по выданным ТУ;

- предложения муниципального образования по строительству/выводу из эксплуатации/реконструкции/техническому перевооружению источников тепловой энергии, учтённых в схемах теплоснабжения поселений; предложения по строительству/выводу из эксплуатации/реконструкции участков газораспределительных сетей, указанные в действующих схемах газоснабжения поселения;

- действующих и актуализированных расчётных схем газоснабжения муниципального образования;
- схем теплоснабжения поселений;
- программ комплексного развития инженерной инфраструктуры и других документов территориального планирования поселений;

- технически обоснованные предложения организаций субъектов, занятых на рынке транспортировки и поставки природного газа на территории Приморского края;
- информация по проблемам текущего состояния системы газораспределения Дальнереченского МР;

- анализ текущих экономических условий реализации проектов газоснабжения в Дальнереченском МР в части объёмов и структуры поставок газа потребителям, текущих расходов на эксплуатацию объектов газификации (расходы на эксплуатацию газораспределительных сетей по ГРО).
- документы стратегического планирования Приморского края и Дальнереченского МР:

- стратегия социально-экономического развития Приморского края до 2030 года, утверждённая постановлением Администрации Приморского края от 28.12.2018 № 668-ПА;
- государственная программа «Развитие сельского хозяйства и регулирование рынков сельскохозяйственной

продукции, сырья и продовольствия» на 2020-2030 годы, утверждённая постановлением Администрации Приморского края от 27.12.2019 № 933-П;

- государственная программа «Развитие рыбохозяйственного комплекса Приморского края» на 2020-2030 годы, утверждённая постановлением Администрации Приморского края от 27.12.2019 № 921-П;

- государственная программа Приморского края «Экономическое развитие и инновационная экономика Приморского края» на 2020-2030 годы, утверждённая постановлением Администрации Приморского края от 19.12.2019 № 860-П;

- прогноз социально-экономического развития Дальнереченского МР на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, согласованный Главой Дальнереченского муниципального района 15.08.2023 г.

- материалы работ:

- перечень планируемых мероприятий по новому строительству, техническому перевооружению объектов газоснабжения, предусмотренных инвестиционными программами газоснабжающих, газотранспортных, газораспределительных организаций;

- перечень планируемых мероприятий по вводу/выводу из эксплуатации/техническому перевооружению (модернизации)/расширению объектов тепло и электроэнергетики, использующих газовое топливо.

3.2. Текущие экономические условия реализации проектов газоснабжения в Дальнереченском МР. Характеристика социально-экономического развития Дальнереченского МР

Основные отрасли экономики района представлены 11 сельскохозяйственными предприятиями, 57 крестьянскими (фермерскими) хозяйствами, 51 хозяйствующими субъектами, осуществляющими деятельность в сфере розничной торговли, 2 мини-пекарнями по производству хлеба и хлебобулочных изделий.

В статистическом регистре на 01.01.2024 года на территории Дальнереченского муниципального района учтено 66 юридических лиц и 151 индивидуальный предприниматель.

На территории района крупных и средних предприятий не зарегистрировано.

За 2023 года оборот крупных и средних организаций Дальнереченского муниципального района (без учёта субъектов малого бизнеса) составил 39,9 млн. руб.

Объём отгруженных товаров составил 93,6 % к 2022 году.

Производство продукции сельского хозяйства по оценочным данным составило 604,7 млн. руб. (103,2% к 2022 году). Увеличение связано с благоприятными условиями во время проведения посевной компании и как следствие увеличение площади сева сельскохозяйственных культур.

Наблюдается незначительный рост числа малых предприятий 106 % к 2022. Количество малых предприятий увеличилось на 103 % к 2022 году.

Оборот общественного питания за 2023 года составил 7,8 млн. руб. (150 % к 2022 году). Рост произошёл за счёт увеличения субвенций на обеспечение обучающихся бесплатным питанием.

Объём платных услуг населению составил 115,7 % к 2022 году.

Введено жилья 422 м² (75,5 % к 2022 году). Обеспеченность жильём на душу населения составил 27,2 м² (105,8 % к

январю-сентябрю 2022 года). Увеличение произошло за счёт снижения численности населения по отношению к жилищному фонду на территории района.

Постановлением администрации Дальнереченского муниципального района от 23.10.2017 № 524-па была утверждена муниципальная программа «Развитие предпринимательства в Дальнереченском МР на 2020-2026 годы».

С целью оказания информационной и консультативной поддержки для субъектов малого бизнеса было проведено 6 совещаний с участием представителей государственной власти, сотрудниками отдела экономики администрации Дальнереченского МР была оказана консультационная поддержка 85 гражданам.

За 2023 год из бюджета Дальнереченского МР были предоставлены субсидии юридическим лицам на возмещение затрат недополученных доходов связанных с осуществлением регулярных пассажирских перевозок автомобильным транспортом по регулируемым тарифам на территории Дальнереченского муниципального района в размере 2 241,28 тыс. руб.

В 2023 году продолжилась работа по снабжению граждан твёрдым топливом (дровами), проживающих в жилых домах с печным отоплением на территории Дальнереченского муниципального района. В целях возмещения недополученных доходов юридическим лицам, индивидуальным предпринимателям, осуществляющим обеспечение населения дровами выделено субсидии в размере 13,01 млн. руб. За 2023 год по фиксированному тарифу получили дрова 967 семей района, объем реализованного топлива составил 10 340,00 м³. План освоения субсидии составил 100,00 %.

При Главе продолжает работу Совет по улучшению инвестиционного климата и развития предпринимательства. За текущий период проведено 4 заседания Совета, на котором рассматривались вопросы предпринимательской деятельности, законодательства, реализации социального контракта и другие.

В соответствии со ст. 18 Федерального закона от 24.07.2007 № 209-ФЗ «О развитии малого предпринимательства в Российской Федерации» и Федеральным законом от 22.07.2008 № 159-ФЗ «Об особенностях отчуждения недвижимого имущества находящегося в государственной или муниципальной собственности и арендуемого субъектами малого и среднего предпринимательства, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» администрацией Дальнереченского муниципального района проводилась работа по имущественной поддержке субъектов МСП.

Одними из ключевых проблем социального развития Дальнереченского муниципального района является:

- снижение численности постоянного населения за счёт увеличения естественной убыли и миграционного оттока,
- нехватка квалифицированных специалистов в области образования, здравоохранения,
- дефицит кадров рабочих специальностей,
- отток трудоспособного населения в более

перспективные районы.

Неудовлетворительное состояние гравийного покрытия краевой автодороги Дальнереченск – Пожига, Дальнереченск – Поляны – Мартынова Поляна так же отрицательно сказывается на развитие района. Улучшение дорожного полотна даст толчок развития транспортной логистики, что позволит ускорить дальнейшее освоение сельскохозяйственных земель отдалённых поселений, возможность развития животноводства.

В сфере здравоохранения необходимо строительство гаражных боксов для автомобиля скорой медицинской помощи, расположенной в с. Ракитное Дальнереченского муниципального района (в зимний период времени температура опускается ниже 40 °С), строительства жилья для молодых специалистов.

Собственных финансовых ресурсов не хватает для реализации в полной мере расходных обязательств муниципального образования, предусмотренных нормами действующего законодательства Российской Федерации.

В сельскохозяйственной отрасли определены следующие проблемы, требующие разрешения:

- отсутствие постоянных и надёжных источников(мест) сбыта сельскохозяйственной продукции;
- отсутствие возможность взятия кредита под низкий процент без поручителя и без залогового имущества;
- высокие цены на минеральные удобрения, ядохимикаты, комплектующие, ГСМ, а также высокие транспортные расходы за доставку этих материалов;
- низкая цена за сбыт сельскохозяйственной продукции.

Уровень жизни населения

Среднемесячная заработная плата работников крупных и средних организаций составила 50 729,4 руб. (115,9 % к 2022 году). Просроченная задолженность о заработной плате отсутствует.

Рост показателя среднемесячной заработной платы наблюдается не во всех отраслях экономической деятельности – снижение наблюдается в отрасли добычи полезных ископаемых на 8,8 %.

Рост показателя среднемесячной заработной платы связан с проведением индексации, в том числе на основании внесённого изменения от 30.10.2023 № 803-рп в распоряжение Правительства Приморского края от 28 декабря 2020 года № 623-рп «Об установлении прогнозных значений среднемесячной начисленной заработной платы наёмных работников в организациях, у индивидуальных предпринимателей и физических лиц (среднемесячного дохода от трудовой деятельности) в Приморском крае».

Средний и реальный размер назначенных пенсий в Приморском крае в 2023 году составлял 19 683,9 руб. Уровень пенсии обеспечивает 1,3 величины прожиточного минимума пенсионера в Приморском крае (14 711 руб.).

Демография

Численность населения Дальнереченского МР на 01.01.2024 – 7793 чел. Мужчины составляют 50,6 % всего населения, женщины – 49,4 %. Экономически активное население – 4310 чел. Плотность населения Дальнереченского МР – 1,07 человек на 1 кв. км.

В Дальнереченском МР наблюдается стабильное

снижение численности населения. За период с 2017 по 2024 год численность населения уменьшилась на 1965 человека. В процентном соотношении численность населения муниципального образования за данный период снизилась на 20,1 %.

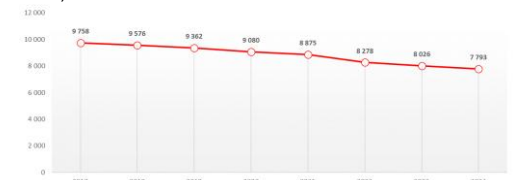


Рисунок 1 - Динамика численности населения Дальнереченского МР, чел.

За 2023 г. демографические показатели, связанные с естественным приростом населения, имеют значение 9,5 родившихся на 1000 чел. населения (средний показатель за 7 лет 10,2) при смертности 20 чел. на 1000 человек населения (средний за 7 лет – 19,7). Здесь отмечается относительно высокая смертность и невысокие показатели численности женщин фертильного возраста – на 1000 мужчин в возрасте 18-34 года в 2023 году приходилось 779 женщин того же возраста.

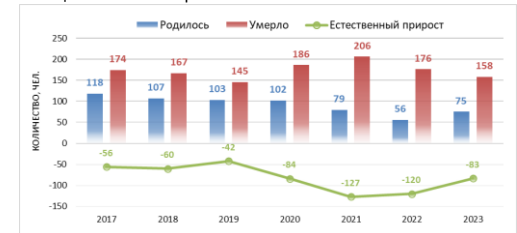


Рисунок 2 - Динамика естественного движения населения Дальнереченского МР, чел.

Из диаграммы на рисунке 3 видно, что за анализируемый период происходило стабильное снижение показателей рождаемости при волнообразном росте показателей смертности.

Динамика миграционных потоков за анализируемый период показывает относительно стабильное отрицательное направление (рост миграционного оттока).



Рисунок 3 - Динамика миграционного движения населения Дальнереченского МР, чел.

Миграционный отток населения в 2023 году составил минус 19/1000 чел. при среднем показателе за последние 7 лет минус 17,4/1000 чел. Стоит отметить, что за анализируемые 7 лет динамика миграционного движения населения была строго отрицательной – среднегодовая убыль около 154 человек за год.

Таблица 1 - основные показатели, характеризующие демографические процессы в Дальнереченского МР

Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Численность населения (чел.)	9 667	9 469	9 221	8 978	8 577	8 152	7 910
Зарегистрировано родившихся(чел.)	118	107	103	102	79	56	75
Зарегистрировано умерших(чел.)	174	167	145	186	206	176	158
Естественный прирост (+), убыль (-) населения (чел.)	-56	-60	-42	-84	-127	-120	-83
Коэффициент рождаемости (чел. на 1000 чел. населения)	12,2	11,3	11,2	11,4	9,2	6,9	9,5
Общий коэффициент смертности (чел. на 1000 чел. населения)	18,0	17,6	15,7	20,7	24,0	21,6	20,0
Коэффициент естественного прироста (чел. на 1000 чел. населения)	-5,8	-6,3	-4,6	-9,4	-14,8	-14,7	-10,5
Прибыло мигрантов (чел.)	380	346	254	265	248	240	184
Выехало жителей (чел.)	506	500	494	386	401	372	334
Миграционный прирост (+), убыль (-) населения (чел.)	-126,0	-154,0	-240,0	-121,0	-153,0	-132,0	-150,0
Коэффициент миграционного прироста (чел на 1000 чел. населения)	-13,0	-16,3	-26,0	-13,5	-17,8	-16,2	-19,0

Рынок труда

Численность занятых в экономике составила 3,6 тыс. чел. (97,3 % к январю-декабрю 2022) – снижение за счёт увеличения численности неработающего населения в трудоспособном возрасте.

Численность занятых в малом бизнесе – 160 чел. (без учёта индивидуальных предпринимателей) (106,7 % к январю-декабрю 2022) – рост происходит на основании увеличения предприятий малого бизнеса.

Уровень зарегистрированной безработицы по оценочным данным на 01.01.2024 года составил 2,1 %. Наблюдается снижение числа безработных граждан к аналогичному периоду

прошлого года на 27 человек или на 26,2 %

За январь-июль 2024 года в службу занятости за содействием в поиске подходящей работы обратилось 540 человек (82,4 % к аналогичному периоду 2023 года), 366 человек получили статус безработного (77,4 % к 2023 году). В органы службы занятости на 01.08.2024 работодателями заявлена 1340 вакансий (на 01.08.2023 – 834 ед.). Коэффициент напряжённости на рынке труда на 01.01.2024 составил 0,27 ед. незанятых граждан, приходящихся на 1 вакансию (на 01.01.2023 – 0,55 ед.).

Участие в государственных программах Приморского края

Администрация Дальнереченского МР участвует в следующих государственных программах Приморского края:

- 1. В рамках государственной программы Приморского края «Обеспечение доступным жильём и качественными услугами жилищно-коммунального хозяйства населения Приморского края на 2020-2027 годы» в 2023 году.
 - детям-сиротам и детям, оставшимся без попечения родителей приобретено 5 квартир в МКД по ул. Малая Веденка с. Веденка и 1 дом в с. Сальское Дальнереченского муниципального района.
 - Дальнереченскому муниципальному району выделена субсидия из краевого бюджета на обеспечение граждан твёрдым топливом (дровами) в сумме 13 005,43 тыс. руб. За 2023 год обеспечено твёрдым топливом (дровами) 967 домохозяйств.
- 1. По программе Губернатора Приморского края «Формирование комфортной городской среды» в 2023 году проводились работы по благоустройству общественных территорий в Малиновском сельском поселении: с. Ариадное; в Ракитненском сельском поселении: с. Ракитное; в Веденкинском сельском поселении: с. Веденка; в Сальском сельском поселении: с. Сальское. Работы выполнены в полном объёме.
- 2. В рамках реализации проекта инициативного бюджетирования «Твой проект» проведены работы по асфальтированию ул. Центральной в с. Соловьёвка и по установке уличного освещения в с. Рождественка.
- 3. В рамках реализации федерального проекта «Спорт-норма жизни» приобретён спортивный инвентарь (палки для скандинавской ходьбы, беговые лыжи и крепления, палки, ботинки, коньки, стойки-стеллажи для хранения лыж) на сумму 3 184,16 тыс. руб., а также произведены выплаты по договору ГПХ тренерам спортивных школ на общую сумму 628,21 тыс. руб.
- 4. В рамках федерального проекта «Модернизация школьных систем образования Приморского края» проведён капитальный ремонт системы отопления (2 и 3 этажи) в МОБУ «СОШ с. Малиново» и капитальный ремонт системы электроснабжения в МОБУ «СОШ с. Веденка», приобретено оборудование для создания цифровой образовательной среды, а также проведено обустройство 2 начальных классов: приобретены мягкая мебель, классные доски, лазерные тиры, квадрокоптер, интерактивные комплексы, оборудование для кабинетов ОБЖ, ноутбуки, планшеты, цифровые лаборатории,

мобильные планетарии, робототехника и др. на общую сумму 27 227,66 тыс. руб.

- 5. На территории района Дальнереченского муниципального района реализуются 18 муниципальных программ, из них 16 программ с финансированием мероприятий из районного бюджета, 2 программы без финансирования расходов на мероприятия.
- 6. «Развитие образования на территории Дальнереченского муниципального района на 2020-2026 годы».
- 7. «Развитие и сохранение культуры, спорта, молодёжной политики на территории Дальнереченского муниципального района на 2020-2026 годы».
- 8. «Развитие предпринимательства в Дальнереченском муниципальном районе на 2020-2026 годы».
- 9. «Комплексные меры противодействия злоупотреблению наркотиками и их незаконному обороту на территории Дальнереченского муниципального района на 2020-2026 годы».
- 10. «Обеспечение мероприятий по гражданской обороне, предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, безопасности на водных объектах и пожарной безопасности на территории Дальнереченского муниципального района на 2020-2026 годы».
- 11. «Социальная поддержка инвалидов в Дальнереченском муниципальном районе на 2020-2026 годы».
- 12. «Развитие муниципальной службы в Дальнереченском муниципальном районе на 2020-2026 годы».
- 13. «Содержание и развитие муниципального хозяйства Дальнереченского муниципального района на 2020-2026 годы».
- 14. «Информатизация и обеспечение информационной безопасности, техническое обслуживание и ремонт оргтехники органов местного самоуправления Дальнереченского муниципального района на 2020-2026 годы».
- 15. «Управление муниципальными финансами Дальнереченского муниципального района на 2020-2026 годы».
- 16. «Развитие кадрового потенциала системы общего образования в Дальнереченском муниципальном районе на 2021-2026 годах».
- 17. «Противодействие коррупции в Дальнереченском муниципальном районе на 2024-2027 годы».
- 18. «Управление муниципальным имуществом и земельными ресурсами на 2020-2026 годы».
- 19. «Профилактика терроризма и противодействие экстремизму на территории Дальнереченского муниципального района на 2020-2026».
- 20. «Укрепление общественного здоровья на территории Дальнереченского муниципального района на 2021-2026 годы».
- 21. «Поддержка социально ориентированных некоммерческих организаций Дальнереченского муниципального района на 2023-2026 годы».

- 22. «Формирование законопослушного поведения участников дорожного движения в Дальнереченском муниципальном районе на 2023-2027 годы».
- 23. «Профилактика правонарушений и преступлений в Дальнереченском муниципальном районе в 2021-2024 годах».

Инвестиции

Создание благоприятных условий для осуществления инвестиционных процессов и привлечение инвестиций является приоритетом в деятельности Администрации Дальнереченского МР. В планах привлечь в муниципальный район большой объём инвестиций из краевого и федерального бюджетов в рамках национальных проектов, а также средства внебюджетных источников. Одной из важнейших задач мы видим развитие инженерной и дорожно-транспортной инфраструктуры, а также реализацию инвестиционных проектов в сфере образования, культуры, иных сферах с применением механизмов муниципально-частного партнёрства, в том числе путём заключения концессионных соглашений.

По состоянию на 09.09.2024 года на территории Дальнереченского МР сформированы 6 земельных участков общей площадью 2050,98 га для реализации инвестиционных проектов, а также 2 инвестиционные площадки для реализации проектов в отрасли сельского хозяйства. Паспорта инвестиционных площадок и земельных участков размещены на официальных сайтах Администрации Дальнереченского МР и АНО «Инвестиционное агентство Приморского края».

Кроме того, в муниципальном районе идут подготовительные процедуры к реализации инвестиционного проекта по строительству магистрального газопровода «Сахалин – Хабаровск – Владивосток», КС-9 «Дальнереченская». Срок реализации с 01.01.2025 г. по 01.11.2027 г.

Бюджет

По данным отчёта об исполнении консолидированного бюджета Дальнереченского района за 2023 года при уточнённом плане доходов в сумме 692 864,31 тыс. руб., в бюджет поступило 715 307,00 тыс. руб. или 103,24 % годовых назначений.

План налоговых и неналоговых доходов за 2023 год выполнен на 120,16 %, при плане 147 326,22 тыс. руб. в бюджет поступило 177 028,54 тыс. руб., в том числе по видам доходов:

- налоговые доходы – 153 311,75 тыс. руб. или 86,60 % от суммы поступивших налоговых и неналоговых доходов;
- неналоговые доходы – 23 716,79 тыс. руб. или 13,40 % поступлений налоговых и неналоговых доходов.

За 2023 год в консолидированный бюджет поступило безвозмездных поступлений в сумме 538 278,46 тыс. руб. при плане 545 538,09 тыс. руб. или 98,67% годовых назначений. Относительно общей суммы доходов консолидированного бюджета района безвозмездные поступления составили 75,25 % против 78,74 % по плану.

Недомка по налоговым и неналоговым доходам в целом уменьшилась на 1 525 126,22 рублей, в т.ч.

- по налоговым доходам, формирующим местный бюджет

недоимка увеличилась на 2 063 857,04 рублей;

- по налоговым доходам, формирующим краевой бюджет недоимка увеличилась на 678 660,05 рублей;
- по неналоговым доходам, поступающим в местный бюджет, недоимка уменьшилась на 4 267 643,31 рублей.

Расходная часть консолидированного бюджета Дальнереченского муниципального района по состоянию на 01.01.2024 составила 700 208,61 тыс. руб. при плане 711 139,36 тыс. руб., расходы исполнены на 98,46 %.

При исполнении консолидированного бюджета в отчётном периоде, расходы социальной направленности составили 64,08 %, в том числе расходы на образование составили 54,76 %. На национальную экономику и ЖКХ было направлено 21,11 % консолидированного бюджета.

Состояние финансирования платы за ЖКУ

Согласно имеющимся данным, средний уровень собираемости платежей за ЖКУ в Дальнереченском МР в 2023 году составил 92 %. Средняя доля населения с доходами ниже прожиточного минимума по краю в 2023 году составила 10,2 %. Доля расходов на ЖКУ в доходах семьи за 2021 год по краю в среднем составила 6,9 %. Данные по Дальнереченскому МР отсутствуют.

Перспективы развития Дальнереченского МР

На территории Дальнереченского муниципального района планируются к реализации, следующие мероприятия:

- обустройство общественной территории в с. Веденка;
- обустройство Сквера Память в с. Орехово;
- ремонт системы отопления в МОБУ «СОШ с. Орехово» и МОБУ «СОШ с. Рождественка»;
- строительство модульного спортивного зала на территории МОБУ «СОШ с. Веденка»;
- капитальный ремонт освещения территорий МОБУ «СОШ с.Веденка» и МБУ ДО «ДЮСШ с.Веденка»;
- капитальный ремонт административного здания в с. Веденка;
- капитальный ремонт здания МБУ ДО «ДЮСШ с. Веденка»;
- капитальный ремонт дамбы обвалования в с. Соловьевка;
- капитальный ремонт фасада здания МОБУ «СОШ с. Веденка», здания МБУ ДО «ДЮСШ с. Веденка», столовой МОБУ «СОШ с. Ракитное»;
- установка модульного ФАПА в с. Веденка;
- строительство сушильного комплекса для сушки зерна на территории с. Веденка;
- благоустройство семейного центра отдыха «Острая сопка», проект рассчитан на 5 лет. Срок реализации 2019-2024 гг.;
- строительство сушильного комплекса для кукурузы. Срок реализации: июнь 2023-июль 2024 гг.

3.2.2. Прогноз макроэкономических показателей Дальнереченского МР на перспективу до 2035 г.

В связи с отсутствием разработанной Стратегии социально-экономического развития в Дальнереченском МР, прогноз до 2035 года строился на основе существующей ситуации, утверждённых генеральных планов поселений, входящих в муниципальный район, а также прогноза развития Дальнереченского МР на 2024-2026 гг.

Демография. В целом, не удалось преодолеть отрицательные тенденции в демографической сфере, так как по-прежнему сохраняются процессы снижения численности

населения, а именно старение населения, оттока молодёжи за пределы района.

Выпуск товаров, работ и предоставления услуг (промышленное производство)

В прогнозном варианте до 2026 года ожидаемое исполнение составит 42,7 млн. руб. при условии сохранения и развития хозяйственной структуры экономики района.

Строительство

На период 2023-2025 годы в рамках реализации муниципальной программы «Содержание и развитие муниципального хозяйства Дальнереченского муниципального района» планируется финансирование мероприятий на сумму 185 611,87 тыс. руб., в том числе на капитальный ремонт муниципального жилищного фонда в сёлах района, систем теплоснабжения и водоснабжения района, проведение работ по ликвидации несанкционированных свалок ТКО, ремонт и содержание дорог местного значения, капитальный ремонт дамб обвалования.

Сельское хозяйство

Дальнейший рост объёмов производства сельскохозяйственной продукции предполагается за счёт увеличения производства зерновых и зернобобовых культур хозяйствами АПК района и освоения пахотных угодий; производства овощей и картофеля – за счёт увеличения производства продукции в личных подворьях граждан.

Ожидаемое увеличение объёмов производства сельхозпродукции к 2026 году составит 993,5 млн. руб. при условии дальнейшей государственной поддержки и участия сельхозпроизводителей в краевых программах, направленных на стимулирование развития сельскохозяйственной отрасли.

Рынок товаров и услуг

На территории района по состоянию на 01.01.2023 года насчитывается 72 объекта потребительского рынка, в том числе розничной – 50; общественного питания – 19, из них школьные столовые – 12; коммунального – 2, авторемонтных мастерских – 1. Обеспеченность торговыми площадями (розница) на 1000 жителей составляет 280,9 кв.м. (172,3 % к нормативу). Уровень обеспеченности услугами общественного питания (общедоступная сеть) на 1000 жителей муниципального района составляет 28 посадочных мест (100,0 % к нормативу). Соотношение продовольственных и непродовольственных товаров в обороте розничной торговли составили: продовольственных товаров – 62,0 %, непродовольственных – 38,0 %.

В 2024 году по консервативному варианту населению будет оказано платных услуг на сумму 13,6 млн. руб., или 104,6 % к уровню 2023 года; по базовому варианту – 16,6 млн. руб., или 104,6 %; в 2025 году по консервативному варианту – 14,1 млн. руб., или 103,7 % к уровню 2024 года, по базовому варианту – 14,2 млн. руб., или 100,7 %; в 2026 году по консервативному варианту – 14,7 млн. руб., или 104,3 % к уровню 2025 года, по базовому варианту – 14,7 млн. руб., или 103,5 %.

Малое предпринимательство

Из общего оборота малых предприятий наибольшую долю (до 70 %) занимает оборот предприятий оптовой и розничной торговли, сельского хозяйства.

По видам экономической деятельности наибольшее число субъектов малого бизнеса представлено в сельском хозяйстве, сфере розничной торговли и бытовых услуг.

До 2026 года планируется незначительное снижение числа субъектов малого бизнеса на 3 ед. Основу их составят сельскохозяйственные товаропроизводители. Основными сдерживающими факторами развития предпринимательства остаётся отток населения из района и нехватка кадров.

Инвестиции

Дальнейшее вложение инвестиций в основной капитал предприятий на период 2024-2026 годы планируется за счёт развития хозяйствующих субъектов в сфере АПК, вложений собственных средств предприятий и государственной поддержке в данной отрасли.

Учитывая снижение инвестиционной активности в целом по стране, в 2023 году инвестиции в основной капитал составят около 29,1 млн. руб., к 2026 году прогнозируется на сумму 32,5 млн. руб.

Консолидированный бюджет

Доходы

Прогнозируемый объем налоговых доходов на 2024-2026 годы снизится по сравнению с ожидаемым исполнением за 2023 год, за счёт уменьшения поступлений налога на доходы физических лиц от крупнейшего налогоплательщика в связи с закрытием отделения «Транснефть Дальний Восток» в г. Дальнереченск с 01.01.2024 года. При формировании доходов бюджета на 2024 год и плановый период 2025 и 2026 годов учтены изменения бюджетного и налогового законодательства, а так же заявление ООО «Строительно-монтажное управление - 7» (далее – ООО «СМУ-7») о выделении земельного участка под обустройство временного вахтенного городка, для проведения работ по объекту строительства «ТС «ССТО-II» - резервной нитки ППМН через р. Б. Уссурка». Соответственно в течение 2024 года дополнительных поступлений налогов не планируется, так как будут проходить организационно-подготовительные мероприятия по строительству объекта. В 2025-2026 годах планируется проведение ООО «СМУ-7» основных строительных работ по «ТС «ССТО-II» - резервной нитки ППМН через р. Б. Уссурка» с привлечением до 150 специалистов, что добавит поступление НДФЛ района в размере 43 927,59 тыс. руб. Расходы

Прогнозируемый объем расходов на 2024-2026 годы снизится по сравнению с ожидаемым исполнением за 2023 год, что обусловлено отсутствием в прогнозируемом объёме расходов, предусмотренных за счёт субсидий из вышестоящего уровня бюджета и снижением поступления собственных доходов, имеющиеся средства будут направлены на выплату заработной платы и оплату коммунальных платежей. Все остальные расходы программ будут финансироваться бюджетом района при

получении дополнительных доходов.

Денежные доходы населения

Прожиточный минимум в среднем на душу населения (в среднем за год) прогнозируется (без дальневосточных надбавок) в 2023 году 17 106,00 руб., в 2024 году до 17 790,24 руб., в 2025 году до 19 213,46 руб., в 2026 году до 20 827,39 руб.

В связи с тем, что в настоящее время органами государственной статистики не ведётся учёт показателей уровня жизни населения в разрезе муниципальных образований, произвести расчёт по таким показателям как прожиточный минимум в среднем на душу населения и количество населения с доходами ниже прожиточного минимума по Дальнереченскому муниципальному району не представляется возможным, показатели рассчитаны, исходя из средних значений по Приморскому краю.

Труд и занятость

Численность экономически активного населения в 2022 году составила 4,2 тыс. чел., к 2026 году, по предварительной оценке, составит 4,1 тыс. чел. Численность занятых в экономике района в 2022 году составила 3,7 тыс. чел. Исходя из прогноза общеэкономической ситуации показателей развития до 2026 года численность занятых в экономике оценивается на уровне 3,6 тыс. чел.

Численность официально зарегистрированных безработных на 01.01.2023 года составила – 103 чел., что на 46 чел. или на 30,8 % меньше, чем за аналогичный период 2021 года.

Уровень зарегистрированной безработицы к экономически активному населению в 2022 году составил 2,5%.

По оценке к концу 2023 года уровень безработицы составит 3,5 %, к концу прогнозируемого периода данный показатель прогнозируется остаться на том же уровне. Номинальная начисленная среднемесячная заработная плата работников по крупным и средним организациям Дальнереченского муниципального района в 2022 году составила 43,78 тыс. руб., что больше показателя прошлого периода 2021 года на 11,9%. По уровню среднемесячной заработной платы район занимает последнее место в рейтинге среди муниципальных образований Приморского края.

По оценке, в 2023 году номинальный размер среднемесячной заработной платы одного работающего составил 48,55 тыс. руб. и до 2026 года составит 59,75 тыс. руб. в соответствии с направлениями развития экономики страны.

Заработная плата наёмного работника в аграрном секторе (основном секторе экономики района) по-прежнему одна из самых низких (20,3 тыс. руб.). Сельхоз деятельность носит сезонный характер, поэтому доходы населения не редко зависят от погодных условий. Практически ежегодно труд крестьянина подвергается угрозам в виде наводнений и переувлажнения почвы, в результате приводящих к гибели урожая. С октября по март многие работники сельхоз организаций находятся в отпуске без сохранения заработной платы, становятся на учёт в Центр занятости. Просроченная задолженность по выплате средств на заработную плату работников в крупных и средних

организациях учреждениях по итогам 2022 года отсутствует. В последующие годы появление задолженности по выдаче заработной платы не предвидится.

Фонд заработной платы работников организаций за 2022 год составил 341,50 млн. руб., что на 37,7 млн. руб. или на 12,4 % больше, чем за аналогичный период 2021 года. По оценочным данным к концу 2023 года фонд оплаты труда составит 381,12 млн. руб., до 2026 года 477,44 тыс. руб.

Перечень основных проблем, сдерживающих социально-экономическое развитие Дальнереченского муниципального района

На социально-экономическое развитие Дальнереченского муниципального района оказывают влияние следующие факторы-риски:

- сокращение численности постоянного населения вследствие миграции, старения населения;
- продолжение оттока кадров, прежде всего молодежи в возрасте до 30 лет, и высококвалифицированных кадров в более крупные города края и РФ, увеличение дефицита кадров;
- низкая инвестиционная привлекательность из-за отдалённости территории района;

- отсутствие градообразующих предприятий, вследствие чего невозможность формирования собственных доходов бюджета;

Все перечисленные риски в совокупности складываются в риск снижения конкурентоспособности района на рынке капиталов, новых проектов и мобильности кадров, обладающих современными ключевыми компетенциями.

Для развития муниципального района в прогнозном периоде останутся актуальными проблемные вопросы:

- наращивание производственного потенциала, расширение действующих производственных мощностей и развитие новых видов деятельности, вследствие снижения спроса и конкурентоспособности;
- эффективное управление земельными ресурсами;
- увеличение доходной части бюджета.

На основании этих прогнозов, а также Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2036 года¹ спрогнозированы основные показатели развития Дальнереченского МР (см. таблицу 2).

Таблица 2 - индикаторы развития Дальнереченского МР до 2040 года¹

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
1.	Население																					
2.	Численность населения (в среднегодовом исчислении)	тыс. чел.	8,74	8,31	7,94	7,79	7,66	7,55	7,40	7,15	6,90	6,75	6,65	6,55	6,50	6,35	6,13	5,88	5,60	5,40	5,23	5,08
3.	Численность населения (на 1 января года)	тыс. чел.	8,88	8,60	8,03	7,86	7,72	7,60	7,50	7,30	7,00	6,80	6,70	6,60	6,50	6,50	6,20	6,05	5,70	5,50	5,30	5,15
4.	Численность населения трудоспособного возраста (на 1 января года)	тыс. чел.	4,68	4,67	4,12	4,10	4,07	4,05	4,00	3,89	3,73	3,62	3,57	3,52	3,46	3,46	3,30	3,22	3,04	2,93	2,82	2,74
5.	Численность населения старше трудоспособного возраста (на 1 января года)	тыс. чел.	2,39	2,23	2,20	2,19	2,18	2,17	2,14	2,08	2,00	1,94	1,91	1,88	1,86	1,86	1,77	1,73	1,63	1,57	1,51	1,47
6.	Ожидаемая продолжительность жизни при рождении	число лет	68	68	68	68	68	69	69	70	70	71	72	72	72	72	73	73	73	74	74	74
7.	Общий коэффициент рождаемости	число родившихся живыми на 1000 человек населения	9,00	6,90	6,93	7,71	8,49	9,01	8,89	8,65	8,30	8,06	7,94	7,82	7,70	7,70	7,35	7,17	6,76	6,52	6,28	6,10
8.	Общий коэффициент смертности	число умерших на 1000 человек населения	23,60	21,60	19,51	16,70	15,01	13,90	13,72	13,35	12,80	12,44	12,26	12,07	11,89	11,89	11,34	11,07	10,43	10,06	9,69	9,42
9.	Коэффициент естественного прироста населения	на 1000 человек населения	-14,60	-14,70	-12,58	-8,99	-6,52	-4,89	-4,83	-4,70	-4,51	-4,38	-4,32	-4,25	-4,19	-4,19	-3,99	-3,90	-3,67	-3,54	-3,41	-3,32
10.	Валовой региональный продукт																					
11.	Индекс физического объёма валового регионального продукта	в % к предыдущему году	104,7	97,9	101,2	102,0	102,6	102,8	102,5	102,2	101,8	101,5	101,2	100,9	100,6	100,3	100,0	99,7	99,3	99,0	98,7	98,4
12.	Индекс-дефлятор объёма валового регионального продукта	в % к предыдущему году	116,5	115,8	103,6	102,8	102,3	102,3	102,4	102,4	102,4	102,4	102,4	102,4	102,4	102,4	102,4	102,4	102,4	102,4	102,4	102,4
13.	Промышленное производство																					
14.	Объём отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг собственными силами	млн руб.	38,8	39,2	39,3	40,3	41,4	42,7	45,4	48,2	51,2	54,5	57,9	61,5	65,3	69,5	73,8	78,5	83,4	88,7	94,3	100,2
15.	Индекс промышленного производства	% к предыдущему году в сопоставимых ценах	105,3	99,4	100,2	102,5	102,9	103,0	102,31	102,30	102,30	102,30	102,30	102,30	102,30	102,30	102,31	102,31	102,31	102,31	102,31	102,31

16.	Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха (раздел D)	% к предыдущему году в сопоставимых ценах	104,00	106,00	111,00	116,00	120,00	120,00	103,96	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00
17.	Водоснабжение; водоотведение, организация сбора и утилизации отходов, деятельность по ликвидации загрязнений (раздел E)	% к предыдущему году в сопоставимых ценах	87,00	101,00	104,60	104,70	104,00	104,00	103,91	103,96	103,95	103,95	103,96	103,96	103,97	103,98	103,99	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00
18.	Потребление электроэнергии	млн кВт.ч	19,50	19,70	19,90	19,99	20,00	20,00	19,74	19,21	18,42	17,90	17,63	17,37	17,11	17,11	16,32	15,92	15,00	14,48	13,95	13,55
19.	Средние тарифы на электроэнергию, отпущенную различным категориям потребителей	руб./тыс.кВт.ч	2,84	2,97	3,28	3,42	3,62	3,76	3,91	4,03	4,15	4,27	4,40	4,53	4,67	4,81	4,95	5,10	5,25	5,41	5,57	5,74
20.	Индекс тарифов на электроэнергию, отпущенную различным категориям потребителей	за период с начала года к соотв. периоду предыдущего года, %	104,85	110,34	104,27	105,71	103,98	103,96	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00	0,00
21.	Сельское хозяйство																					
22.	Продукция сельского хозяйства	млн руб.	860,7	876,3	889,2	919,1	954,5	993,5	1031,3	1070,4	1111,1	1153,3	1197,2	1242,7	1289,9	1338,9	1389,8	1442,6	1497,4	1554,3	1613,4	1674,7
23.	Индекс производства продукции сельского хозяйства	% к предыдущему году в сопоставимых ценах	138,8	101,8	101,5	103,4	103,9	104,1	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8
24.	Продукция растениеводства	млн руб.	761,1	774,8	786,4	813,1	844,8	879,5	912,9	947,6	983,6	1021,0	1059,7	1100,0	1141,8	1185,2	1230,2	1277,0	1325,5	1375,9	1428,2	1482,4
25.	Индекс производства продукции растениеводства	% к предыдущему году в сопоставимых ценах	147,7	101,8	101,5	103,4	103,9	104,1	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8
26.	Продукция животноводства	млн руб.	99,6	101,5	102,8	106,0	109,7	114,0	118,3	122,8	127,5	132,3	137,3	142,6	148,0	153,6	159,4	165,5	171,8	178,3	185,1	192,1
27.	Индекс производства продукции животноводства	% к предыдущему году в сопоставимых ценах	95,1	101,9	101,3	103,1	103,5	103,9	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8
28.	Строительство																					
29.	Объем работ, выполненных по виду деятельности "Строительство"	в ценах соответствующих лет; млн руб.	94,0	110,7	68,7	50,8	38,3	40,2	42,0	43,9	45,9	48,0	50,1	52,4	54,7	57,2	59,8	62,5	65,3	68,2	71,3	74,5
30.	Индекс физического объема работ, выполненных по виду деятельности "Строительство"	% к предыдущему году в сопоставимых ценах	98,1	117,8	62,1	73,9	75,4	105,0	104,5	104,5	104,5	104,5	104,5	104,5	104,5	104,5	104,5	104,5	104,5	104,5	104,5	104,5
31.	Индекс-дефлятор по виду деятельности "Строительство"	% /г	103,9	104,3	106,4	106,4	105,6	105,3	104,5	104,5	104,5	104,5	104,5	104,5	104,5	104,5	104,5	104,5	104,5	104,5	104,5	104,5
32.	Ввод в действие жилых домов	тыс. кв. м общей площади	0,5	0,3	0,3	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
33.	Торговля и услуги населению																					
34.	Индекс потребительских цен на товары и услуги, на конец года	% к декабрю предыдущего года	105,2	103,8	105,9	106,6	104,7	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0
35.	Индекс потребительских цен на товары и услуги, в среднем за год	% /г	102,5	104,5	104,8	106,2	105,6	104,3	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0

[illegible]

58.	Уровень безработицы (по методологии МОТ)	% к раб. силе	3,07	3,9	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	
59.	Общая численность безработных (по методологии МОТ)	тыс. чел.	0,117	0,144	0,130	0,130	0,130	0,126	0,119	0,118	0,114	0,110	0,107	0,105	0,104	0,102	0,102	0,097	0,095	0,089	0,086	0,083
60.	Численность безработных, зарегистрированных в государственных учреждениях службы занятости населения (на конец года)	тыс. чел.	0,149	0,103	0,472	0,366	0,200	0,200	0,197	0,194	0,189	0,181	0,176	0,174	0,171	0,168	0,168	0,161	0,157	0,148	0,143	0,137

1 На основе прогноза до 2027 года и документов территориального планирования Дальнереченского МР.

4. Особенности и проблемы текущего состояния системы газоснабжения

4.1. Эксплуатация существующих объектов газораспределения

Подача природного газа на территорию Дальнереченского муниципального района Приморского края осуществляется по магистральному газопроводу «Сахалин – Хабаровск – Владивосток», далее по магистральному газопроводу-отводу через газораспределительную станцию (ГРС) ГРС Дальнереченск.

ГРС Дальнереченск расположена в 3 км к юго-западу от села Веденка Дальнереченского муниципального района Приморского края.

По состоянию на 01.2024 г. подача природного газа на объекты и населению – не осуществлялась.

Система газоснабжения Дальнереченского муниципального района Приморского края принята трёхступенчатая – газопроводами высокого давления 1 категории и 2 категории (Р от 0,6 до 1,2; от 0,3 до 0,6 МПа соответственно), среднего давления (Р от 0,005 МПа до 0,3 МПа).

В газораспределительной станции ГРС Дальнереченск, снижается давление природного газа до 1,2 МПа.

От газораспределительной станции ГРС (с выходным давлением до 1,2 МПа) отходят газопроводы высокого давления 1 категории, подводящие газ к головным газорегуляторным пунктам (ГГРП), объектам газопотребления и газорегуляторным пунктам (ГРП).

От ГГРП (с выходным давлением до 0,6 МПа) отходят газопроводы высокого давления 2 категории, подводящие газ к котельным, промышленным предприятиям и газорегуляторным пунктам (ГРП) в жилой застройке.

От ГРП (с выходным давлением от 0,005 МПа до 0,3 МПа) отходят газопроводы среднего давления, подводящие газ к котельным, промышленным предприятиям и жилым домам индивидуальной жилой застройки.

В настоящей схеме рассмотрены распределительные газопроводы высокого давления 1 и 2 категории, среднего давления.

Газораспределительная организация на территории Дальнереченского муниципального района Приморского края – АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» (Приморское производственно-эксплуатационное управление АО «Газпром газораспределение Дальний Восток»).

Подача природного газа в газораспределительную систему Дальнереченского муниципального района Приморского края

осуществляется по магистральному газопроводу-отводу до строящейся ГРС Дальнереченск. Далее по межпоселковому газопроводу высокого давления 1 категории, газ подаётся к головным газорегуляторным пунктам г. Дальнереченск, населенных пунктов Дальнереченского муниципального района.

Низшая теплотворная способность природного газа составляет 8584 ккал/м³, согласно данным предоставленным ООО «Газпром Трансгаз Томск» (исх.№ 0110/06761 от 26.04.2024г. в адрес Администрации Дальнереченского муниципального района Приморского края.

Проектная производительность ГРС указана в соответствии с данными «Генеральная схема газоснабжения и газификации Приморского края. Корректировка 2021 г.».

Характеристика ГРС Дальнереченск по расчётным данным на расчётный срок на 2027 г., на 2035 г. приведена в таблице 3.

Таблица 3 - характеристика ГРС

№ п/п	Наименование ГРС	Давление на выходе, МПа	Проектная производительность, м³/час	Перспективная загрузка ГРС на 2027 г, м³/час	Перспективная загрузка ГРС на 2035 г., м³/час	Примечание
1	ГРС Дальнереченск	1,2	38000	6062	11558	На потребителей, расположенных в Дальнереченском МР
				5899 ²	23343	На потребителей, расположенных в ГО Дальнереченск, Красноармейский МО, Лесозаводский ГО
				11961	34901	-
Всего ГРС Дальнереченск				11961	34901	-

1 На ГО Дальнереченск, Красноармейский МО, Лесозаводский ГО по материалам «Генеральная схема газоснабжения и газификации Приморского края. Корректировка 2021 г.», проекта «Распределительный газопровод в г. Дальнереченск (Код стройки 25-22-164-1-4-00672) 2023 г., данные «КГУП Примтеплоэнерго» по

включению котельных в схемы газоснабжения 2024 г.

Газификация населённых пунктов природным газом осуществляется посредством реализации региональной программы «Газификация жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Приморского края на 2020-2030 годы», утверждённой постановлением Губернатора Приморского края от 05.10.2022 № 676-пп (с изменениями на 02.08.2024).

4.2. Тарифное регулирование газоснабжения

4.2.1. Цены на газ и тарифы по его транспортировке

Государственному регулированию на территории Российской Федерации подлежат:

- оптовые цены на газ;
- тариф на услуги по транспортировке газа по магистральным газопроводам для независимых организаций;
- тариф на услуги по транспортировке газа по газопроводам, принадлежащим независимым газотранспортным организациям;
- тариф на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям;
- размер платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые потребителям поставщиками газа (при регулировании оптовых цен на газ);
- розничные цены на газ, реализуемый населению;
- специальные надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, предназначенные для финансирования программ газификации.

Органами исполнительной власти, осуществляющими государственное регулирование в области газораспределения, является Федеральная антимонопольная служба.

Согласно изменениям, внесённым постановлением Правительства Российской Федерации от 04.09.2015 № 941 в Положение о Федеральной антимонопольной службе (утверждено Постановлением Правительства Российской Федерации от 30.06.2004 № 331), ФАС устанавливает:

- тарифы на транспортировку газа по трубопроводам;
- оптовые цены на газ на выходе из системы магистрального газопроводного транспорта, кроме газа, добываемого организациями, не являющимися аффилированными лицами акционерного общества «Газпром» и (или) организаций-собственников

региональных систем газоснабжения либо созданными во исполнение Указа Президента Российской Федерации «Об особенностях приватизации и преобразования в акционерные общества государственных предприятий, производственных и научно-производственных объединений нефтяной, нефтеперерабатывающей промышленности и нефтепродуктообеспечения» от 17.11.1992 № 1403 (кроме организаций, являющихся собственниками региональных систем газоснабжения);

- размер платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые конечным потребителям поставщиками газа (при регулировании оптовых цен на газ).

4.2.2. Оптовые цены на природный газ

Оптовые цены на газ определяются по соглашению сторон при заключении договоров поставки газа (в том числе долгосрочным) всем потребителям (кроме населения) в диапазоне между предельными максимальным и минимальным уровнями оптовых цен с учётом особенностей отдельных групп потребителей. В качестве предельного минимального уровня оптовых цен на газ после 1 января 2011 используются оптовые цены, ежегодно определяемые ФАС по формуле цены на газ (см. Приказ ФСТ России от 09.07.2014 № 1142-э (ред. от 24.03.2015) «Об утверждении Положения об определении формулы цены газа») с учётом установленных минимального и максимального уровней цен, рассчитываемых по указанной формуле.

Оптовые цены на природный газ для потребителей Приморского края устанавливаются на основании ежегодных Приказов ФАС. Действующий на сегодняшний день – Приказ от 28.11.2023 № 909/23 «Об утверждении оптовых цен на газ». Согласно данному документу, оптовая цена на природный газ для территории Приморского края с 01.07.2024 составляет 6362,69 руб. за 1000 м³.

В соответствии с «Основными положениями формирования и государственного регулирования цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке на территории Российской Федерации» (утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 20.12.2000 № 1021, далее – Основные положения) регулирование оптовых цен на газ осуществляется, исходя из необходимости поэтапного достижения уровня равной доходности поставки газа на внутренний и внешний рынки и с учётом стоимости альтернативных видов топлива. В 2011 г. в Основных положениях была зафиксирована

возможность применения метода индексации при установлении регулируемых цен (тарифов) на газ (введена Постановлением Правительства РФ от 18.08.2011 № 685). При его использовании цены (тарифы) на газ умножаются на величину индекса изменения цен (тарифов), определяемого регулирующим органом с учётом устанавливаемых Правительством Российской Федерации средних параметров ежегодного изменения оптовых цен на газ и прогнозного уровня инфляции.

Основные положения декларируют поэтапный переход от государственного регулирования оптовых цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке по магистральным газопроводам для независимых организаций к государственному регулированию единых для всех поставщиков газа тарифов на услуги по его транспортировке по магистральным газопроводам на территории Российской Федерации определяют содержание этапов данного перехода.

4.2.3. Тариф на транспортировку газа по магистральным газопроводам и газораспределительным сетям

Тарифы на транспортировку газа по магистральным газопроводам устанавливаются ФАС России в соответствии с Методикой расчёта тарифов на услуги по транспортировке газа по магистральным газопроводам» (утверждена Приказом ФСТ Российской Федерации от 15.12.2009 № 411-э/7 (с изменениями на 06.12.2021).

Основой регулирования тарифов является затратный подход, базирующийся на раздельном учёте расходов по регулируемому виду деятельности в соответствии с нормативными актами в сфере бухгалтерского учёта. Расчёт тарифов предусматривает их установление на уровне, обеспечивающем субъекту регулирования получение планируемого объёма выручки от оказания услуг по регулируемому виду деятельности в размере, необходимым для:

- возмещения организациям, осуществляющим регулируемый вид деятельности, экономически обоснованных затрат, связанных с транспортировкой газа;
- получения обоснованной нормы прибыли на капитал, используемый в регулируемых видах деятельности (до разработки методики определения размера основных средств, иных материальных и финансовых активов, используемых в регулируемых видах деятельности, учитывается размер прибыли, необходимой для обеспечения указанных организаций средствами на обслуживание привлечённого капитала, развитие производства и финансирование других обоснованных расходов);
- удовлетворения платёжеспособного спроса на газ, достижения баланса экономических интересов покупателей и поставщиков газа;
- удовлетворения платёжеспособного спроса на газ, достижения баланса экономических интересов покупателей и поставщиков газа;
- учёта в структуре регулируемых тарифов всех налогов и иных обязательных платежей в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Размер чистой прибыли по регулируемому виду деятельности, необходимый для покрытия согласованных расходов субъекта регулирования, определяется исходя из объёма:

- средств, необходимых для осуществления инвестиционной программы субъекта регулирования по регулируемому виду деятельности;
- средств, необходимых для погашения, привлечённого для финансирования инвестиционной программы субъекта регулирования по регулируемому виду деятельности на долгосрочной основе заёмного капитала (основной суммы долга);
- источников финансирования инвестиций, рассчитываемых как сумма амортизационных отчислений по основным средствам, используемым в регулируемом виде деятельности, и вновь привлекаемых на долгосрочной основе заёмных средств;
- средств, необходимых для выплаты дивидендов в части, приходящейся на регулируемый вид деятельности, с учётом внутренних документов организации, определяющих принципы дивидендной политики;
- средств на создание резервного фонда в соответствии с действующим законодательством.

Тарифы устанавливаются в зависимости от структуры расходов субъекта регулирования и схемы транспортировки газа и могут быть одноставочные (в случае, если в системе магистральных газопроводов не осуществляется компримирование газа, либо доля расходов на электроэнергию и газ, используемый на технологические нужды субъекта регулирования при транспортировке газа, в структуре себестоимости транспортировки газа не превышает 1 %; одноставочные тарифы также могут устанавливаться для региональных систем газоснабжения) и двухставочные (для других случаев).

В целях привлечения в газовую отрасль средств инвесторов тарифы на услуги по транспортировке газа по новым распределительным газопроводам в рамках действующих или новых систем газоснабжения могут рассчитываться исходя из условий обеспечения, согласованного с ФАС России срока окупаемости проекта и уровня доходности на вложенный капитал.

Тарифы на транспортировку газа по газораспределительным сетям устанавливаются ФАС в соответствии с Методикой расчёта тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям (утверждена Приказом ФСТ Российской Федерации от 15.12.2009 № 411-э/7). Основой регулирования тарифов является затратный подход, базирующийся на раздельном учёте расходов по регулируемому виду деятельности в соответствии с нормативными актами в сфере бухгалтерского учёта. Расчёт тарифов предусматривает их установление на уровне, обеспечивающем субъекту регулирования (ГРО) получение планируемого объёма выручки от оказания услуг по регулируемому виду деятельности в размере, необходимом для:

- возмещения экономически обоснованных расходов, связанных с транспортировкой газа;
- обеспечения получения обоснованной нормы прибыли на капитал, используемый в регулируемом виде деятельности (до разработки методики определения размера стоимости основных средств, иных материальных

и финансовых активов, используемых в транспортировке газа, учитывается размер чистой прибыли в регулируемом виде деятельности, необходимый для покрытия согласованных расходов субъектов регулирования (ГРО);

- учёта в структуре тарифов всех налогов и иных обязательных платежей в соответствии с законодательством Российской Федерации.
- Размер чистой прибыли по регулируемому виду деятельности, необходимый для покрытия согласованных расходов субъекта регулирования (ГРО), рассчитывается, исходя из суммы следующих показателей (до разработки методики определения размера стоимости основных средств, иных материальных и финансовых активов, используемых в регулируемом виде деятельности):
- средств, необходимых для обслуживания привлечённого заёмного капитала в части, относимой на регулируемый вид деятельности, для выплаты дивидендов с учётом внутренних документов организации, определяющих принципы дивидендной политики, согласованных с ФАС России;
 - потребности в капитальных вложениях за исключением амортизационных отчислений и полученных целевых инвестиционных кредитов по регулируемому виду деятельности;
 - средств на создание резервного фонда в части, относимой на регулируемый вид деятельности, в соответствии с действующим законодательством;
 - средств, направляемых на погашение убытков прошлых лет, полученных по регулируемому виду деятельности.

Средний тариф (Т_{тр.ср.к.п.}) на услуги по транспортировке природного газа в ГРО определяется в соответствии с Методикой расчёта тарифов на услуги по транспортировке газа по магистральным газопроводам, исходя из доходов и расходов по регулируемому виду деятельности, налога на прибыль, необходимой суммы чистой прибыли, а также суммарного объёма транспортировки газа. На основе среднего тарифа, коэффициентов удельной сложности обслуживания системы газораспределения, установленных для различных групп конечных потребителей, а также прогнозируемых годовых объёмов потребления газа различными группами потребителей, формируется базовый тариф на транспортировку (Т_{тр.баз.}) и дифференцированные по группам конечных потребителей тарифы на транспортировку (Т_{тр.и.}).

$$T_{\text{тр.баз.}} = \frac{T_{\text{тр.ср.к.п.}} \times V_{\text{к.п.}}}{\sum_{i=1}^m (V_i \times K_i)}, \text{ где}$$

V_i – объём поставки газа i -той группе конечных потребителей через газораспределительные сети данной ГРО;

m – количество групп конечных потребителей, для которых проводится дифференциация тарифа на транспортировку; K_i – коэффициент удельной сложности обслуживания системы газораспределения, установленный для i -той группы конечных потребителей.

Дифференцированные по группам конечных потребителей тарифы на транспортировку (Т_{тр.и.})

определяются как произведение базового тарифа (Т_{тр.баз.}) на коэффициент удельной сложности обслуживания для соответствующей группы потребителей K_i .

Отнесение потребителей к определённой группе осуществляется в соответствии с годовыми объёмами потребления газа по единым для всей территории России правилам дифференциации, с 01.01.2009 и по настоящее время действует следующая дифференциация¹:

- 1-я группа (свыше 500 млн. м³.);
- 2-я группа (от 100 до 500 млн. м³ включительно);
- 3-я группа (от 10 до 100 млн. м³ включительно);
- 4-я группа (от 1 до 10 млн. м³ включительно);
- 5-я группа (от 0,1 до 1 млн. м³ включительно);
- 6-я группа (от 0,01 до 0,1 млн. м³ включительно);
- 7-я группа (до 0,01 млн. м³ включительно);
- 8-я группа (население).

Для потребителей, переходящих в группы с более низким годовым объёмом потребления, устанавливаются специальные тарифы.

Методические указания (утверждены Приказом ФСТ Российской Федерации от 15.12.2009 № 411-э/7) предусматривают в случае введения в эксплуатацию новых газораспределительных сетей при их технологической обособленности от действующей инфраструктуры возможность дифференцированного установления тарифов для действующей инфраструктуры и вводимых в эксплуатацию газораспределительных сетей, исходя из экономически обоснованного уровня. Тарифы на транспортировку по новым газораспределительным сетям могут рассчитываться исходя из условий обеспечения согласованного с ФАС срока окупаемости инвестиционного проекта строительства газораспределительных сетей и уровня доходности на вложенный капитал, единых для всех субъектов регулирования. При этом после окончания срока окупаемости инвестиционного проекта расчёт тарифов производится в общем порядке.

Кроме того, Методические указания предусматривают возможность не учёта в тарифе на определённых условиях и срок экономии расходов по регулируемому виду деятельности в результате внедрения передовых методов организации труда, энерго- и ресурсосберегающих технологий, а также других мероприятий по сокращению расходов.

Несмотря на декларирование учёта в тарифе всех затрат, относимых на регулируемый вид деятельности, ФАС, как правило ограничивает рост тарифов, ориентируясь на темпы роста цен на газ и коммунальные услуги, заложенные в прогнозах социально-экономического развития Российской Федерации, которые разрабатывает Минэкономразвития России. В отдельных случаях определённые ограничения на рост тарифа могут инициироваться со стороны Администраций субъектов Федерации. В ряде случаев инициатива сдерживания роста тарифа может исходить и от ГРО, в частности, если существует угроза ухода крупных потребителей.

В любом случае сдерживание роста тарифов может приводить к несоответствию их уровней экономически обоснованному, что ведёт, в свою очередь, к

ненадлежащему выполнению ГРО работ по эксплуатации сетей газораспределения, а также препятствует развитию системы газораспределения.

В силу малой доли тарифа в конечной цене, рост последней не пропорционален росту тарифа. Доля тарифа в конечной цене для различных групп потребителей в различных ГРО в большинстве случаев составляет от 3 до 35 %. Таким образом, увеличение тарифа, например, в 2 раза в среднем влечёт за собой увеличение конечной цены только в 1,03-1,12 раза, что значительно меньше. Таким образом, темпы роста тарифа могут превышать темпы роста оптовых цен без существенных негативных последствий для потребителей.

Согласно Постановлению Правительства Российской Федерации от 03.05.2001 № 335 «О порядке установления специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации» (с изменениями на 16.04.2024) к тарифам ГРО на транспортировку газа по газораспределительным сетям, могут устанавливаться специальные надбавки, предназначенные для финансирования программ газификации жилищно-коммунального хозяйства субъектов Российской Федерации. Специальные надбавки определяются и утверждаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в соответствии с Методикой определения размера специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации (утверждена Приказом ФСТ от 12.10.2011 № 245-э/1). Размер специальной надбавки может быть разным для разных групп потребителей, но не может превышать долю от тарифа на транспортировку газа для соответствующей группы конечных потребителей, установленную данной Методикой. Средний размер специальной надбавки не может превышать 25 % от среднего тарифа на транспортировку газа для конечных потребителей. В настоящее время размер специальной

надбавки к тарифам на услуги по транспортировке природного газа для потребителей по газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Дальний Восток» на 2020-2030 годы составляет 245,08 руб./тыс. м3 без НДС, включая налог на прибыль (Постановление Агентства по тарифам Приморского края от 08.12.2023 № 66/8 «Об установлении размера специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке природного газа для потребителей по газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Дальний Восток», предназначенной для финансирования региональной программы «Газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Приморского края на 2020-2030 годы»).

Приказом ФАС от 16.11.2022 № 828/22 «Об утверждении тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям» с декабря 2022 года установлен тариф на транспортировку для промышленных потребителей в зависимости от объемов потребления – от 481,77 руб. до 4014,77 руб. за 1000 м3 (для населения – 4496,47 руб.). С 01.07.2024 – 515,49-4295,80 руб. (для населения – 4811,22 руб.), с 01.07.2025 – 551,57-4596,51 руб. (для населения – 5148,01 руб.).

4.2.4. Плата за снабженческо-сбытовые услуги

Размер платы за снабженческо-сбытовые услуги (ПССУ) определяется в соответствии с Методическими указаниями по регулированию размера платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые конечным потребителям поставщиками газа (утверждены Приказом ФСТ от 15.12.2009 № 412-э/8 (с изменениями на 03.04.2020)) и устанавливается для каждого региона ежегодными приказами ФСТ России.

Приказом ФАС от 31.10.2022 № 775/22 «Об утверждении размера платы за снабженческо-сбытовые услуги,

оказываемые потребителям поставщиками газа» введён размер платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые ООО «Газпром межрегионгаз Дальний Восток» промышленным потребителям в зависимости от объемов потребления – от 23,17 руб. до 219,59 руб. за 1000 м3. Для населения – 227,05 руб.

4.2.5. Цены и тарифы для потребителей газа Приморского края

Средняя розничная цена на газ для выбранной с учётом положений главы II «Методических указаний по регулированию розничных цен на газ, реализуемый населению» (Приказ ФСТ России от 27.10.2011 № 252-э/2) территории субъекта Российской Федерации рассчитывается по следующей формуле:

$$Ц_{роз.}^{ср.} = (Ц_{опт.} + PC^{ср.}) * K_{НДС}$$

где:

Цопт - оптовая цена на газ, определяемая на выходе из системы магистрального газопроводного транспорта;

PCср - средняя региональная составляющая розничной цены на газ;

КНДС - ставка начисления налога на добавленную стоимость.

При расчёте розничных цен на газ оптовая цена на газ принимается:

- на уровне установленной для рассматриваемой территории регулируемой оптовой цены на газ (средней, если оптовые цены установлены без дифференциации по группам потребителей, или установленной для населения, если такая дифференциация проводится), в случае поставки на нужды населения газа, который подлежит государственному регулированию;
- на уровне сформировавшейся на выходе из системы магистрального газопроводного транспорта договорной цены на газ, в случае если на нужды населения поставляется

газ, оптовые цены на который не подлежат государственному регулированию;

- на уровне средневзвешенной между регулируемыми и свободными от регулирования объемами газа оптовой цены в случае одновременной реализации на рассматриваемой территории на нужды населения газа, оптовые цены на который как подлежат, так и не подлежат государственному регулированию.

В случае если газ, оптовые цены на который подлежат государственному регулированию, для потребителей, находящихся на данной территории, поступает, в том числе, от точек выхода из системы магистральных газопроводов, находящихся в другом ценовом поясе по сравнению с данной территорией, оптовая цена на газ принимается на уровне средневзвешенной регулируемой оптовой цены исходя из объемов газа, на который установлены различные регулируемые цены.

В случае если на рассматриваемой территории существуют различные договорные оптовые цены на газ, не подлежащие государственному регулированию, оптовая цена на газ принимается на уровне средневзвешенной между указанными договорными ценами.

Цена на газ для конечного потребителя на границе раздела газораспределительных сетей и сетей конечного потребителя формируется из:

- оптовой цены на газ или оптовой цены на газ, определяемой по соглашению сторон с учётом установленных предельных уровней;
- тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям и специальных надбавок к тарифам;
- платы за снабженческо-сбытовые услуги (ПССУ).

Цена на газ для промышленных потребителей представлена в таблице 4.

Таблица 4 - розничные цены на природный газ, реализуемый потребителям Приморского края

№ гр.	Категория	Ставка	Примечание	Дата введения	Документ
-	Промышленные потребители	-	конечная цена = (оптовая цена + ПССУ + транспорт + специальная надбавка к тарифам на транспортировку) × НДС	-	-
-	Оптовая цена, руб./тыс. м³, без НДС	6362,69		01.12.2023	Приказ ФАС от 28.11.2023 № 909/23
-	Плата за снабженческо-сбытовые услуги, руб./тыс. м³ (по потреблению за год), без НДС	-			
1	свыше 500 млн. м³	23,17			
2	от 100 млн. м³ до 500 млн. м³ включит.	32,22			
3	от 10 млн. м³ до 100 млн. м³ включит.	64,42			
4	от 1 млн. м³ до 10 млн. м³ включит.	96,62	ООО «Газпром межрегионгаз Дальний Восток»	01.11.2022	Приказ ФАС от 31.10.2022 № 775/22
5	от 0,1 млн. м³ до 1 млн. м³ включит.	140,53			
6	от 0,01 млн. м³ до 0,1 млн. м³ включит.	175,67			
7	до 0,01 млн. м³ включит.	219,59			
8	население	227,05			

	Тариф на транспортировку, руб./тыс. м³ (по потреблению за год), без НДС				
1	свыше 1000 млн. м³	-	АО «Газпром газораспределение Дальний Восток»	01.12.2022	Приказ ФАС от 16.11.2022 № 828/22
2	от 500 млн. м³ до 1000 млн. м³ включит.	481,77			
3	от 100 млн. м³ до 500 млн. м³ включит.	819,01			
4	от 10 млн. м³ до 100 млн. м³ включит.	1284,73			
5	от 1 млн. м³ до 10 млн. м³ включит.	1766,50			
6	от 0,1 млн. м³ до 1 млн. м³ включит.	2569,45			
7	от 0,01 млн. м³ до 0,1 млн. м³ включит.	3211,82			
8	до 0,01 млн. м³ включит.	4014,77			
9	население	4496,47			
	Специальная надбавка к тарифам на транспортировку, руб./тыс. м³, без НДС	245,08	АО «Газпром газораспределение Дальний Восток», для всех групп кроме населения	01.01.2024	Постановление Агентства по тарифам Приморского края от 08.12.2023 № 66/8

5. Характеристика проекта

5.1. Основные технические параметры проекта и сроки реализации проекта по различным этапам (очередям, пусковым комплексам) и мероприятиям

Схема газоснабжения реализуется в 2 этапа: 2024-2027 гг. и 2028-2035 гг.

В первом этапе развития системы газораспределения и объектов газопотребления Дальнереченского муниципального района Приморского края по 2027 год включительно, предусматривается строительство распределительных газопроводов высокого давления 1 категории и 2 категории, распределительных газопроводов среднего давления; частичная газификация предприятий; индивидуального жилого фонда.

Второй этап развития системы газораспределения и объектов газопотребления Дальнереченского муниципального района Приморского края с 2028 года по 2035 год включительно предполагает строительство распределительных газопроводов высокого давления 1 категории и 2 категории, распределительных газопроводов среднего давления; газификация котельных; индивидуального жилого фонда.

В ходе работ выявлено, что на территории Дальнереченского муниципального района имеются населённые пункты, в которых граждане зарегистрированы по месту жительства, но фактически не проживают; и населённые пункты, в которых проживают от 8 до 20 семей (письмо Администрации Дальнереченского МР от 19.06.2024 исх.№ 2546/11, письмо Администрации Дальнереченского МР от 21.06.2024 исх.№ 2601/11).

Учитывая малочисленность и отсутствие на указанных территориях предприятий, котельных, а также отсутствие перспективы развития населенных пунктов, малую потребность в природном газе, удаленность от источников газоснабжения – ГРС, большой срок окупаемости - превышающий срок службы газопроводов, принято решение о нецелесообразности газоснабжения некоторых населенных пунктов на территории Дальнереченского муниципального района: Веденкинское СП (с. Междуречье, с. Новотроицкое, с.Ударное), Малиновское СП (с. Зимники, с. Любитовка, с. Малиново, с.Ариадное, с.Пожига,

с. Савиновка, с. Вербное), Ореховское СП (с. Боголюбовка, с. Орехово, п. Поляны, п. Мартынова Поляна), Ракитненское СП (с. Лобановка, с. Ясная Поляна), Рождественское СП (с. Голубовка, с. Сол-нечное, п. Филино), Сальское СП (с. Звенигородка, с. Речное, с. Сухановка, жд ст. Эбергард). В рамках Схемы газоснабжения предусмотрено строительство газопроводов общей протяжённостью 174,442 км, в том числе газопровод высокого давления 1 категории (Р до 1,2 МПа) – 83,732 км, высокого давления 2 категории (Р до 0,6 МПа) – 2,212 км, среднего давления (Р до 0,3 МПа) – 88,498 км.

На период 2024-2027 гг. предусмотрено строительство газопроводов общей протяжённостью 64,362 км, в том числе газопровод высокого давления 1 категории (Р до 1,2 МПа) – 18,037 км, высокого давления 2 категории (Р до 0,6 МПа) – 1,363 км, среднего давления (Р до 0,3 МПа) – 44,962 км.

На период 2028-2035 гг. предусмотрено строительство газопроводов общей протяжённостью 110,080 км, в том числе газопровод высокого давления 1 категории (Р до 1,2 МПа) – 65,695 км, высокого давления 2 категории (Р до 0,6 МПа) – 0,849 км, среднего давления (Р до 0,3 МПа) – 43,536 км.

Предусматривается строительство 6–ти головных газорегуляторных пунктов и 3-х газорегуляторных пунктов. Число переходов через автодороги – 855 шт., через ж/д пути – 1 шт., через реки и ручьи – 18 шт. Диаметр запорной арматуры 25-200 мм, труба – 32-225 мм, материал ПЭ100SDR9 и ПЭ100SDR11.

6. Финансовая составляющая реализации проекта

6.1. Основные источники финансирования мероприятий

В связи с высокой чувствительностью проекта к увеличению операционных расходов, источниками его финансирования могут быть:

- собственные средства предприятия (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счёт реализации других проектов);

- бюджетные средства (муниципальные программы);
- средства, привлекаемые в рамках муниципально-и/или государственно-частного партнёрства (МЧП и ГЧП);
- концессионные соглашения;

• утверждённые на основании разработки инвестиционных программ газификации специальной надбавки к тарифу на транспортировку газа по газораспределительным сетям;

- плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, газораспределительных организаций области, утверждённых на основании деятельности ГРО в рамках исполнения требований Постановления Правительства РФ от 30.12.2013 № 1314 (ред. от 30.11.2021) «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации».

Выбор того или иного источника является предметом обсуждений и должен учитывать особенность конкретного участка сетей (газоснабжение жилого массива, котельных, социальных объектов, промышленных объектов и т.п.). Очевидно, что проекты, связанные с развитием сетей газоснабжения области, должны финансироваться с использованием бюджетных средств, концессий и МЧП/ГЧП, а проекты строительства сетей для коммерческих объектов (промышленность) в большей степени должны финансироваться за счёт собственных средств ГРО либо в партнёрстве с предприятием-потребителем, либо посредством использования платы за подключение этих потребителей.

Разработка инвестиционных программ для утверждения надбавки к тарифу и утверждение платы за технологическое подключение новых потребителей к системе газораспределения – это приемлемые варианты привлечения средств для строительства сетей, поэтому

стоит остановиться на них подробнее. Важно отметить, что для реализации этих возможностей необходимо проведение ряда дополнительных работ, оговорённых в соответствующих методиках, утверждённых ФСТ России.

Инвестиционные программы газификации

Органами исполнительной власти (Агентство по тарифам Приморского края) по согласованию с газораспределительными организациями утверждаются специальные надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям, предназначенные для финансирования программ газификации. Под Программой газификации понимается комплекс мероприятий и деятельность, направленные на осуществление перевода потенциальных потребителей на использование природного газа, поддержание надёжного и безопасного газоснабжения существующих потребителей и подключение объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения.

Программы газификации содержат:

- паспорт программы газификации, в котором указаны:
- цели и задачи программы газификации;
- ответственный исполнитель и соисполнители программ газификации;
- участники программы газификации;
- объём (прирост) потребления природного газа в год, протяжённость (строительство) объектов магистрального транспорта, протяжённость (строительство) газопроводов-отводов, количество (строительство) газораспределительных станций, реконструкция объектов транспорта природного газа (газораспределительных станций), протяжённость (строительство) межпоселковых газопроводов, протяжённость (строительство) внутрипоселковых газопроводов, уровень газификации населения, уровень потенциальной газификации населения, газификация потребителей природным газом (количество населённых пунктов, квартир (домовладений), уровень газификации населения природным газом, перевод котельных на природный газ, газификация потребителей сжиженным углеводородным газом

(количество населённых пунктов, квартир (домовладений), уровень газификации населения сжиженным углеводородным газом, перевод котельных на сжиженный углеводородный газ, газификация потребителей сжиженным природным газом (количество населённых пунктов, квартир (домовладений), количество (строительство) комплексов производства сжиженного природного газа, перевод котельных на сжиженный природный газ, перевод на природный газ автотранспортной техники, количество (строительство) автомобильных газовых наполнительных компрессорных станций;

- этапы и сроки реализации программы газификации;
- объёмы и источники финансирования программы газификации;
- ожидаемые результаты от реализации программы газификации;
- план мероприятий программы газификации с указанием сроков их реализации и ожидаемых результатов, в том числе на территориях опережающего социально-экономического развития.

Программа газификации может включать в себя в том числе:

- разработку или уточнение генеральных схем газификации муниципального образования;
- осуществление предварительной оценки затрат по реализации перспективных объектов программ газификации;
- проектирование и строительство новых газораспределительных систем, сооружений и отдельных объектов, связанных с газификацией муниципалитета;
- подключение объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения;
- проектирование и выполнение реконструкции и модернизации газораспределительных систем, сооружений и отдельных объектов газоснабжения для поддержания надёжного и безопасного газоснабжения существующих потребителей, включая: сооружение технологических закольников, перемычек, лупингов; организацию автоматизированной системы управления технологическим процессом; установку и замену запорного, регулирующего, измерительного оборудования и приборов учёта расхода газа.

Средства, привлекаемые за счёт специальных надбавок, направляются на финансирование газификации жилищно-коммунального хозяйства, предусмотренной указанными программами, а также на компенсацию выпадающих доходов газораспределительной организации от оказания услуг по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, но не более 70 % общей суммы привлекаемых средств.

Для соответствующей газораспределительной организации средний размер специальной надбавки, рассчитываемый в соответствии с методикой, утверждаемой Федеральной антимонопольной службой, не может превышать 25 % (включая налог на прибыль организаций, возникающий от применения специальной надбавки) среднего размера тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям для конечных потребителей, рассчитываемого в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой1.

Плата за технологическое подключение

Постановлением Правительства РФ от 30.12.2013 № 1314 (ред. от 30.11.2021) «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации» утверждён порядок подключения (технологического присоединения) к газораспределительным сетям путём внесения изменений в Основные положения формирования и государственного регулирования цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке на территории Российской Федерации. В соответствии с данным Постановлением ФСТ России были разработаны и 16 августа 2018 г. утверждены Методические указания по расчёту размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину2.

Утверждение Методических указаний по расчёту платы за подключение – это заключительный этап формирования нормативной базы для наведения порядка в сфере подключения к газораспределительным сетям.

Методические указания будут использоваться органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для расчёта размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения, что позволит существенно снизить стоимость подключения.

В разделе VI Правил подключения определены требования и порядок заключения договора о подключении (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения (далее – Договор о подключении). В данном разделе детализированы сроки и действия потребителя и газораспределительной организации, их права и обязанности при заключении и реализации Договора о подключении, предварительные условия необходимые для его заключения, а также информация необходимая для заключения Договора о подключении и его существенные условия, как при получении предварительных технических условий, так и при отсутствии их. В данном разделе указана невозможность отказа газораспределительной организации от заключения Договора о подключении при соблюдении потребителем всех требований данного раздела, а также действия потребителя при несогласии с некоторыми пунктами Договора о подключении.

Также в данном разделе определены максимальные сроки осуществления мероприятий по подключению, включая выдачу информации о точках подключения (технологического присоединения), зоны имущественной и

эксплуатационной ответственности потребителя и газораспределительной организации при осуществлении Процесса подключения, порядок оплаты по Договору о подключении.

После окончания разработки проектной документации сети газораспределения и проведения её экспертизы, если она подлежит экспертизе в соответствии с законодательством Российской Федерации, исполнитель в течение 5 рабочих дней направляет в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов заявление об установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту (далее – заявление об установлении платы), но не позднее дня окончания срока, равного двум третьим срока осуществления мероприятий по подключению, установленного в договоре о подключении. К заявлению об установлении платы прилагаются следующие материалы:

- а) заключённый договор о подключении;
- б) технические условия (если выдавались);
- в) положительное заключение экспертизы проектной документации, в том числе сметной документации, сети газораспределения, если она подлежит экспертизе в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности;
- г) расчёт необходимой валовой выручки по подключению (технологическому присоединению) с выделением стоимости каждого мероприятия, необходимого для осуществления газораспределительной организацией подключения (технологического присоединения) по индивидуальному проекту с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчёта), выполненный в соответствии с методическими указаниями по расчёту платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, утверждаемыми федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

Орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов утверждает плату за технологическое присоединение по индивидуальному проекту с разбивкой стоимости по каждому мероприятию, необходимому для осуществления подключения (технологического присоединения) по индивидуальному проекту, в течение 22 рабочих дней со дня поступления заявления об установлении платы.

6.2. Определение потребности персонала для эксплуатации проектируемых объектов газораспределения
Определение численности персонала, выполняющего техническое обслуживание и ремонт проектируемых объектов газораспределения, предусматривает выполнение расчёта нормативной численности и

рациональную расстановку рабочих на основе действующих нормативных документов.

Определение нормативной численности персонала произведено по следующим элементам системы газораспределения:

- наружные газопроводы;
- газорегуляторные пункты;
- средства электрохимической защиты наружных газопроводов от коррозии.

Для проведения расчётов введена классификация вышеперечисленных элементов системы газораспределения согласно таблице 5.

Таблица 5 классификация элементов системы распределения природного газа

Наружные газопроводы			
Стальные	Надземные всех давлений		
	Подземные:		
	межпоселковые;		
	распределительные и газопроводы-вводы высокого и среднего давления;		
	распределительные и газопроводы-вводы низкого давления.		
Полиэтиленовые	- межпоселковые		
	распределительные и газопроводы-вводы высокого и среднего давления		
	распределительные и газопроводы-вводы низкого давления		
Средства электрохимической защиты			
Катодные станции	Дренажные установки	Протектора	Электроизолирующие соединения
Газорегуляторные пункты			
ГРП	ГРП производительностью 50м ³ /час и более		ГРП производительностью менее 50 м ³ /час

В качестве исходных данных для расчёта численности слесарей, сварщиков, монтажников, водителей, машин и механизмов использованы:

- сведения о количестве проектируемых наружных газопроводов, газорегуляторных пунктов и средств ЭХЗ;
- перечень работ, составляющих Систему технического обслуживания и ремонта элементов газораспределения;
- периодичность выполнения технического обслуживания и ремонта;
- нормы времени (трудозатраты) на определённый вид работ.

Перечень и периодичность выполнения технического обслуживания и ремонта объектов системы газораспределения приняты по Правилам безопасности сетей газораспределения и газопотребления1 (далее – Правила безопасности), за исключением производства капитального ремонта, где численность персонала определяется проектно-сметной документацией.

Базовой величиной для выполнения расчётов потребности рабочих являются нормы времени, установленные «Типовыми нормами времени на техническое

обслуживание и ремонт оборудования газового хозяйства», разработанными АО «Гипрониогаз». По ряду работ при определении норм времени учитывались показатели трудозатрат, указанные в «Примерном прейскуранте на услуги газового хозяйства по техническому обслуживанию и ремонту газораспределительных систем» и «Рекомендациях по выбору оптимальных параметров при проектировании систем газоснабжения».

Расчёт численности слесарей, сварщиков, монтеров, водителей, машин и механизмов производится по величине удельных трудозатрат, определяющей годовые затраты времени одного рабочего на выполнение определённого вида работ с учётом принятой периодичности технического обслуживания и ремонтов.

Расчёт удельных трудозатрат производится по формуле:

$$N_{уд} = \frac{N_{вр} \times Q}{2074}$$

где:
Нвр – норма времени по отдельным видам работ, чел./час;
Q – количество обслуживаний в год по установленной периодичности.

Удельные трудозатраты устанавливается в расчёте на единицу измерения элемента системы газораспределения, т.е. на 1 км наружных газопроводов, одну линию регулирования ГРП или одну установку ЭХЗ. Определяются с учётом профессии и квалификации рабочих. Наименования рабочих профессий эксплуатационного персонала по видам деятельности приняты по «Общероссийскому классификатору профессий рабочих, служащих и тарифных разрядов».

Расчётная нормативная численность рабочих по виду работ определяется по значениям удельных трудозатрат и протяжённости газопроводов или количества линий регулирования ГРП, ГРПБ, ШРП, установок ЭХЗ.

При определении численности потребности персонала для эксплуатации проектируемых объектов газораспределения дополнительно предложен расчёт численности рабочих ремонтно-механических мастерских, выполняющих входной контроль, наладку и ремонт оборудования газорегуляторных пунктов, а также запорной арматуры наружных газопроводов. Удельные нормы времени разработаны на основе опыта ГУП «Мосгаз».

Определение численности инженерно-технических работников предусматривает установление количества мастеров и старших мастеров производственных подразделений и зависит от количества персонала, находящегося в непосредственном подчинении. Количество мастеров принято из расчёта одного мастера на 6-8 рабочих, старших мастеров – не менее одного на 3 мастера, при этом определении предусмотрена возможность руководства инженерно-техническими работниками

газоопасными работами, выполняемыми на наружных газопроводах и ГРП.

Состав и численность персонала в принятых дежурных сменах АДС (ФАДС, БКД, БДД) приняты применительно к нормам «Типового положения об аварийно-диспетчерской службе (АДС) предприятия газового хозяйства Российской Федерации». Численность персонала приведена в таблице 6.

Количество слесарей аварийно-восстановительных работ в бригадах круглосуточного и дневного дежурства принято из условия обязательного обучения безопасным методам аварийно-восстановительных работ и аттестации в установленном порядке водителей аварийных машин.

Нормативная численность дежурного персонала АДС определяется принятой структурой аварийно-технического обеспечения проектируемых систем газораспределения и нормами численности дежурных смен.

Структура аварийно-технического обеспечения проектируемых систем газораспределения устанавливает количество и месторасположение дополнительно организуемых аварийно-диспетчерских служб (АДС), филиалов АДС с круглосуточным и односменным дежурством, бригад круглосуточного и дневного дежурства. Вопрос целесообразности организации указанных дежурных подразделений и их структура рассматриваются с учётом:

- предполагаемого количества газифицированных квартир, предприятий и котельных, протяжённости проектируемых наружных газопроводов;
- потенциальной возможности существующих аварийно-диспетчерских служб;
- возможности прибытия дежурной бригады АДС к месту аварии в течение 40 минут после поступления аварийной заявки.

Протяжённость проектируемых наружных газопроводов, количество ГРП приняты по расчётным данным, полученным при разработке схем газификации региона согласно таблице 10.

Численность рабочих по их техническому обслуживанию и ремонту ГРП и ШРП в районах новой газификации принята исходя из минимального состава звена, установленного Правилами безопасности и «Межотраслевыми правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок». Предложения по аварийно-техническому обеспечению проектируемых систем газораспределения приведены в таблице 7.

Расчёт потребности эксплуатационного персонала, включая рабочих ремонтно-механических мастерских, по элементам систем газораспределения применительно к административным районам, подлежащим газификации, изложен в таблицах 7-9

Таблица 6 - нормы численности персонала дежурных смен АДС (ФАДС, БКД, БДД) для проектируемых объектов

№ п/п	Штатная должность	АДС	Филиал АДС		БКД	БДД
			Круглосуточное дежурство	Односменное дежурство		
1	Диспетчер	1**	1**	1**	1**	1**
2	Мастер (техник)	1**	1**	1**	0	0
3	Бригада	3**чел. (слесарь АВР-2, водитель-слесарь-1)	3**чел. (слесарь АВР-2, водитель-слесарь-1)	3**чел. (слесарь АВР-1, водитель-слесарь-1)	Не менее 2**чел. (слесарь, водитель-слесарь)	Не менее 2***чел. (слесарь, водитель-слесарь)
** В каждой смене						
*** Бригада работает только в дневное время, продолжительность смены не более 12 ч. При поступлении заявок в ночное время мастер организует выезд бригады путём сбора необходимого персонала с квартир, предварительно проведя инструктаж заявителя по памяти. Сбор бригады ФАДС с односменным дежурством осуществляет дежурный диспетчер.						

Таблица 7 - результаты расчёта нормативной численности рабочих по техническому обслуживанию и ремонту проектируемых наружных газопроводов

№ п/п	Профессия	Разряд	Расчётное количество работающих, ставка
1	Слесарь аварийно-восстановительных работ	2	5
		3	5
		4	5
		5	3
2	Сварщик полиэтиленовых труб		2,5
3	Электрогазосварщик		2,5
Итого рабочих:			23
4	Водитель автомобиля	не ниже кат. «В»	5
5	Водитель автомобиля	не ниже кат. «С»	5
6	Машинист экскаватора		5
7	Машинист компрессора		2,5
8	Машинист автокрана		2,5
Итого водителей и машинистов:			20
Всего:			43

Таблица 8 - расчёт нормативной численности рабочих по техническому обслуживанию и ремонту проектируемых газорегуляторных пунктов

№ п/п	Профессия	Разряд	Расчёт ое количес тво работаю щих, ставка
1	Слесарь по эксплуатации и ремонт газового оборудования	3	5
		4	5
		5	3
Итого рабочих:			13
2	Водитель автомобиля	не ниже кат. «В»	5
Итого водителей и машинистов:			5
Всего:			18

Таблица 9 - результаты расчёта нормативной численности рабочих ремонтно-механических мастерских

№ п/п	Профессия	Разряд	Расчётное количество работающих, ставка
1	Слесарь по эксплуатации и ремонту подземных газопроводов	5	10
2	Токарь	4	2,5
Итого рабочих:			12,5
Всего:			12,5

Таблица 10 - расчётные показатели элементов проектируемых систем газораспределения на территории Дальнереченского МР Приморского края

№ п/п	Наименование административных районов региона	Элементы проектируемой системы газораспределения природного газа																
		Наружные газопроводы, км								Средства ЭХЗ, шт.				Линии регулирования, шт.				
		Стальные				Полиэтиленовые				Итого	Катодные станции	Дренажные установки	Протектора	Электроизолирующие соединения	ГРП, ГРПБ	ГРП производительностью 50 м3/час и более	ГРП производительностью менее 50 м3/час	Итого
		надземные всех давлений	Подземные															
			межпоселковые	распределительные, газопроводы-вводы высокого и среднего давления	распределительные, газопроводы-вводы низкого давления	межпоселковые	распределительные, газопроводы-вводы высокого и среднего давления	распределительные, газопроводы-вводы низкого давления										
1	Дальнереченский МР	0	0	0	0	83,732	91,644	0	175,376	0	0	0	0	8	8	0	8	

Таблица 11 - предложения по организации аварийно-технического обеспечения проектируемых систем газораспределения на территории Дальнереченского МР

№ п/п	Наименование административных районов региона	Количество, шт.					Место дислокации
		АДС	ФАДС		Бригады круглосуточного дежурства (БКД)	Бригады односменного дежурства (БДД)	
			Круглосуточные	Односменные			
1	Дальнереченский МР	0	4	0	0	0	г. Дальнереченск

Расчёт численности дежурного персонала АДС (ФАДС, БКД, БДД) применительно к принятым показателям по таблице 11 показан в таблице 12.

Результаты расчёта численности эксплуатационного и дежурного персонала, необходимого для обеспечения безаварийной эксплуатации проектируемых систем газораспределения, представлены в таблице 13.

Для производства работ по техническому обслуживанию и ремонту, выполнению аварийных заявок на проектируемых системах газораспределения потребуется 98 чел., из них ИТР – 17 чел. (17,3 %), слесарей, монтажников и сварщиков – 49 чел. (50 %), водителей автомашин и машинистов – 32 чел. (32,7 %).

Таблица 12 - результаты расчёта нормативной численности персонала АДС (ФАДС), БКД, БДД на территории Дальнереченского МР

№ п/п	Профессия	Разряд	Расчётное количество работающих, ставка
1	Диспетчер АДС		3
2	Мастер АДС		6
Итого ИТР:			9
3	Слесарь аварийно-восстановительных работ	4	6
		5	6
4	Водитель грузопассажирского автомобиля	не ниже кат. «В»	6
Итого рабочих:			12
Итого водителей и машинистов:			6
Всего:			27

Таблица 13 - итоговые показатели расчёта нормативной численности рабочих и ИТР по проектируемым системам газораспределения на территории Дальнереченского МР

№ п/п	Профессия	Разряд	Расчётное количество работающих, ставка
1	Старший мастер участка эксплуатации		3
2	Мастер участка эксплуатации		5
3	Диспетчер АДС		3
4	Мастер АДС		6
Итого ИТР:			17
5	Слесарь по эксплуатации и ремонту газового оборудования	3	5
		4	5
		5	3
6	Слесарь по эксплуатации и ремонту подземных газопроводов	2	0
		3	2,5
		4	5
		5	10
7	Сварщик полиэтиленовых труб	5	4
8	Электрогазосварщик	5	4
9	Слесарь аварийно-восстановительных работ	4	6
		5	6
10	Монтёр по защите подземных трубопроводов от коррозии	4	2
		5	4
11	Токарь	5	2,5
Итого рабочих:			49
12	Водитель грузопассажирского автомобиля, в том числе привлекаемого к:	не ниже кат. «В»	18
	– обслуживанию наружных газопроводов		4
	– обслуживанию ГРП, ГРПБ, ШРП		4
	– обслуживанию установок ЭХЗ		4
	– дежурствам аварийных бригад филиалов АДС		6
13	Водитель грузового автомобиля	не ниже кат. «С»	4
14	Машинист экскаватора, в том числе привлекаемого к ремонту:	5	5
	– наружных газопроводов	5	2,5
	– установок ЭХЗ	5	2,5
15	Машинист компрессора	5	2,5
16	Машинист автокрана	5	2,5
Итого водителей и машинистов:			32
Всего:			98

В соответствии с выполненными расчётами численность слесарей аварийно-восстановительных работ АДС (ФАДС, БКД, БДД) составляет 12 чел. или около 24,5 % общей численности слесарей, монтеров и сварщиков.

В целях рационального использования рабочего времени слесарей АДС, а также повышения их квалификации предлагается не в ущерб своей основной деятельности привлечение дежурных бригад к производству работ, способствующих улучшению эксплуатационной деятельности газового хозяйства.

Возможность привлечения персонала АДС к производству дополнительных работ предусмотрена «Типовым положением об аварийно-диспетчерской службе газораспределительных организаций Российской Федерации», согласованным с Ростехнадзором письмом от 22.02.99 № 03-35/35.

К таким работам могут относиться:

- осмотр технического состояния (объезд) ГРП (ГРПБ, ШРП);
- контроль загазованности помещений, где не установлены сигнализаторы (склады баллонов, автомобильные боксы и т.п.);
- демонтаж участков газопроводов и газового оборудования при их ликвидации или замене;
- подготовка котлованов для присоединения вновь построенных газопроводов к действующим;
- ремонт мест повреждения изоляции, выявленных при приборном обследовании подземных газопроводов и т.д.;

Конкретный перечень указанных работ АДС устанавливается и утверждается техническим директором (главным инженером в ГРО).

6.3. Расчёт потребности газораспределительной организации в материально-технических ресурсах

Расчёт нормативной потребности эксплуатационных подразделений в автотранспорте и механизмах основан на принципе привлечения техники и механизмов к техническому обслуживанию и ремонту проектируемых систем газораспределения. Непосредственное участие водителей и машинистов в работах учтено при расчёте численности персонала.

Привлечение грузопассажирского и грузового автотранспорта предусмотрено в целях доставки материалов и персонала на объекты производства работ. Экскаваторы используются при выполнении земляных работ, автокраны – при текущем ремонте наружных газопроводов, включая замену запорной арматуры, компрессора – при проверке герметичности наружных газопроводов и газопроводов ГРП.

Рекомендуемая методика расчёта потребности в автотранспорте и механизмах в отличие от «Табеля технической оснащённости предприятий газового хозяйства» Минжилкомхоза РСФСР соответствуют современному подходу к механизации профилактических и ремонтных работ, способствует наиболее рациональному использованию техники.

Расчётное количество аварийных машин соответствует принятой структуре аварийно-технического обеспечения региона.

Расчёт потребности филиалов ГРО в автотранспорте и механизмах с учётом развития газификации региона приведён в таблице 14

Таблица 14 - расчёт потребности в машинах и механизмах на эксплуатацию проектируемых объектов на территории Дальнереченского МР

№ п/п	Элемент системы газораспределения, вид работ	Профессия	Расчётная численность, ставка	Расчётная потребность в автотранспорте и механизмах	
				Тип, марка	Кол-во, шт.
1	Наружные газопроводы: обследование, текущий ремонт	Водители, не ниже категории «В»	4	а/м УАЗ 3962 а/м ГАЗ-33023 «Фермер»	4
	Газорегуляторные пункты: обход ШРП. текущий ремонт		4	а/м ГАЗ-2 "05 «Газель» а/м ЗИЛ-530Г Бычок"	
	ЭКЗ: проверка эффективности, текущий ремонт		4	а/м ГАЗ-33023 "Фермер" а/м ГАЗ-330 (фургон)	
	АДС: выполнение аварийных заявок		6	а/м УАЗ 3909 «Фермер» а/м АВМ-1РЖМ-52 (фургон)	6
2	Наружные газопроводы: перевозка материалов при текущем ремонте	Водители автомобилей не ниже категории «С», сварщик	4	а/м бортовой ГАЗ-3308 «Садко» а/м самосвал ЗИЛ-ММЗ-450850	1
	Наружные газопроводы: сварочные работы			а/м «Газель» для транспортировки сварочного аппарата полиэтиленовых труб ГАЗ 37710 АРГМ	1
				сварочный агрегат АДД4004П (УАЗ)	1
				экскаватор ЭО-2621 (ЮМЗ 6 АКМ) экскаватор ЭО-2621 (MT3-82)	3
3	Наружные газопроводы: земляные работы	Машинист экскаватора	2,5	экскаватор ЭО-2621 (ЮМЗ 6 АКМ) экскаватор ЭО-2621 (MT3-82)	3
	ЭКЗ: земляные работы		2,5	экскаватор ЭО-2621 (MT3-82)	
4	Наружные газопроводы: врезки, обрезки, ремонт	Машинист компрессора	2,5	компрессор, станция ВВП-3,5/7 Г-400 компрессор ПКСД-5,25 Д передвижной.	3
				автокран КС-25716	
				кран-манипулятор	
5	Наружные газопроводы: ремонтно-монтажные работы	Машинист автокрана	2,5		3
Всего:			32		23

7. Экономический и социальный эффект от реализации проекта

7.1. Основные принципы оценки социальной, экономической и бюджетной эффективности инвестиций в строительство объектов газификации и газоснабжения на территории Дальнереченского МР

7.1.1. Основные принципы оценки
Расчёт показателей экономической эффективности осуществляется в соответствии с:

- Постановление Правительства РФ от 30.12.2013 № 1314 (ред. от 30.11.2021) «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации»;
- Постановление Правительства РФ от 29.12.2000 № 1021 (с изменениями на 16.04.2024) «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации»;
- Постановление Правительства РФ от 10.09.2016 № 903 (с изменениями на 06.05.2024) «О порядке разработки и реализации межрегиональных и региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций»;
- Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 23.08.2010 № 378 «Об утверждении методических указаний по расчёту предельных индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги»;
- Приказ ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 (с изменениями на 25.05.2023) «Об утверждении методических указаний по расчёту размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину»;
- Приказ ФСТ России от 27.10.2011 № 252-э/2 (с изменениями на 10.12.2015) «Методические указания по регулированию розничных цен на газ, реализуемый населению»;
- Приказ ФСТ РФ от 15.12.2009 № 412-э/8 (с изменениями на 03.04.2020) «Об утверждении Методических указаний по регулированию размера платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые конечным потребителям поставщиками газа»;
- Приказ ФСТ России от 09.07.2014 № 1142-э (ред. от 24.03.2015) «Об утверждении Положения об определении формулы цены газа»;
- Приказ ФСТ России от 21.06.2011 № 154-э/4 (ред. от 16.07.2021) «Об утверждении Методики определения размера специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации»;
- Показатели уточнённого прогноза социально-

экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, утв. Минэкономразвития России 14.04.2023;

- Методические рекомендации по оценке эффективности инвестиционных проектов, утверждены Госстроем России, МЭРТ РФ, Минфином РФ от 26.06.1999 № ВК 477;
- Рекомендаций по выбору оптимальных параметров при проектировании систем газоснабжения (Гипронизгаз, 1993 г.). Система налогов и сборов в Российской Федерации устанавливается Налоговым Кодексом РФ (далее – НК РФ) и принятыми в соответствии с ним федеральными законами о налогах и сборах и включает в себя:
- федеральные налоги и сборы;
- региональные налоги;
- местные налоги.

Состав федеральных, региональных и местных налогов, а также специальных налоговых режимов, определяется на федеральном уровне и закрепляется в НК РФ. Налоги, используемые при оценке экономической эффективности проектов строительства газораспределительных сетей, представлены в таблице 15.

Таблица 15 - перечень налогов и взносов, учитываемых в расчётах

Налог	Объект налогообложения	Ставки налога
Федеральные налоги		
Налог на добавленную стоимость (НДС)	Стоимость реализованной продукции	20 %
Налог на прибыль организаций	Прибыль, полученная организациями-налогоплатежниками	25 %
Региональные налоги		
Налог на имущество организаций	Движимое и недвижимое имущество, учитываемое на балансе в качестве объектов основных средств	2,2 %

Помимо указанных налогов в таблице 15, в расчётах учитываются относимые на себестоимость страховые взносы в государственные внебюджетные фонды. С 1 января 2017 года вопросы исчисления и уплаты страховых взносов на обязательное пенсионное и медицинское страхование, а также на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством регулируются главой 34 части второй Налогового кодекса Российской Федерации.

Объектом обложения страховыми взносами являются выплаты и иные вознаграждения физическим лицам в рамках трудовых отношений и гражданско-правовых договоров. Страховые взносы начисляются в пределах установленной законом предельной базы для начисления страховых взносов, подлежащей ежегодной индексации. Страховые взносы: в пенсионный фонд – 22,0 %, в фонд социального страхования – 2,9 %, в фонд медицинского страхования – 5,1 %. Всего – 30 %. С 2017 года Единый социальный страховой сбор (ЕССС) так же

будет составлять 30 %. Кроме того, согласно Федеральному закону от 27.11.2023 № 549-ФЗ (последняя редакция) «О страховых тарифах на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов», осуществляются взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 0,2-8,5 % от фонда заработной платы. Для расчётов принято значение 0,2 %.

В основу оценки экономической эффективности проекта строительства газораспределительных сетей положены следующие принципы:

- горизонт планирования проектов – 2024-2035 гг.;
- расчёт эффективности проектов с учётом динамики цен, предстоящих затрат и поступлений по виду деятельности (условно) «Транспортировка природного газа по газораспределительным сетям»;
- цены на газ и его транспортировку используются с учётом существующей тенденции их роста, утверждённого Федеральной службы по тарифам РФ (далее – ФСТ) и прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов;

- моделирование денежных потоков, включающих все связанные с осуществлением проекта денежные поступления и расходы за расчётный период укрупнённо;
- учёт фактора времени (дисконтирование денежных потоков), ставка дисконтирования (расчётная, см. таблицу 16);
- для расчётов принята доля собственных средств предприятия при финансировании проектов в размере 50 % (уровень общепринятой доли участия Инициаторов проектов при их рассмотрении на кредитных комитетах коммерческих банков);

Расчётный период по оценке эффективности мероприятий Генеральной схемы газоснабжения и газификации определялся исходя из длительности строительства газопровода (3 года) и срока амортизации сетей (расчётный срок полезного использования для 8-й группы – 20-25 лет, для 10-й группы – свыше 30 лет). Расчётный период по Схеме в целом составляет составил 12 лет (с 2024 г. по 2035 г. включительно), в том числе по первому этапу 4 года – с 2024 по 2027 год.

С целью выработки видения относительно величины ставки дисконтирования предлагается ориентироваться на индикативную ставку предоставления рублёвых кредитов (депозитов) на московском рынке (RUONIA 6M), учитывая при этом премию за страновой, отраслевой и прочий риск. Данная ставка на 13.09.2024 составила 16,99 %. Таким образом, безрисковая ставка может быть принята на этом же уровне.

Методические рекомендации по оценке эффективности инвестиционных проектов рекомендуют учитывать три типа риска:

- страновой риск;
- риск ненадёжности участников проекта;
- риск неполучения предусмотренных проектом

доходов.

Страновой риск можно узнать из различных рейтингов, составляемых рейтинговыми агентствами и консалтинговыми фирмами. Он оценивается в баллах пофакторно. В нашем расчёте страновые риски оценивались на базе доходности по российским еврооблигациям «Россия 2043» в долларах США на 16.09.2024 – 10,56 %.

Размер премии за риск, характеризующий ненадёжность участников проекта, согласно «Методическим рекомендациям по оценке эффективности инвестиционных проектов (вторая редакция)», утверждённым Министерством экономики РФ, Министерством финансов РФ, Государственным комитетом РФ по строительной, архитектурной и жилищной политике № ВК 477 от 21.06.1999, не должен быть выше 5 %. В связи с высоким профессионализмом инициатора проекта, премия за этот риск принимается равной 1 %.

Поправка на риск неполучения предусмотренных проектом доходов, с учётом маркетинговой выбранной стратегии, относится к низкому уровню. Он оценивается в 2 %.

Расчёт ставки дисконтирования приведён в таблице 16.

Таблица 16 - модель кумулятивного построения (CCM)¹

Размер безрисковой ставки	16,99 %
Страновой риск	10,56 %
Риск ненадёжности участников проекта	1,00%
Риск неполучения предусмотренных проектом доходов	2,00%
Доля собственного капитала	50,00 %
Доля заёмного капитала	50,00 %
Налог на прибыль	25,00 %
Стоимость собственного капитала	30,55 %
Стоимость заёмного капитала	10,00 %
Итого ставка дисконтирования	19,03 %

¹ Метод кумулятивного построения (от англ. CCM – Capital Cumulative method) - способ расчёта ставки капитализации или ставки дисконта, применяемый при оценке стоимости различных активов.

В качестве показателей эффективности проектов используется:

- Чистая приведённая стоимость (ЧДД, NPV) – сумма дисконтированных значений потока платежей, приведённых к сегодняшней стоимости;
- Внутренняя норма доходности (ВНД, IRR) – процентная ставка, при которой чистая приведённая стоимость (чистый дисконтированный доход, NPV) равна 0;
- Дисконтированный индекс доходности (DPI) – дисконтированный индекс доходности затрат при

пошаговом инвестировании в проект;

- Период окупаемости (обычный и дисконтированный, PP, DPP) – период времени, необходимый для того, чтобы доходы, генерируемые инвестициями, покрыли затраты на инвестиции.

Для большинства проектов строительства газораспределительных сетей требуемый уровень доходности может быть обеспечен только при увеличении тарифа на услуги по транспортировке газа по сетям газораспределения. Поэтому эффективность строительства сетей газоснабжения определяется с учётом оценки «рекомендуемого базового тарифа».

7.1.2. Анализ денежного потока проекта

Денежный поток проекта строительства газораспределительных сетей на расчётном шаге t (ДПt) состоит из потоков от отдельных видов деятельности:

- денежного потока от инвестиционной деятельности (ДПtu);
- денежного потока от операционной деятельности (ДПto).

Предполагается, что финансовая деятельность при реализации проектов строительства газораспределительных сетей и газификации отсутствует, поэтому денежный поток от финансовой деятельности не рассматривается. Таким образом:

$$ДП_t = ДП_t^u + ДП_t^o$$

Для денежного потока от инвестиционной деятельности к оттокам относятся капитальные вложения без НДС (Kt) и изменение чистого оборотного капитала (OKt). Таким образом, денежный поток от инвестиционной деятельности (ДПtu), достигаемый на t -м шаге расчёта, определяется выражением:

$$ДП_t^u = -K_t - OK_t$$

Для денежного потока от операционной деятельности к притокам и оттокам относятся:

- к притокам – выручка от реализации природного газа без НДС;
- к оттокам – текущие расходы без НДС и налоги.

Денежный поток от операционной деятельности (ДПto), достигаемый на t-м шаге расчёта, определяется как разность выручки и операционных затрат:

$$ДП_t^o = B_t - P_t - H_t$$

где:

Bt – выручка от реализации природного газа без НДС;

Pt – текущие расходы на эксплуатацию без НДС;

Ht – налоговые отчисления.

Амортизационные расходы является возвратным денежным потоком, учитываемым при расчёте налога на прибыль.

Выручка от вида деятельности (Bt) формируется как средние расчётные цены реализации газа потребителям, умноженные на объем поставок газа по проектируемому газопроводу:

$$B^t = \Pi_{ср}^t \times (Q_{нас}^t + Q_{пром}^t)$$

где:

Ссрт – средняя оптовая цена газа потребителям в году t;
Qtnас, Qтпром – объём поставок газа по проектируемому комплексу населению и промышленным предприятиям (в том числе коммунально-бытовым) в году t.

- 7.1.3. Текущие затраты комплекса
- Текущие расходы на эксплуатацию сетей газоснабжения включают следующие статьи:
- материальные расходы (в том числе, стоимость природного газа для населения);
 - расходы на оплату труда;
 - расходы на отчисления в фонды и обязательное страхование;
 - амортизация;
 - прочие расходы;
 - общехозяйственные расходы.

Амортизация основных средств, приобретённых до 01.01.2002, производится по единым нормам амортизационных отчислений, утверждённым Постановлением Совета Министров СССР от 29.10.1990 № 1072, а приобретённых начиная с 1 января 2002 г. – по нормам, исчисленным исходя из сроков полезного использования, установленных в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утверждённой постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1. В среднем, для газовых сетей с целью расчётов принимается линейная амортизация, 3,3 % в год.

Для расчётов принято увеличение операционных расходов на 4,0 % ежегодно на протяжении всего горизонта расчётов в соответствии с индексом потребительских цен, согласно прогнозу социально-экономического развития России до 2036 года1.

В связи с отсутствием ГРО на территории Дальнереченского МР в настоящее время, в таблице 17 представлена структура укрупнённых затрат газораспределительных организаций, принятая по аналогии с подобными другими организациями. Таблица 17 - затраты на транспортировку природного газа, млн. руб.

Наименование показателя	Ед. измерения	Доля
Себестоимость оказания услуг	%	100
Материальные расходы	%	15
Заработная плата	%	12
Отчисления из заработной платы	%	3
Амортизация	%	2
Арендная плата	%	23
Капитальный ремонт	%	7
Услуги сторонних организаций	%	15
Прочие расходы	%	22

7.1.4. Капитальные затраты

Потребность в инвестициях представляет собой сумму потребности в капитальных вложениях в строительство газопровода, а также потребности в оборотном капитале. Расчёт потребности в оборотном капитале представляет собой разность между оборотными активами и оборотными пассивами.

Оценка объёма капитальных вложений выполнена в соответствии нормативными документами.

Совокупная стоимость капитальных вложений включает в

- себя затраты, связанные с расходами на:
- проектно-изыскательские работы;
 - строительно-монтажные работы;
 - технологическое оборудование;
 - экспертизу и осуществление авторского надзора;
 - технический надзор;
 - часть затрат на ввод объекта в эксплуатацию (пусконаладочные работы «вхолостую»);
 - расходы на регистрацию объекта;
 - резерв средств на непредвиденные затраты и расходы.
- В расчёте стоимости строительства распределительных газопроводов учитывались следующие показатели:
- протяжённость и диаметр газопровода;
 - количество газораспределительных пунктов;
 - количество переходов: водных, через автомобильные и железные дороги;
 - количество крановых площадок;
 - прочие.

Расчёты капитальных расходов произведены согласно Методическим рекомендациям по применению государственных сметных нормативов – укрупнённых нормативов цены строительства различных видов объектов капитального строительства непроизводственного назначения и инженерной инфраструктуры (далее – Рекомендации).

Согласно формуле, приведённой в п. 9 данных Рекомендаций, исходные данные для расчётов формировались следующим образом:

- «Справочник базовых цен на инженерные изыскания для строительства. Инженерно-геодезические изыскания» (утверждён и введён в действие постановлением Госстроя России № 213 от 23.12.2003);
- «Справочник базовых цен на инженерные изыскания для строительства. Инженерно-геологические и инженерно-экологические изыскания» (разработан Производственным и научно-исследовательским институтом по инженерным изысканиям в строительстве (ОАО «ПНИИИС»);
- «Справочник базовых цен на проектные работы в строительстве «Газооборудование и газоснабжение промышленных предприятий, зданий и сооружений» (утверждён и введён в действие приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 27.02.2015 № 140/пр);
- «Справочник базовых цен на проектные работы в строительстве «Территориальное планирование и планировка территорий» (утверждённого Приказом Минрегиона России от 28.05.2010 № 260);
- «Положение об организации и проведении государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий», утверждённого Постановлением Правительства Российской Федерации от 05.03.2007 № 145 (в ред. Постановления Правительства РФ от 22.10.2018 № 1252);
- НЦ 81-02-15-2023 – показатели государственного сметного норматива – укрупнённого норматива цены строительства по конкретному объекту для базового

района (Московская область) в уровне цен на 01.01.2024 с учётом коэффициента индекса потребительских цен на июль 2024, предоставляемых Росстатом (утверждён Приказом Минстроя России от 16.02.2024 № 114/пр);

Применение Показателя осуществляется с использованием поправочных коэффициентов, приведённых в технических частях сборников Показателей, по формуле:

$$C = \left[\left(\prod_{i=1}^N \text{НЦ}_{C_i} \times M \times K_{\text{пер}} \times K_{\text{пер/зон}} \times K_{\text{рег}} \times K_c \right) + 3_p \right] \times \text{И}_{\text{пр}} + \text{НДС}$$

где:

- N – общее количество используемых показателей государственного сметного норматива – укрупнённого норматива цены строительства по конкретному объекту для базового района (Московская область) в уровне цен с учётом коэффициента индекса потребительских цен на июль 2024 года:
- количество проб (воды, почвы, зондирование, электроразведка, коррозионная активность и т.п.);
- количество скважин;
- количество переходов через водные объекты;
- количество переходов через авто- и железные дороги и т.п.;
- M – мощность планируемого к строительству объекта (общая площадь, количество мест, протяжённость и т.д.):
- протяжённость участков газопровода;
- площадь участков линейного объекта и т.п.
- Ипр – индекс-дефлятор, определённый по отрасли «Инвестиции в основной капитал (капитальные вложения)», публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации для прогноза социально-экономического развития Российской Федерации;
- Кпер – коэффициент перехода от цен базового района к уровню цен субъектов Российской Федерации (частей территории субъектов Российской Федерации), учитывающий затраты на строительство объекта капитального строительства, расположенных в областных центрах субъектов Российской Федерации (далее – центр ценовой зоны, 1 ценовая зона), сведения о величине которого приводятся в технических частях сборников Показателей. Согласно Приказу Минстроя России от 16.02.2024 № 114/пр, для Приморского края региональный коэффициент для строительства газовых сетей составляет 1,07 к базовой стоимости для Московской области;
- Кпер/зон – определяется по виду объекта капитального строительства как отношение величины индекса изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ, рассчитанного для такой ценовой зоны и публикуемого Министерством, к величине индекса изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ, рассчитанного для 1 ценовой зоны соответствующего субъекта Российской Федерации и публикуемого Министерством;
- Крег – коэффициент, учитывающий регионально-климатические условия осуществления строительства в субъекте Российской Федерации (части территории

субъекта Российской Федерации) по отношению к базовому району, сведения о величине которого приводятся в технических частях сборников Показателей. Согласно Приказу Минстроя России от 16.02.2024 № 114/пр, региональный коэффициент климатических условий осуществления строительства в Дальнереченском МР составляет 1,00;

- Кс – коэффициент, характеризующий удорожание стоимости строительства в сейсмических районах Российской Федерации по отношению к базовому району, сведения о величине которого приводятся в технических частях сборников Показателей. Согласно Приказу Минстроя России от 16.02.2024 № 114/пр, коэффициент, характеризующий удорожание стоимости строительства в сейсмических районах Российской Федерации – уровень сейсмичности в Дальнереченском МР принят равным 6-7 баллов, коэффициент – 1,02;
- Зр – дополнительные затраты, учитываемые по отдельному расчёту, не предусматривались;
- НДС – расчёты произведены без НДС.

Сумму инвестиций составляют следующие статьи необходимых расходов:

- проектно-изыскательские работы, включая подготовку проекта планировки и проекта межевания, а также проведение государственной экспертизы этих работ (ПИР с ПП и ПМ, ГЭ ИИ и ГЭ ПСД);
- расходы на приобретение материалов и оборудования;
- СМР на комплекс;
- непредвиденные расходы (для расчёта используется 10 % от суммы инвестиций).

Базовые условия проведения работ

Дальнереченский район расположен в пределах двух крупных орографических областей: горной страны Сихотэ-Алинь и Западно-Приморской низменной равнины. Горная страна Сихотэ-Алинь охватывает большую часть территории Дальнереченского района и представляет собой систему хребтов преимущественно северо-восточного направления. По абсолютной высоте и формам рельефа Сихотэ-Алинь являются среднегорьем и низкогогорьем с преобладающими абсолютными высотами 500-1000 м, относительные превышения составляют обычно 200-400 м, иногда более. Среднегорье занимает небольшую по площади территорию на юго-востоке района, большая часть района находится в пределах низкогогорья и предгорной денудационной равнины. По морфологическим особенностям область горной страны Сихотэ-Алинь подразделяется на подобласти: Западную, Центральную, Восточную и Южную. В пределах Дальнереченского района расположена небольшая часть Западной и Центральной подобластей. Долины рек Большая Уссурия и Малиновка и их притоки дренируют склоны соответственно Центрального и Западного Сихотэ-Алиня.

Долина р. Малиновки, протекающей через всю территорию Дальнереченского района с юго-востока на северо-запад, включает три комплекса террас: высокие, средние и низкие, которым соответствуют три крупных этапа в формировании гидрографической сети. Река

Малиновка относится к наиболее крупному в Приморье бассейну р. Уссури.

Крайняя западная часть Дальнереченского района расположена в пределах Приханкайской равнины, являющейся частью Западно-Приморской равнины. Рельеф территории равнинный, полого волнистый, с незначительными массивами мелкосопочника. В приустьевой части р. Большая Уссурка абсолютные отметки поверхности составляют 50 м. По периферии Приханкайской равнины расположены террасы (раннечетвертичные озёрные и неогеновые речные), расчленённые балками и оврагами. Среди равнины местами возвышаются отдельные сопки или группы сопкок.

Основные черты рельефа сформировались в период неогена под действием вулканизма и неотектонических движений, сопровождавшихся эрозийными и аккумулятивными процессами. В четвертичное время существенное влияние на формирование рельефа оказали эрозия, речная и озёрная аккумуляция.

Для градостроительного освоения значительная часть территории Дальнереченского района является неблагоприятной, что обусловлено среднегорным и низкоротным интенсивно расчленённым рельефом с уклонами поверхности 20-30 % и более. Благоприятные по рельефу территории занимают западную и центральную части района, приуроченные к Западно-Приморской равнине и к долинам рек Малиновка и Большая Уссурка.

На территории района развиты метаморфические, изверженные и осадочные породы различного состава и возраста. Все отложения прорваны разновозрастными интрузиями преимущественно кислого состава. Выделяются два основных структурных этажа:

- нижний, сложенный осадочными породами палеозоя и мезозоя;
- верхний, представленный преимущественно эффузивными образованиями верхнемелового, палеогенового и неогенового возраста, перекрытыми четвертичными отложениями.

Нижний структурный этаж характеризуется сложной тектоникой. Он сложен мощной толщей переслаивающихся песчаников, глинистых и кремнистых сланцев, алевролитов, аргиллитов, известняков и конгломератов. Все породы дислоцированы и разбиты разрывными нарушениями.

Верхний структурный этаж отличается меньшей степенью дислоцированности. Верхнемеловые и палеоген-неогеновые эффузивы представлены, в основном, порфиритами и их туфами, андезитами, дацитами и базальтами, которые часто образуют покровы мощностью до нескольких километров.

Широкое распространение имеют интрузивные породы. Они подразделяются на шесть возрастных комплексов: протерозойский, среднепалеозойский, позднепалеозойский, юрский, позднемеловой и палеогеновый. Интрузии представлены преимущественно кислыми, реже средними и основными породами: гранитами, гранодиоритами, диоритами, реже габбро-диоритами, габбро и другими породами среднего и основного состава.

Четвертичные отложения включают озёрные, озерно-аллювиальные, аллювиальные, элювиальные и элювиально-делювиальные отложения.

Озёрные, озерно-аллювиальные и аллювиальные отложения распространённые на Приханкайской низменности и в долинах рек. Они представлены суглинками, супесями, глинами, песками, песчано-гравийными и гравийно-галечниковыми отложениями.

Элювиальные, элювиально-делювиальные и коллювиальные образования развиты повсеместно на склонах гор и у их подножий, они представлены дресвяно-суглинистыми и щебенисто-глыбовыми отложениями с суглинистым и супесчаным заполнителем, суглинками и супесями со щебнем.

Болотные отложения представлены торфом разной степени разложения, озерно-болотными суглинками и глинами, участки заторфованности встречаются на поверхности пойменной и I надпойменной террасы.

Из физико-геологических процессов на территории района распространены: выветривание, оврагообразование, оползни, осыпи, обвалы, заболачивание, сейсмичность.

Одним из самых распространённых современных физико-геологических процессов является выветривание. Наиболее подвержены выветриванию интрузивные породы кислого состава. В горных районах мощность коры выветривания составляет 3-5 м, редко 10-20 м. Формирование коры выветривания происходит в условиях, когда коренные породы выходят на поверхность или перекрыты маломощным чехлом рыхлых образований. Наиболее ярко кора выветривания выражена на гранитоидах. Осадочные и метаморфические образования разрушаются при выветривании до состояния щебня и дресвы с суглинистым заполнителем. Мощность коры выветривания на современных склонах – первые метры, древней коры выветривания – 20-30 м. Различную степень выветрелости пород необходимо учитывать при строительстве.

Оврагообразование развито в пределах речных террас, на склонах гор и холмов, сложенных рыхлыми отложениями.

На процесс оврагообразования влияет хозяйственная деятельность. Уничтожение лесного или дернового покрова на участках, сложенных песчано-глинистыми образованиями, способствует развитию процесса. Глубина оврагов достигает 4-5 м, реже 10-15 м. Длина их составляет от нескольких десятков метров до 2-3 км. Наиболее густая овражная сеть наблюдается на склонах высоких озерно-аллювиальных террас.

Оползни приурочены к крутым склонам речных долин и представляют собой небольшие оползни-оплывины. Широкое развитие имеют процессы, обусловленные деятельностью рек. В русле рек Б. Уссурки и Малиновки в период весенне-летних паводков происходит перенос и аккумуляция значительных песчаных масс и трансформация русла. Конфигурация кос после каждого подъёма воды меняется. По всем рекам отдельными участками наблюдаются подмыв и обрушение берегов, сопровождающееся мелкими оползнями-оплывинами. Усилению эрозии способствует распашка водосбора и

нарушение целостности растительного покрова. Сток наносов формируется за счёт смыва почв и руслового размыва.

Осыпи и обвалы развиты в горных районах на крутых, лишённых растительности склонах. Длина и ширина осыпей составляет сотни метров, мощность их достигает нескольких метров.

Обвальные явления происходят по наиболее крутым склонам гор, речных долин и морского побережья и связаны с обрушением горных пород под силой тяжести.

При выборе строительных площадок и прокладке коммуникаций вблизи крутых склонов необходимо учитывать возможность проявления осыпей и обвальных явлений.

Заболачивание наибольшее распространение получило в пределах Приханкайской низменной равнины. Процессы заболачивания развиты на поверхности пойменных террас и у тылового шва I надпойменной террасы. Кроме того, отдельные заболоченные участки встречаются в долинах мелких притоков и ручьёв.

Заболачиванию способствует широкое развитие слаботорфянистых пород при незначительных уклонах поверхности, изобилие атмосферных осадков, близкое залегание грунтовых вод.

Наибольшее распространение получили болота низинного типа. Мощность торфа чаще всего не превышает 3,0 м. Процесс заболачивания и переувлажнения территорий сдерживает их хозяйственное освоение. Обустройство таких площадей требует проведения дорогостоящих мероприятий (осушение, подсыпка и т.д.).

Сейсмичность. Район Приморья в целом характеризуется сравнительно низкой сейсмической активностью. С одной стороны это обусловлено его расположением во внутренней части Евразийской (или Амурской) литосферной плиты, на достаточном удалении от сейсмически активных границ плит, с другой стороны сравнительно небольшое число инструментально зарегистрированных в Приморье землетрясений – следствие отсутствия здесь полноценной сети сейсмических станций. В настоящее время на территории Приморья имеется лишь 2 постоянно действующих станции – «Владивосток» и «Терней», удалённые друг от друга более чем на 400 км.

Проектирование и строительство в районах с сейсмической активностью 7 и более баллов должно осуществляться в соответствии с требованиями СНиП II-7-81*.

Согласно требованиям, СНиП II-7-81*, для массового строительства применяется карта ОСР-97-А, согласно которой сейсмичность Дальнереченского района составляет, на большей части территории, 6 баллов, за исключением крайнего юго-востока, где сейсмичность составляет 7 баллов.

Сейсмостойкость зданий обеспечивается комплексом мер, в том числе, за счёт планировки и использования специальных объёмно-планировочных решений.

Климатические условия территории

Климат района имеет ярко выраженный муссонный характер, основными чертами которого являются довольно холодная и малоснежная зима и тёплое, влажное со значительным количеством осадков лето. Характерными для района являются оттепели зимой.

По схематической карте климатического районирования для строительства территории России Дальнереченский район приурочен к району I, подрайону – IV.

Средняя годовая температура воздуха колеблется по району от 1,4 °С до 2,3 °С. Самый холодный месяц январь, средняя температура которого изменяется от минус 20,9 °С до минус 22,2 °С. Абсолютный минимум (минус 44 °С – минус 49 °С) приходится на январь-февраль. Самый тёплый месяц июль со средней температурой +20,7 °С – +21,4 °С. Абсолютный максимум (38 °С – 40 °С) приходится на июль-август. Переход средней суточной температуры воздуха через 0 °С происходит весной в начале апреля, осенью в конце октября. В среднем в году бывает около 210 дней со среднесуточной температурой выше 0 °С.

Средняя годовая относительная влажность воздуха составляет 74 %. Наибольшая величина относительной влажности приходится на август, наименьшая – на апрель.

Годовое количество осадков колеблется по району от 724 мм (г. Дальнереченск) до 876 мм (п. Мартынова Поляна). В годовом ходе наибольшее количество осадков выпадает в июле-августе, наименьшее – в январе-феврале. Суточный максимум осадков (82-141 мм) приходится на август-сентябрь. Годовое число дней с осадками изменяется по району от 107 (с. Рождественка) до 160 (п. Мартынова Поляна).

Значительные осадки вызываются также тропическими циклонами-тайфунами, зарождающимися в юго-западных районах Тихого океана. Сильные дожди, связанные с выходом тайфунов, наблюдаются в июле-октябре, но наибольшая их повторяемость до 50 % - в августе. Западные и юго-западные циклоны охватывают, как правило, 2-3 смежных района, а при тайфунах сильные дожди распространяются на всей территории Приморья одновременно и являются наиболее интенсивными.

В приземном слое направление ветра определяется направлением речных долин. Средняя годовая скорость ветра составляет 2,6-3,6 м/с, наблюдаемая максимальная скорость достигает 24 м/с. В среднем за год число дней с ветром 15 м/с и больше изменяется по району от 4 до 26. Образование устойчивого снежного покрова происходит в среднем 16-24 ноября. Наибольшей мощности (22-34 см) он достигает в первой декаде марта. Наибольшая за зиму высота снежного покрова из максимальных декадных значений составляет 44-65 см. Сходит снежных покровов 14-16 апреля. В среднем за год бывает 133-145 дней со снежным покровом.

Расчётная глубина сезонного промерзания под оголённой от снега поверхностью для средней зимы для глинистых и суглинистых грунтов составляет по району 193-200 см, для песчаных грунтов 232-240 см.

Грозы бывают с апреля по октябрь-ноябрь, крайне

редко в марте и декабре. В среднем за год может быть 20-23 дня с грозами, наибольшее число дней с грозой может достигать 34-40.

Туманы отмечены в любом месяце года. Особенно часты они в июле-сентябре. В среднем за год число дней с туманами составляет по району 24-28. Наибольшее число дней с туманами может достигать 49.

Метели возможны с октября по апрель, но в апреле и октябре не ежегодно. В среднем за год число дней с метелями составляет 6-10.

Гололёд образуется крайне редко. За год число дней с гололёдом не превышает 1.

Изморозь отмечается с ноября по апрель, но не ежегодно. В среднем за год число дней с изморозью составляет 2-5.

Гидрографическая сеть территории. По территории Дальнереченского муниципального района протекают реки: Уссури, Большая Уссурка, Малиновка и её притоки (Ореховка, Быстрая, Кедровка и др.). Гидрологическая характеристика рек представлена по материалам «Схемы зарегулирования рек в Приморском крае с целью защиты городов, населенных пунктов и сельскохозяйственных наводнений и предложения по ликвидации аварийных ситуаций от периодически повторяющихся бедствий в этом районе», разработанной ОАО «Ленгидропроект» в 1990 г.

Для рек Приморья в целом и бассейна Б. Уссурики в частности характерен паводочный режим в тёплую часть года и низкая устойчивая межень в зимний период. Это обусловлено малоснежными зимами и обильными дождями в тёплый период года и определяет значительную неравномерность распределения стока в году.

Основное питание рек осуществляется за счёт дождевых вод, хотя в отдельные годы доля талых вод составляет около 40 % общего объёма годового стока; на грунтовые воды приходится до 10 %. Весеннее половодье формируется снегодождевыми водами и характеризуется наличием двух-трех пиков, нередко они усиливаются дождями. Половодье обычно начинается в первой половине апреля и длится 1-1,5 месяца. Подъем уровня составляет 1-4 м.

Распределение стока внутри года неравномерно: в тёплую его часть проходит (апрель-ноябрь) до 97 %, зимой (декабрь-март) – около 3 %. Преобладает следующая схема внутри годового распределения стока: паводочный режим в течение первой половины тёплого периода (апрель – июль), во вторую половину – одиночные паводки.

Дождевые паводки (2 – 4 за сезон) проходят с июня по октябрь; между собой разделяются кратковременными (до 20-50 суток) неустойчивыми периодами летней межени. Подъем уровня воды происходит в течение 2-15 суток. Спад растягивается до 16-30 суток. Высота подъёма 0,9- 4,5 м. Большие паводки сопровождаются наводнениями, в течение которых подтопляются селения, пашни, сенокосы. Глубина слоя воды на пойме во время наводнений колеблется в пределах 1,7-2,6 м. Продолжительность затопления поймы у с. Ракитное 7-14 суток, у с. Веденка – 8-16 суток. Наибольшая интенсивность подъёма уровней до 2,2 м/сут, наблюдалась у с. Ракитное в период наводнения 1950 г. Наиболее высокие и интенсивные паводки наблюдаются в июле-августе.

Внутригодовое распределение стока неравномерное: в

тёплую его часть (IV-XI) проходит до 97 %, зимой (XI-III) – около 3 % годового объёма стока. Преобладает одна схема внутригодового распределения стока: паводочный режим в течение первой половины тёплого периода (апрель-июль), во вторую половину – одиночные паводки. Средний расход воды в верховье р. Уссури составляет 143 м³/с, в среднем течении 230 м³/с, в нижнем (147 км от устья) 1150 м³/с; наибольший — в среднем течении — 10 300 м³/с, в низовьях — 10520 м³/с. Характерны частые катастрофические разливы. Наибольшие в году расходы воды на реках бассейна Большой Уссурики наблюдаются обычно на пиках дождевых паводков с середины апреля по октябрь включительно. Наименьшие зимние расходы составляют 10-15 м³/с, а наибольшие паводочные расходы в отдельные годы могут достигать почти 8000 м³/с. Во время прохождения больших паводков происходят разливы воды, сопровождающиеся затоплением сельскохозяйственных, населенных пунктов, разрушением дорог и мостов.

Летняя межень в среднем имеет продолжительность около 45 дней, наибольшая – 131 день. В октябре начинается спад уровней воды; зимой уровни медленно понижаются, достигая своего наименьшего значения в конце марта – начале апреля.

Ледовые образования на реке появляются в первой декаде ноября, ледостав наступает в конце ноября – начале декабря. Продолжительность ледостава составляет 120-150 суток, толщина льда увеличивается от истока вниз по реке, в районе г. Дальнереченска наибольшая толщина льда наблюдается в конце февраля (в отдельные годы до 140 см). Зимой р. Кедровка у с. Рождественки почти ежегодно промерзает (от 40 до 120 дней). Вскрытие наблюдается в первой половине апреля, ледоход длится 2-15 дней. На реках ледоход сопровождается заторами.

Устьевой участок р. Б. Уссурики на расстоянии 10-15 км находится в зоне действия временного подпора от р. Уссури. Устьевой участок р. Малиновки находится в зоне действия подпора от р. Б. Уссурики.

Температура воды имеет тенденцию постепенно повышаться от истока к устью. Наибольшее значение температуры воды за период наблюдений составляет 29,8 °С в 1988 г. у г. Дальнереченска. Переход температуры воды весной через 0,2 °С происходит, обычно, в первой декаде апреля, осенью – во второй половине ноября.

Для характеристики химического состава воды использованы данные многолетних наблюдений Госкомгидромета и Ленгидропроекта. Минерализация воды рек в течение года очень мала и изменяется от 17-20 мг/л в периоды высокого стока до 45-66 мг/л в зимнюю межень, что соответствует очень малой минерализации. Это объясняется тем, что основную долю питания реки составляют дождевые и снеговые воды, стекающие по хорошо отмытым грунтам.

Преобладающими среди катионов во все фазы водного режима являются Ca²⁺, среди анионов – HCO₃⁻. Вода рек относится к гидрокарбонатному классу, группе кальция. По степени жёсткости вода относится к очень мягким водам (0,3-0,6 мг-экв/л). Реакция воды от слабощелочной до

нейтральной (рН 6,0-7,0).

Гидрогеологические условия

Территория Дальнереченского района характеризуется разнообразными гидрогеологическими условиями, что обусловлено сложным геологическим строением, климатическими условиями и рельефом местности. По условиям гидрогеологического районирования в пределах района выделяются Приморский артезианский бассейн и Сихотэ-Алинский гидрогеологический массив.

Приморский артезианский бассейн имеет развитие в пределах Западно-Приморской равнины, занимающей северо-западную часть района. Основные ресурсы подземных вод в Приморском артезианском бассейне сосредоточены в кайнозойских наложенных структурах. Кайнозойские впадины выполнены в нижней части разреза палеоген-неогеновыми отложениями, в различной степени литифицированными, содержащими преимущественно напорные поровые и пластово-поровые воды; верхняя часть разреза представлена рыхлыми породами четвертичного возраста, чаще всего озерно-аллювиальными и аллювиальными фациями, содержащими безнапорные поровые воды. Водонасыщенность палеогеновых отложений, представленных, в основном, озерно-болотными и болотными фациями, как правило, низкая. Дебиты скважин составляют 0,2-2,5 л/с при значительных понижениях. Наиболее водообильными являются водоносные комплексы миоценовых отложений усть-суйфунской и усть-давыдовской свит, дебиты скважин составляют до 20 - 30 л/с.

Водоносный горизонт аллювиальных верхнечетвертичных и современных отложений в пределах Приморского бассейна распространён во всех долинах современных рек. Водонасыщенность аллювиальных осадков зависит от их мощности. Дебиты скважин, расположенные в долинах малых рек, составляют 0,5-1 л/с, в долинах крупных рек увеличиваются до 5-7 л/с при понижениях до 2м. Подземные воды Приморского артезианского бассейна характеризуются гидрокарбонатным смешанным катионным составом с минерализацией 0,1-0,5 г/дм³ (чаще встречается 0,2-0,3 г/дм³).

В гидрогеологических массивах в пределах горной части основное развитие получили трещинные воды; наряду с трещинными выделяются трещинно-жильные, трещинно-пластовые и трещинно-карстовые. В речных долинах и межгорных впадинах развиты поровые и пластово-поровые воды. Несмотря на то, что трещинные коллекторы занимают основную площадь, а поровые подчинённую, основные ресурсы подземных вод гидрогеологических массивов сосредоточены в аллювиальных четвертичных отложениях современных рек, в меньшей степени в кайнозойских межгорных бассейнах. Глубина залегания водоносного горизонта аллювиальных отложений составляет от 1-3 м до 8-18 м. Дебиты скважин в долине р. Малиновки (у с. Лобановка) составляют 1,4-4,5 л/с, при понижениях 2,5-11,0 м. Воды гидрокарбонатные, общая минерализация 0,2-0,4 г/л,

общая жёсткость 1,6-6,2 мг-экв/л. Эксплуатационные запасы месторождений подземных вод аллювиальных отложений оцениваются от 0,5 до 10 тыс. м³/сут, реже до 30 тыс. м³/сут.

Коллекторы трещинных вод формируются в зоне эффективной трещиноватости, не превышающей 60-80м, трещинно-жильные воды - в зонах тектонических нарушений. Глубина залегания подземных вод зависит от рельефа местности и мощности перекрывающих отложений. В долинах рек глубина до воды составляет первые метры, на водоразделах достигает 30 м и более. Несмотря на некоторые отличия в водообильности различных типов пород, обусловленные характером трещиноватости и типами трещин, в целом породы, содержащие воды верхней трещиноватой зоны и трещинно-жильные воды разрывных нарушений, характеризуются низкой обводненностью. Дебиты отдельных скважин редко превышают 1 л/с при понижениях в десятки метров, дебиты родников составляют 0,1-0,01 л/с. Преобладающий химический состав подземных вод гидрокарбонатный кальциевый. Ресурсы трещинных вод ограничены.

Источником хозяйственно-питьевого водоснабжения могут служить водоносные горизонты аллювиальных отложений, имеющие гидравлическую связь с верхней трещиноватой зоной горных пород.

Итогом проводимых исследований должны стать уточнённые данные геологического строения и гидрогеологических условий территории в Дальнереченском МР.

Данные работы включают в себя:

1. Инженерно-геодезические работы.

Основу расчётов данных работ составляет «Справочник базовых цен на инженерные изыскания для строительства. Инженерно-геодезические изыскания» (далее – «СБЦ Геодезия», утверждён и введён в действие постановлением Госстроя России № 213 от 23.12.2003). Базовые цены Справочника рассчитаны в уровне сметно-нормативной базы на 01.01.2001 и переведены в цены июля 2024 года с использованием индексов потребительских цен, предоставляемых Росстатом1.

Общая сметная стоимость корректировалась на коэффициент 1,15, согласно подпункту «е» п. 8 «СБЦ Геодезия».

Для расчёта принята категория сложности производства работ – II (Глава 1 «СБЦ Геодезия»). Инженерно-геодезические изыскания трасс линейных сооружений (укрупнённо) включили в себя полевые и камеральные работы и учитывают расходы на выполнение следующих работ в соответствии с п. 7 и таблицей 14 в подразделе «Инженерно-геодезические изыскания трасс линейных сооружений» Главы 3 «СБЦ Геодезия»: составление программ изысканий; анализ имеющихся картографических материалов и данных по подземным и надземным сетям коммуникаций; камеральное трассирование вариантов трассы; рекогносцировочное обследование на местности намеченных вариантов трассы (включая места их вводов и выходов); топографическая

съёмка с масштабе 1:500 в полосе шириной до 50 м; окончательные изыскания выбранного варианта с уточнением на планах и в натуре направления прохождения трассы; трассирование оси подземного сооружения с закреплением временными знаками углов поворота, мест пересечений и створных точек; линейная привязка точек трассы к постоянным предметам ситуации; разбивка пикетажа через 20 м; нивелирование по пикетажу; съёмка участков пересечений в масштабе 1:500; вычисление координат, высот и пикетных значений всех закреплённых точек трассы с составлением каталога; составление плана, продольного профиля трассы и профилей пересечений; подготовка и выпуск отчётных материалов.

2. Инженерно-геологические и инженерно-экологические работы.

Основу расчётов данных работ составляет «Справочник базовых цен на инженерные изыскания для строительства. Инженерно-геологические и инженерно-экологические изыскания» (далее – «СБЦ Геология и Экология»), разработан Производственным и научно-исследовательским институтом по инженерным изысканиям в строительстве (ОАО «ПНИИИС»). Базовые цены Справочника рассчитаны в уровне сметно-нормативной базы на 01.01.2001 и переведены в цены июля 2024 года с использованием индексов потребительских цен, предоставляемых Росстатом.

Общая сметная стоимость корректировалась на коэффициент 1,15, согласно подпункту «е» п. 8 «СБЦ Геология и Экология». Категория сложности инженерно-геологических условий – II (согласно таблице 7 в п. 2 Части I «СБЦ Геология и Экология»).

В стоимость работ, учитываемых при расчётах, входили (указано в ценах 2001 г., согласно «СБЦ Геология и Экология»):

- а) Рекогносцировочное (маршрутное) обследование и маршрутные наблюдения:
 - Инженерно-геологическая, инженерно-гидрогеологическая рекогносцировка при хорошей проходимости (308 руб./км согласно таблице 9, п. 3, Главы 1, Части I «СБЦ Геология и Экология»);
 - Рекогносцировочное почвенное обследование при проходимости: хорошей (116 руб./км согласно таблице 9, п. 3, Главы 1, Части I «СБЦ Геология и Экология»);
 - Наблюдения при передвижении по маршруту для составления соответствующей карты: инженерно-геологической и инженерно-экологической в масштабе 1:50 000 (198 руб./км согласно таблице 10, п. 2, Главы 2, Части I «СБЦ Геология и Экология»);
 - Описание точек наблюдений для составления инженерно-геологической карты (135 руб./точка согласно таблице 11, п. 2, Главы 2, Части I «СБЦ Геология и Экология», частота точек – по количеству скважин, через 200 м маршрута);
 - Описание точек наблюдений для составления инженерно-экологической карты (155 руб./точка согласно таблице 11, п. 2, Главы 2, Части I «СБЦ Геология и Экология», частота точек – по количеству скважин, через 200 м маршрута).
- б) Буровые работы:
 - Категория горных пород по буримости – IV (п. 2 Главы 6 «СБЦ Геология и Экология»);
 - Коэффициент при расстоянии между скважинами от 300 до

500 м – 1,15 (согласно п. 9 части II «СБЦ Геология и Экология»);

- Бурение скважин диаметром до 160 мм посредством самоходной буровой установки (154 руб./м таблицы 20, п. 7, Глава 6 «СБЦ Геология и Экология»);
 - Глубина скважины до 5 м (меньше минимальной глубины, указанной в таблице 20, п. 7, Глава 6 «СБЦ Геология и Экология»);
 - Количество скважин (принято через 200 м, согласно таблицам 8.3 п. 8.12 СП 11-105-97 «Инженерно-геологические изыскания для строительства. Часть I. Общие правила производства работ»).
- в) Полевые исследования грунтов и отбор проб:
- Статическое зондирование грунтов (1765 руб./точка согласно таблице 47 п. 6, Глава 15 Части V «СБЦ Геология и Экология»);
 - Коэффициент при расстоянии 50 и более метров между точками зондирования – 1,1 (п. 6 Главы 15 части V «СБЦ Геология и Экология»);
 - Отбор монолитов связных и несвязных грунтов для лабораторных исследований (309 руб./монолит согласно таблице 60 п. 2, Глава 16 Части V «СБЦ Геология и Экология», частота проб – по количеству скважин, через 200 м маршрута);
 - Отбор точечных проб для анализа на загрязнённость воды по химическим показателям с глубины более 0,5 м (на переходах маршрута через водные объекты, 103 руб./проба согласно таблице 63 п. 5, Глава 16 Части V «СБЦ Геология и Экология», частота проб – по количеству водных переходов);
 - Отбор точечных проб для анализа на загрязнённость по химическим показателям с поверхности воды (на переходах маршрута через водные объекты, 62 руб./проба согласно таблице 63 п. 5, Глава 16 Части V «СБЦ Геология и Экология», частота проб – 2 пробы на переход вверх и вниз по течению);
 - Измерение потока радона на участке линейного объекта (краткосрочное (до 1 суток), 7144 руб./проба согласно таблице 140 п. 3, Глава 33 Части IX «СБЦ Геология и Экология», частота проб – по количеству скважин, через 200 м маршрута);
 - Отбор точечных проб для анализа на загрязнённость по химическим показателям донных отложений из поверхностного слоя (на переходах маршрута через водные объекты, 83 руб./проба согласно таблице 63 п. 5, Глава 16 Части V «СБЦ Геология и Экология», частота проб – по количеству водных переходов);
 - Отбор точечных проб для анализа на загрязнённость по химическим показателям почво-грунтов (94 руб./проба согласно таблице 63 п. 5, Глава 16 Части V «СБЦ Геология и Экология», частота проб – по количеству скважин, через 200 м маршрута).
- г) Геофизические работы:
- Коэффициент при расстоянии 50 и более метров между точками зондирования – 1,1 (п. 4 Части VI «СБЦ Геология и Экология»);
 - Количество точек для электроразведки (через 50 м, согласно таблице 78).

• Электроразведка методом естественного электрического поля с поверхности земли, расстояние между точками 50 м (57 руб./точка согласно таблице 78 п. 4, Глава 18 Части VI «СБЦ Геология и Экология»);

- Электроразведка методом естественного электрического поля в водоёмах, расстояние между точками наблюдений до 5 м (на переходах маршрута через водные объекты, 50 руб./точка согласно таблице 79 п. 4, Глава 18 Части VI «СБЦ Геология и Экология», частота проб – по количеству водных переходов);
 - Количество проб по коррозионной активности (через 200 метров).
 - Коррозионная активность грунтов к стали (246 руб./проба согласно таблице 118 п. 8, Глава 26 Части VII «СБЦ Геология и Экология», частота проб – по количеству скважин, через 200 м маршрута);
 - Коррозионная активность грунтов и грунтовых вод по отношению к бетону (343 руб./проба согласно таблице 118 п. 8, Глава 26 Части VII «СБЦ Геология и Экология», частота проб – по количеству скважин, через 200 м маршрута);
 - Коррозионная активность грунтовых и других вод по отношению к стали (158 руб./проба согласно таблице 118 п. 8, Глава 26 Части VII «СБЦ Геология и Экология», частота проб – по количеству скважин, через 200 м маршрута);
 - Показатели сжимаемости и сопутствующие определения при компрессионных испытаниях (1459 руб./проба согласно таблице 105 п. 5, Глава 25 Части VII «СБЦ Геология и Экология», частота проб – по количеству скважин, через 200 м маршрута);
 - Определение основных 25 химических элементов без пробоподготовки методом спектрального анализа (1072 руб./проба согласно таблице 114 п. 4, Глава 26 Части VII «СБЦ Геология и Экология», частота проб – по количеству скважин, через 200 м маршрута).
- д) Камеральные работы:
- Изучение и систематизация материалов изысканий прошлых лет (53 руб./точка согласно таблице 124 п. 4, Глава 29 Части VIII «СБЦ Геология и Экология», частота проб – по количеству скважин, через 200 м маршрута);
 - Составление программы производства работ при общей площади линейного объекта (ширина полосы для расчёта - 10 м, от 4350 руб. до 13000 руб./1 программа, согласно таблице 127 п. 9, Глава 29 Части VIII «СБЦ Геология и Экология», зависит от площади).
 - Камеральная обработка материалов буровых работ (116 руб./м выработки согласно таблице 128 п. 2, Глава 30 Части VIII «СБЦ Геология и Экология», частота – по количеству скважин, через 200 м маршрута, глубина скважины принята 5 м);
 - Камеральная обработка полевого испытания грунтов статическим зондированием (380 руб./м выработки согласно таблице 129 п. 4, Глава 30 Части VIII «СБЦ Геология и Экология», частота – по количеству скважин, через 200 м маршрута, глубина скважины принята 5 м);
 - Составление инженерно-геологической карты в масштабе 1:50 000 (161 руб./км² площади линейного объекта согласно таблице 133 п. 13, Глава 30 Части VIII «СБЦ Геология и Экология»);

• Камеральная обработка измерений потока радона на участке (20 точек, 2151 руб. согласно таблице 140 п. 3, Глава 33 Части IX «СБЦ Геология и Экология»);

- Гамма-спектрометрия лабораторно проб грунта (20 точек, 1974 руб. согласно таблице 140 п. 3, Глава 33 Части IX «СБЦ Геология и Экология»);
- Коэффициент на застроенную территорию – 1,45 (согласно п. 14, Главы 30, Части VIII «СБЦ Геология и Экология»);
- Коэффициент по трассе линейного сооружения – 1,2 (согласно п. 14, Главы 30, Части VIII «СБЦ Геология и Экология»);
- Составление технического отчёта (заключения) о результатах выполненных работ, % от общей суммы камеральных работ (согласно таблице 136, п. 2 Главы 31 Части VIII «СБЦ Геология и Экология»).

3. Проектно-сметные работы (стадии ПД и РД).

Основу расчётов данных работ составляет справочник базовых цен на проектные работы в строительстве «Газооборудование и газоснабжение промышленных предприятий, зданий и сооружений» (далее – «СБЦ Проект»), утверждён и введён в действие приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 27.02.2015 № 140/пр). Базовые цены Справочника рассчитаны в уровне сметно-нормативной базы на 01.01.2001 (без НДС) и переведены в цены июля 2024 года с использованием индекса потребительских цен, предоставляемых Росстатом.

Базовая цена проектирования газопроводов диаметром более 500 мм определяется с ценообразующим коэффициентом 1,2, диаметром менее 100 мм – с коэффициентом 0,9 (согласно п. 2.2.13 главы 2.2 «СБЦ Проект»).

4. Разработка проекта планировки с проектом межевания территории (ПП и ПМ) для линейного объекта.

Расчёт стоимости разработки проекта планировки с проектом межевания территории осуществлён на основании справочника базовых цен на проектные работы в строительстве «Территориальное планирование и планировка территорий» (далее – «СБЦП Терпланирование»), утверждённого Приказом Минрегиона России от 28.05.2010 № 260. Уровень цен, содержащихся в таблицах Справочника, установлен по состоянию на 01.01.2001, без учёта налога на добавленную стоимость и скорректирован до уровня июля 2024 года с использованием индекса потребительских цен, предоставляемых Росстатом.

Базовые цены разработки градостроительной документации определяются по формулам (пп. 1-2, п. 2 «СБЦП Терпланирование»):

$$C = (a + bx) \times K_i$$

где

C - базовая цена градостроительной документации в текущих ценах;

«а» и «b» - постоянные величины для определённого интервала натурального показателя;

x - натуральный показатель;

K_i - коэффициент, отражающий инфляционные процессы на

момент определения базовой цены разработки градостроительной документации.

При этом, в соответствии с разъяснением, приведённым в письме Минрегиона России от 20.07.2011 № 19268-АП/08, ценовые показатели проектов планировки территорий, указанные в таблице № 3 Справочника разработаны с учётом требований Градостроительного кодекса и СНиП 11-04-2003 и учитывают трудоёмкость работ по разработке в полном объёме проектов планировки (30 % общей стоимости), проектов межевания территорий (40 % общей стоимости) и градостроительного плана земельных участков (30 % общей стоимости).

В связи с проектированием комплекса объектов, в расчёте учитывается базовая цена с применением ценообразующего коэффициента зависимости от площади отведённого участка и степени застройки – 0,15 (общая территория более 10 га с площадью застройки до 30 %, согласно «Справочнику базовых цен на проектные работы для строительства». «Объекты жилищно-гражданского строительства», утверждённого Приказом Минрегиона России от 28.05.2010 № 260).

5. Государственная экспертиза ИИ и ПСД.

Расчёт стоимости проведения государственной экспертизы проекта строительства газопровода осуществлён на основании «Положения об организации и проведении государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий», утверждённого Постановлением Правительства Российской Федерации от 05.03.2007 № 145 (в ред. Постановления Правительства РФ от 30.05.2024 № 702).

Предметом государственной экспертизы проектной документации является оценка её соответствия требованиям технических регламентов, в том числе санитарно-эпидемиологическим, экологическим требованиям, требованиям государственной охраны объектов культурного наследия, требованиям пожарной, промышленной, ядерной, радиационной и иной безопасности, а также результатам инженерных изысканий. Предметом государственной экспертизы результатов инженерных изысканий является оценка их соответствия требованиям технических регламентов. Государственной экспертизе подлежат все разделы проектной документации и результаты инженерных изысканий,

которые в соответствии с законодательством Российской Федерации представляются для проведения государственной экспертизы.

Срок проведения государственной экспертизы не должен превышать 60 дней.

Размер платы за проведение государственной экспертизы проектной документации объектов капитального строительства или результатов инженерных изысканий, выполненных в данном документе, определяется как сумма произведений:

1. Стоимости изготовления проектной документации, представленной на государственную экспертизу, рассчитанная в ценах 2001 года на основании документов в области сметного нормирования и ценообразования, рекомендованных Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации на процент суммарной стоимости проектных и изыскательских работ, представленных на государственную экспертизу, согласно приложению к Постановлению Правительства Российской Федерации от 05.03.2007 № 145;

2. Стоимости изготовления материалов инженерных изысканий, представленных на государственную экспертизу, рассчитанная в ценах 2001 года на основании документов в области сметного нормирования и ценообразования, рекомендованных Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации на процент суммарной стоимости проектных и изыскательских работ, представленных на государственную экспертизу, согласно приложению к Постановлению Правительства Российской Федерации от 05.03.2007 № 145.

Данные произведения скорректированы на коэффициент, отражающий инфляционные процессы по сравнению с 1 января 2001 г., который определяется как произведение публикуемых Федеральной службой государственной статистики индексов потребительских цен для каждого месяца года, следующего за 2000 годом по июль 2024 г. включительно.

6. Строительно-монтажные работы (СМР).

Расчёт стоимости проведения СМР газопровода осуществлён на основании Государственных укрупнённых нормативов цены строительства (Часть 15. Сети газоснабжения), утверждённых приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 16.02.2024 № 114/пр (далее «НЦС Газоснабжение»). «НЦС Газоснабжение» рассчитаны в ценах на 01.01.2023 и переведены в цены июля 2024 года с использованием индекса потребительских цен.

Укрупнённые нормативы представляют собой объём денежных средств необходимый и достаточный для строительства 1 километра наружных сетей газоснабжения из стальных и полиэтиленовых труб соответствующего диаметра.

В случае отсутствия в «НЦС Газоснабжение» данных по заложенным в смете диаметрам труб, для расчётов использовалась средняя стоимость предыдущего и последующего за необходимым диаметром размера (для полиэтиленовых труб согласно таблице 15-02-003 Раздела 2 «НЦС Газоснабжение», для стальных изолированных труб согласно таблице 15-01-001 Раздела 1 «НЦС Газоснабжение»).

В расчётах учитывались данные при глубине заложения трубы – 2 м. Способ производства земляных работ – в застроенной части населённого пункта вывоз разработанного грунта, с погрузкой и привозом для обратной засыпки на расстояние 1 км (согласно п. 16 Общих указаний «НЦС Газоснабжение»).

При прокладке сетей в стеснённых условиях застроенной части населённого пункта к показателям применяется коэффициент – 1,06 (согласно п. 12 Общих указаний «НЦС Газоснабжение»).

Текущие цены на трубу полиэтиленовую для газопроводов (ПЭ100SDR11, ПЭ100SDR9) взяты из действующих прайсов компаний-поставщиков1.

Расчёты разделены на 2 этапа реализации: с 2024 по 2027 год и с 2028 по 2035 год включительно.

Этап 1 (2024-2027 гг.)

Общая стоимость – 950,702 млн. руб. без НДС, в том числе:

- инженерно-изыскательские работы (ИИР):
- инженерно-геологические и инженерно-экологические – 10,580 млн. руб.;
- инженерно-геодезические – 3,754 млн. руб.;
- разработка проектно-сметной документации (ПСД) – 53,486 млн. руб.;
- разработка проекта планировки с проектом межевания территории (ПП и ПМ) – 3,019 млн. руб.;
- проведение государственной экспертизы:
- инженерно-геологических и инженерно-экологических изысканий – 3,922 млн. руб.;
- ПСД – 7,959 млн. руб.;
- строительно-монтажные работы, включая материалы (СМР) – 867,982 млн. руб.

Удельные расходы на строительство 1 км газопровода составят 14,560 млн. руб., в том числе:

- ПИР – 1,267 млн. руб.;
- СМР – 13,293 млн. руб.;

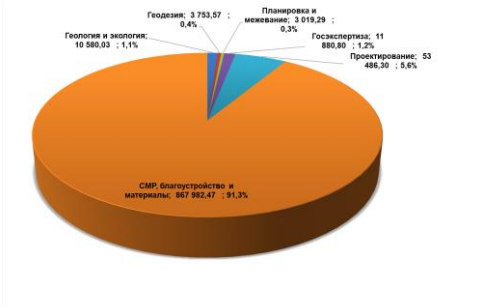


Рисунок 4 - Структура затрат на производство работ по проектированию и строительству линейных и площадных объектов газоснабжения на 1 этапе, тыс. руб.

Ниже, в таблице 18, представлены подробные расчёты ПИР и СМР по мероприятиям 1 этапа на территории Дальнереченского МР Приморского края.

Таблица 18 - таблица потребности в строительстве газопроводов (Первый этап, 2024-2027 гг.).

№ п/п	Наличие/отсутствие ГРП	Протяжённость участка, п.м.	Ду до (мм) /Ду после (мм)	Кол-во запорной арматуры (шт.), Ду до (мм) / Ду после (мм)	Материал трубы (до/после)	Вид строительства	Стоимость ИИ (геодезия), тыс. руб.	Стоимость ИИ (геология, экология), тыс. руб.	Необходимость выполнения др. видов ИИ (вид доп. ИИ, стоимость, тыс. руб.), ПП и ПМ	Стоимость разработки ПД и РД, тыс. руб.	Стоимость проведения ГЭ ИИ, тыс. руб.	Стоимость проведения ГЭ ПСД, тыс. руб.	Итоговая стоимость ПИР, включая проведение ГЭ ИИ и ПСД, тыс. руб.	Стоимость СМР, тыс. руб.	Срок реализации ПИР, год	Период реализации СМР, год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Дальнереченский МР на период 2024 – 2027 гг.																
Газопроводы 1 категории, Р до1,2 МПа от ГРС Дальнереченск																
Перспективный межпоселковый газопровод высокого давления Р до 1,2 МПа, от врезки в существующий газопровод Д 377, до перспективного головного газорегуляторного пункта ГРП Виденка и потребителя № 14																
		5 894	/ 63 × 5,8	- / Ду50 – 3 шт.	- / ПЭ100SDR9	новое	346,33	991,31	265,30	1 834,25	324,11	305,40	4 066,70	79 836,62	2024	2025

	ГРП Вedenка – 2934 м3/час	402	/ 160×17,9	- / Ду150 – 1 шт.	- / ПЭ100SDR9	новое	65,16	156,34	63,15	1 756,84	96,07	487,86	2 625,41	7 800,29	2025	2026
		1 363	/ 225×20,5	- / Ду200 – 2 шт.	- / ПЭ100SDR9	новое	80,09	229,24	73,54	341,33	111,99	99,84	936,02	32 576,81	2026	2027
ИТОГО от врезки в существующий газопровод Д 377, до перспективного головного газорегуляторного пункта ГРП Вedenка и потребителя № 14		7 659					491,57	1 376,88	401,99	3 932,42	532,17	893,11	7 628,14	120 213,73		
Перспективный межпоселковый газопровод высокого давления Р до 1,2 МПа, от врезки в перспективный газопровод Д225, до перспективного головного газорегуляторного пункта ГРП Соловьевка																
		1 727	/ 225×20,5 переход реки – 1 шт.	- / Ду100 – 1 шт.	- / ПЭ100SDR9	новое	101,48	290,46	89,68	551,07	140,87	161,19	1 334,75	45 250,07	2024	2025
	ГРП Соловьевка – 1478 м3/час	3 530	/ 110 × 10 переход а/д футляр 20 м – 2 шт.	- / Ду100 – 1 шт.	- / ПЭ100SDR9	новое	248,96	682,43	201,91	2 638,31	319,87	637,65	4 729,13	50 720,92	2026	2027
ИТОГО от врезки в перспективный газопровод Д225, до перспективного головного газорегуляторного пункта ГРП Соловьевка		5 257					350,43	972,89	291,59	3 189,38	460,75	798,84	6 063,88	95 970,99		
Перспективный межпоселковый газопровод высокого давления Р до 1,2 МПа, от врезки в существующий газопровод Д377, до перспективного головного газорегуляторного пункта ГРП Сальское																
	ГРП Сальское – 1773 м3/час	5 121	/ 225×20,5 переход реки – 1 шт.	- / Ду100 – 1 шт.	- / ПЭ100SDR9	новое	143,01	379,19	121,93	2 384,73	195,72	661,78	3 886,35	22 469,10	2024	2027
ИТОГО от врезки в существующий газопровод Д377, до перспективного головного газорегуляторного пункта ГРП Сальское		5 121					143,01	379,19	121,93	2 384,73	195,72	661,78	3 886,35	22 469,10		
Итого ГВД 1 категории		18 037					985,02	2 728,96	815,51	9 506,52	1 188,64	2 353,72	17 578,37	238 653,81		
Газопроводы 2 категории, Р до 0,6 МПа от ГРС Дальнереченск																
Распределительные газопроводы высокого давления 2 категории (Р до 0,6 МПа) от ГРП Вedenка																
Перспективные газопроводы высокого давления Р до 0,6 МПа, от перспективного ГРП до перспективных объектов ГРП 50, ГРП 51.																
	ГРП 50 – 1141 м3/час; ГРП 51 – 1743 м3/час	1 448	/ 110 × 10 переход а/д футляр 20 м – 5 шт.	- / Ду100 – 3 шт.	- / ПЭ100SDR9	новое	126,62	332,26	109,55	1 977,49	173,58	549,72	3 269,22	22 469,10	2025	2027
			0	- / Ду50 – 2 шт.	0	новое	-	-	13,07	-	4,41	-	17,48	17,39	2025	2027
ИТОГО от перспективного ГРП до перспективных объектов ГРП 50, ГРП 51.		1 448					126,62	332,26	122,62	1 977,49	177,99	549,72	3 286,70	22 486,48		
Итого ГВД 2 категории		2 297					126,62	332,26	122,62	1 977,49	177,99	549,72	3 286,70	22 486,48		
Перспективные газопроводы среднего давления Р до 0,3 МПа от ГРС Дальнереченск																
с. Сальское																
Перспективные газопроводы среднего давления Р до 0,3 МПа, от перспективного ГРП Сальское до жилых домов, газификация 239 домов																

		3 740	/ 32 × 3,0 переход а/д футляр 20 м – 102 шт.	- / Ду25 – 239 шт.	- / ПЭ100SDR11	новое	219,76	629,03	178,98	8 395,68	280,58	921,85	10 625,87	48 089,89	2025	2026
		9 457	/ 63 × 5,8 переход а/д футляр 20 м – 4 шт.	- / Ду50 – 7 шт.	- / ПЭ100SDR11	новое	555,69	1 590,56	386,58	3 229,79	321,42	409,86	6 493,90	128 117,91	2025	2026
		943	/ 110 × 10 переход а/д футляр 20 м – 3 шт.	- / Ду100 – 1 шт.	- / ПЭ100SDR11	новое	55,41	158,60	54,90	451,19	90,76	131,97	942,84	14 561,03	2025	2026
		299	/ 160×17,9	- / Ду150 – 1 шт.	- / ПЭ100SDR11	новое	17,57	50,29	26,34	95,11	31,79	32,10	253,19	5 802,72	2025	2026
ИТОГО от перспективного ГРП Сальское до жилых домов, газификация 239 домов		14 439					848,42	2 428,48	646,80	12 171,78	724,55	1 495,78	18 315,81	196 571,54		
Всего ГСД от ГРП Сальское		14 439					848,42	2 428,48	646,80	12 171,78	724,55	1 495,78	18 315,81	196 571,54		
с. Веденка																
Перспективные газопроводы среднего давления Р до 0,3 МПа, от перспективного ГРП 50 до жилых домов, газификация 163 домов																
		2 563	/ 32 × 3,0 переход а/д футляр 20 м – 63 шт.	- / Ду25 – 163 шт.	- / ПЭ100SDR11	новое	150,60	431,07	126,77	5 258,92	193,40	624,76	6 785,52	32 955,06	2025	2027
		5 876	/ 63 × 5,8 переход а/д футляр 20 м – 10 шт.	0	- / ПЭ100SDR11	новое	345,27	988,28	264,69	2 545,45	323,16	323,02	4 789,87	79 566,81	2025	2027
		246	/ 110 × 10	0	- / ПЭ100SDR11	новое	14,45	0,39	13,07	78,25	9,42	26,41	142,00	3 794,60	2025	2027
		14	/ 160×17,9	- / Ду150 – 1 шт.	- / ПЭ100SDR11	новое	0,82	0,02	13,07	0,59	4,70	0,20	19,40	519,56	2025	2027
ИТОГО от перспективного ГРП 50 до жилых домов, газификация 163 домов		8 699					511,15	1 419,76	417,60	7 883,21	530,69	974,39	11 736,79	116 836,03		
Перспективные газопроводы среднего давления Р до 0,3 МПа, от перспективного ГРП 51 до жилых домов, газификация 249 домов																
		3 741	/ 32 × 3,0 переход а/д футляр 20 м – 108 шт.	- / Ду25 – 249 шт.	- / ПЭ100SDR11	новое	219,82	629,20	179,02	8 826,05	280,65	969,10	11 103,84	48 111,04	2025	2027
		8 068	/ 63 × 5,8 переход а/д футляр 20 м – 11 шт.	- / Ду50 – 9 шт.	- / ПЭ100SDR11	новое	474,07	1 356,95	339,30	3 299,29	361,36	418,68	6 249,65	109 326,87	2025	2027

		106	/ 110 × 10	- / Ду100 – 1 шт.	- / ПЭ100SDR11	новое	6,23	17,83	17,77	33,72	14,12	11,38	101,05	1 650,13	2025	2027
		121,00	/ 160×17,9	- / Ду150 – 1 шт.	- / ПЭ100SDR11	новое	7,11	20,35	18,44	38,49	15,49	12,99	112,87	2 503,06	2025	2027
ИТОГО от перспективного ГРП 51 до жилых домов, газификация 249 домов		12 036					707,23	2 024,32	554,54	12 197,54	671,62	1 412,15	17 567,41	161 591,10		
Всего ГСД от ГРП Веденка		20 735					1 218,37	3 444,09	972,14	20 080,75	1 202,31	2 386,54	29 304,20	278 427,12		
с. Соловьевка																
Перспективные газопроводы среднего давления Р до 0,3 МПа, от перспективного ГРП Соловьевка до жилых домов, газификация 194 домов																
		3 015	/ 32 × 3,0 переход а/д футляр 20 м – 82 шт.	- / Ду25 – 194 шт.	- / ПЭ100SDR11	новое	177,16	507,09	146,82	6 751,88	226,88	741,36	8 551,19	38 768,76	2026	2027
		6 086	/ 63 × 5,8 переход а/д футляр 20 м – 12 шт.	- / Ду50 – 6 шт.	- / ПЭ100SDR11	новое	357,61	1 023,60	271,84	2 754,16	334,25	349,50	5 090,96	82 462,57	2026	2027
		687	/ 110 × 10 переход а/д футляр 20 м – 1 шт.	- / Ду100 – 1 шт.	- / ПЭ100SDR11	новое	40,37	115,55	43,55	243,72	67,32	82,26	592,76	10 612,17	2024	2026
ИТОГО от перспективного ГРП Соловьевка до жилых домов, газификация 194 домов		9 788					575,14	1 646,24	462,21	9 749,77	628,45	1 173,12	14 234,90	131 843,51		
Всего ГСД от ГРП Соловьёвка		9 788					575,14	1 646,24	462,21	9 749,77	628,45	1 173,12	14 234,90	131 843,51		
Всего ГСД по 1 этапу		44 962					2 641,93	7 518,81	2 081,15	42 002,29	2 555,30	5 055,43	61 854,91	606 842,17		
ИТОГО по статьям проекта по 1 этапу		65 296					3 753,57	10 580,03	3 019,29	53 486,30	3 921,93	7 958,87	82 719,98	867 982,47		

Этап 2 (2028-2035 гг.)
Общая стоимость – 1 822,634 млн. руб. без НДС, в том числе:

- инженерно-изыскательские работы (ИИР):
- инженерно-геологические и инженерно-экологические – 16,508 млн. руб.;
- инженерно-геодезические – 6,593 млн. руб.;
- разработка проектно-сметной документации (ПСД) – 68,983 млн. руб.;
- разработка проекта планировки с проектом межевания территории (ПП и ПМ) – 3,618 млн. руб.;

- проведение государственной экспертизы:
 - инженерно-геологических и инженерно-экологических изысканий – 4,077 млн. руб.;
 - ПСД – 9,105 млн. руб.;
 - строительно-монтажные работы, включая материалы (СМР) – 1 713,750 млн. руб.
- Удельные расходы на строительство 1 км газопровода составят 16,557 млн. руб., в том числе:
- ПИР – 0,989 млн. руб.;
 - СМР – 15,568 млн. руб.;



Рисунок 5 - Структура затрат на производство работ по проектированию и строительству линейных и площадных объектов газоснабжения на 2 этапе, тыс. руб.
Ниже, в таблице 19, представлены подробные расчёты ПИР и СМР по мероприятиям 2 этапа на территории Дальнереченского МР Приморского края.

Таблица 19 - таблица потребности в строительстве газопроводов (Второй этап, 2028-2035 гг.)

№ п/п	Наличие/отсутс твие ГРП	Протяже нность участка, п.м.	Ду до (мм) /Ду после (мм)	Кол-во запорной арматуры (шт.), Ду до (мм) / Ду после (мм)	Материал трубы (до/после)	Вид строительства	Стоимость ИИ (геодезия), тыс. руб.	Стоимость ИИ (геология, экология), тыс. руб.	Необходимость выполнения др. видов ИИ (вид доп. ИИ, стоимость, тыс. руб.), ПП и ПМ	Стоимость разработки ПД и РД, тыс. руб.	Стоимость проведения ГЭ ИИ, тыс. руб.	Стоимость проведен ия ГЭ ПСД, тыс. руб.	Итоговая стоимость ПИР, включая проведение ГЭ ИИ и ПСД, тыс. руб.	Стоимость СМР, тыс. руб.	Срок реализации ПИР, год	Период реализации СМР, год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Дальнереченский МР на период 2028 – 2035 гг.																
Газопроводы 1 категории, Р до 1,2 МПа от ГРС Дальнереченск																
Перспективные межпоселковые газопроводы высокого давления Р до 1,2 МПа, от врезки в существующий газопровод Д 377, до перспективного потребителя № 19 с. Ведынка																
		126	/ 63 × 5,8 переход а/д футляр 20 м – 1 шт.	- / Ду50 – 1 шт.	- / ПЭ100SDR9	новое	7,40	21,19	18,66	111,76	15,95	37,72	212,68	1 714,86	2028	2028
ИТОГО от врезки в существующий газопровод Д 377, до перспективного потребителя № 19 с. Ведынка		126					7,40	21,19	18,66	111,76	15,95	37,72	212,68	1 714,86		
Перспективный межпоселковый газопровод высокого давления Р до 1,2 МПа, от врезки в перспективный газопровод Д225, до перспективного головного газорегуляторного пункта ГТРП Сретенка																
	ГРП Сретенка– 637 м3/час	25	/ 160×17,9 переход а/д футляр 20 м – 1 шт.	- / Ду150 – 1 шт.	- / ПЭ100SDR11	новое	43,00	92,93	46,43	1 701,70	61,55	469,26	2 414,86	811,69	2029	2030
		11 928	/ 225×20,5 переход река – 2 шт.	- / Ду200 – 4 шт.	- / ПЭ100SDR11	новое	700,88	2 006,16	460,42	3 913,52	401,95	464,93	7 947,86	206 013,46	2030	2031
ИТОГО от врезки в перспективный газопровод Д225, до перспективного головного газорегуляторного пункта ГТРП Сретенка		11 953					743,88	2 099,09	506,85	5 615,22	463,50	934,18	10 362,73	206 825,15		
Перспективный межпоселковый газопровод высокого давления Р до 1,2 МПа, от врезки в перспективный газопровод Д225, до перспективного головного газорегуляторного пункта ГТРП Ракитное																
	ГТРП Ракитное – 2746 м3/час	38 004	/ 225×20,5 переход а/д футляр 20 м – 6 шт., переход река – 1 шт.	- / Ду200 – 3 шт.	- / ПЭ100SDR11	новое	2 274,62	6 480,58	1 016,09	14 447,54	1 109,89	1 885,59	27 214,32	656 065,39	2027	2027
ИТОГО от врезки в перспективный газопровод Д225, до перспективного головного газорегуляторного пункта ГТРП Ракитное		38 004					2 274,62	6 480,58	1 016,09	14 447,54	1 109,89	1 885,59	27 214,32	656 065,39		
Перспективный межпоселковый газопровод высокого давления Р до 1,2 МПа, от врезки в перспективный газопровод Д450, до перспективного головного газорегуляторного пункта ГТРП Рождественка																
		15 612	/ 160 × 17,9 переход а/д футляр 20 м – 5 шт., переход ж/д футляр 50 м – 1 шт., переход река – 2 шт., переход ручья – 2 шт.	- / Ду150 – 3 шт.	- / ПЭ100SDR11	новое	917,35	2 625,77	562,84	5 690,94	487,79	676,08	10 960,77	242 417,14	2032	2035
ИТОГО от врезки в перспективный газопровод Д450, до перспективного головного газорегуляторного пункта ГТРП Рождественка		15 612					917,35	2 625,77	562,84	5 690,94	487,79	676,08	10 960,77	242 417,14		
Итого ГВД 1 категории		65 695					3 943,26	11 226,63	2 104,45	25 865,46	2 077,13	3 533,58	48 750,50	1 107 022,54		
Газопроводы 2 категории, Р до 0,6 МПа от ГРС Дальнереченск																
Распределительные газопроводы высокого давления 2 категории (Р до 0,6 МПа) от ГТРП Ведынка																
Перспективные газопроводы высокого давления Р до 0,6 МПа, от перспективного ГТРП до перспективных объектов № 5 и № 6.																
		207	/ 63 × 5,8 переход а/д футляр 20 м – 2 шт.	- / Ду50 – 1 шт.	- / ПЭ100SDR9	новое	12,16	34,82	22,25	209,21	23,37	70,61	372,41	2 811,68	2028	2028
ИТОГО от перспективного ГТРП до перспективных объектов № 5 и № 6.		207					12,16	34,82	22,25	209,21	23,37	70,61	372,41	2 811,68		
Распределительные газопроводы высокого давления 2 категории (Р до 0,6 МПа) от ГТРП Рождественка																
Перспективные газопроводы высокого давления Р до 0,6 МПа, от перспективного ГТРП до перспективного ГРП 69.																
	ГРП 69 – 1713 м3/час	642	/ 110 × 10 переход а/д футляр 20 м – 3 шт.	- / Ду100 – 2 шт.	- / ПЭ100SDR11	новое	79,26	196,70	73,80	1 847,32	118,04	511,65	2 826,77	10 021,32	2035	2035
ИТОГО Перспективные газопроводы высокого давления Р до 0,6 МПа, от перспективного ГТРП до перспективного ГРП 69.		642					79,26	196,70	73,80	1 847,32	118,04	511,65	2 826,77	10 021,32		
Итого ГВД 2 категории		849					91,42	231,52	96,05	2 056,53	141,41	582,25	3 199,18	12 833,00		
Перспективные газопроводы среднего давления Р до 0,3 МПа от ГРС Дальнереченск																

с. Сальское																
Перспективные газопроводы среднего давления Р до 0,3 МПа, от перспективного ГТРП Сальское до перспективных объектов №1, № 30, № 30/1																
		304	/ 63 × 5,8 переход а/д футляр 20 м – 2 шт.	- / Ду50 – 3 шт.	- / ПЭ100SDR9	новое	17,86	51,13	26,56	240,06	32,25	81,02	448,88	4 142,54	2028	2028
ИТОГО от перспективного ГТРП Сальское до перспективных объектов №1, № 30, № 30/1		304					17,86	51,13	26,56	240,06	32,25	81,02	448,88	4 142,54		
Всего ГСД от ГТРП Сальское		304					17,86	51,13	26,56	240,06	32,25	81,02	448,88	4 142,54		
с. Сретенка																
Перспективные газопроводы среднего давления Р до 0,3 МПа, от перспективного ГТРП Сретенка до жилых домов, газификация 91 дома																
Перспективные газопроводы высокого давления Р до 0,6 МПа, от врезки в существующий газопровод Д225 до перспективных потребителей №4, №6, №12, №14, №16, №19																
		1 990	/ 32 × 3,0 переход а/д футляр 20 м – 36 шт.	- / Ду25 – 91 шт.	- / ПЭ100SDR11	новое	116,93	334,70	101,35	7 021,23	161,75	770,93	8 506,88	25 557,77	2029	2030
		3 656	/ 63 × 5,8 переход а/д футляр 20 м – 2 шт.	- / Ду50 – 4 шт.	- / ПЭ100SDR11	новое	214,82	614,90	175,25	1 346,69	274,36	272,30	2 898,33	49 540,60	2029	2030
		56	/ 110 × 10	0	- / ПЭ100SDR11	новое	3,29	9,42	15,56	2,37	9,54	0,80	40,97	863,81	2029	2030
		163	/ 160×17,9	- / Ду150 – 1 шт.	- / ПЭ100SDR11	новое	9,58	27,41	20,30	51,85	19,34	17,50	145,98	3 281,63	2030	2031
ИТОГО Перспективные газопроводы среднего давления Р до 0,3 МПа, от перспективного ГТРП Сретенка до жилых домов, газификация 91 дома		5 865					344,62	986,43	312,46	8 422,13	464,98	1 061,53	11 592,16	79 243,80		
Всего ГСД от ГТРП Сретенка		5 865					344,62	986,43	312,46	8 422,13	464,98	1 061,53	11 592,16	79 243,80		
с. Ракитное																
Перспективные газопроводы среднего давления Р до 0,3 МПа, от перспективного ГТРП Ракитное до перспективных потребителей №9, № 10, жилых домов, газификация 378 домов																
		6 354	/ 32 × 3,0 переход а/д футляр 20 м – 149 шт.	- / Ду25 – 378 шт.	- / ПЭ100SDR11	новое	373,36	1 068,67	280,96	12 657,72	286,88	1 389,82	16 057,41	81 677,99	2031	2032
		13 642	/ 63 × 5,8 переход а/д футляр 20 м – 9 шт.	- / Ду50 – 9 шт.	- / ПЭ100SDR11	новое	801,59	21,74	13,07	4 890,59	228,34	581,00	6 536,33	184 804,30	2031	2032
		1 037	/ 110 × 10 переход а/д футляр 20 м – 2 шт.	- / Ду100 – 2 шт.	- / ПЭ100SDR11	новое	60,93	174,41	59,07	403,05	99,37	117,89	914,73	19 863,60	2032	2033
		1 627	/ 160×14,6 переход а/д футляр 20 м – 2 шт.	- / Ду150 – 3 шт.	- / ПЭ100SDR11	новое	95,60	273,64	85,25	550,80	132,94	161,11	1 299,34	27 575,48	2033	2034
ИТОГО от перспективного ГТРП Ракитное до перспективных потребителей №9, № 10, жилых домов, газификация 378 домов		22 660					1 331,48	1 538,47	438,35	18 502,16	747,52	2 249,82	24 807,81	313 921,37		
Всего ГСД от ГТРП Ракитное		22 660					1 331,48	1 538,47	438,35	18 502,16	747,52	2 249,82	24 807,81	313 921,37		
с. Рождественка																
Перспективные газопроводы среднего давления Р до 0,3 МПа, от перспективного ГТРП Рождественка до перспективного объекта № 4, жилых домов, газификация 239 домов																
		4 486	/ 32 × 3,0 переход а/д футляр 20 м – 114 шт.	- / Ду25 – 239 шт.	- / ПЭ100SDR11	новое	263,59	754,50	212,07	9 567,59	248,74	1 050,52	12 097,01	57 642,38	2033	2033
		9 983	/ 63 × 5,8 переход а/д футляр 20 м – 15 шт.	- / Ду50 – 9 шт.	- / ПЭ100SDR11	новое	586,59	1 679,03	404,49	4 181,97	338,84	496,82	7 687,73	135 257,85	2034	2034
		238	/ 110 × 10 переход а/д футляр 20 м – 1 шт.	- / Ду100 – 1 шт.	- / ПЭ100SDR11	новое	13,98	40,03	23,63	147,39	26,20	49,74	300,98	3 686,26	2035	2035
ИТОГО от перспективного ГТРП Рождественка до перспективного объекта № 4, жилых домов, газификация 239 домов		14 707					864,17	2 473,56	640,19	13 896,94	613,78	1 597,08	20 085,72	196 586,49		
Всего ГСД от ГТРП Рождественка		14 707					864,17	2 473,56	640,19	13 896,94	613,78	1 597,08	20 085,72	196 586,49		
Всего ГСД по 2 этапу		43 536					2 558,14	5 049,59	1 417,56	41 061,30	1 858,53	4 989,45	56 934,57	593 894,20		
ИТОГО по статьям проекта по 2 этапу		110 080					6 592,82	16 507,73	3 618,06	68 983,29	4 077,07	9 105,29	108 884,25	1 713 749,74		
ИТОГО по статьям проекта		175 376					10 346,39	27 087,77	6 637,35	122 469,58	7 998,99	17 064,16	191 604,23	2 581 732,21		
ИТОГО по проекту														2 773 336,45		

Сводная информация по проекту (2024-2035 гг.)
Общая стоимость – 2 773,336 млн. руб. без НДС, в том числе:

- инженерно-изыскательские работы (ИИР):
- инженерно-геологические и инженерно-экологические – 27,088 млн. руб.;
- инженерно-геодезические – 10,346 млн. руб.;
- разработка проектно-сметной документации (ПСД) – 122,470 млн. руб.;
- разработка проекта планировки с проектом межевания территории (ПП и ПМ) – 6,637 млн. руб.;
- проведение государственной экспертизы:
- инженерно-геологических и инженерно-экологических изысканий – 7,999 млн. руб.;
- ПСД – 17,064 млн. руб.;
- строительно-монтажные работы, включая материалы (СМР) – 2 581,732 млн. руб.

Удельные расходы на строительство 1 км газопровода составят 15,814 млн. руб., в том числе:

- ПИР – 1,093 млн. руб.;
- СМР – 14,721 млн. руб.

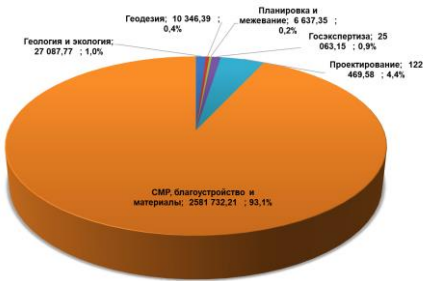


Рисунок 6 - Структура затрат на производство работ по проектированию и строительству линейных и площадных объектов Схемы газоснабжения, тыс. руб.

В соответствие с методическими рекомендациям был произведён расчёт экономической эффективности проекта строительства газопровода в рамках разработки схемы газоснабжения Приморского края и получена рекомендуемая цена реализации газа потребителям.

В таблице 20 приведены результаты расчётов экономической эффективности эксплуатации рассматриваемого комплекса для сетей при перспективных среднеотраслевых расчётных оптовых ценах на газ и затратах на добычу и транспортировку газа без учёта инвестиционных надбавок к тарифу или платы за технологическое подключение. Расчёты велись на перспективный период.

Для оценки проекта учитываются следующие критерии эффективности:

Ставка дисконтирования (%) – ставка сравнения (норма дисконта), по которой производится дисконтирование денежных потоков. Соответствует процентной ставке, отражающей альтернативную доходность, или стоимость капитала. Дисконтирование – операция расчёта современной ценности (приведённой стоимости, present value) денежных сумм, относящихся к будущим периодам времени.

Чистый доход – накопленное сальдо денежных потоков от операционной и инвестиционной деятельности за весь расчётный период действия проекта.

Чистый дисконтированный доход (ЧДД) или чистая приведённая стоимость (англ. Net present value, общепринятое сокращение – NPV) – сумма дисконтированных одновременных разностей между

выгодами и затратами по проекту. Сумма денежных потоков (поступлений и платежей), связанных с операционной и инвестиционной деятельностью, приведённых (дисконтированных) на момент начала осуществления инвестиций.

Расчёт ЧДД – стандартный метод оценки эффективности инвестиционного проекта и показывает оценку эффекта от инвестиции, приведённую к настоящему моменту времени с учётом разной стоимости денег с течением времени.

Если ЧДД больше 0, то инвестиция прибыльна, а если ЧДД меньше 0, то инвестиция убыточна.

Таблица 20 - основные экономические показатели проекта

Наименование	Единица измерения	Значение
Инвестиции по проекту	тыс. руб.	2 773 336
Эксплуатационные затраты	тыс. руб./год	18 296
Ставка дисконтирования	%	19,03%
ВНД	%	-
NPV	тыс. руб.	-1 035 722

Полученные результаты расчётов показывают, что в существующих ценовых условиях на транспортировку газа, а так же с учётом инвестиций и затрат на обслуживание линейного объекта, проект в целом имеет слабую эффективность или вообще не эффективен (NPV<0), а чувствительность ко многим внешним факторам может

сделать проект абсолютно убыточным при малейшем изменении расходной части или снижении тарифа на транспортировку газа, например

Полные формы экономических расчётов по оценке эффективности сооружения газопровода (без инвестиционной надбавки) представлены в таблице 21.

Приведённая ниже таблица основана на учёте доходной и расходной частей проектов, а также на расчёте периода, при котором инвестиционные затраты будут полностью окупаться за счёт получения чистой прибыли.

Чистые денежные потоки по шагам проекта формируются из операционных и инвестиционных оттоков и притоков денежных средств. В качестве операционных расходов взята усреднённая структура себестоимости транспортировки газа. Доходную операционную часть формируют приходы денежных средств от реализации услуги по транспортировке с учётом объёмов газа и утверждённых тарифов ГРО. Тариф ГРО является средневзвешенным и учитывает стоимость транспортировки для различных объёмов газа. На основе чистого денежного потока рассчитываются показатели эффективности проекта.

В расчётах нераспределённая прибыль не реинвестируется. Распределение денежной прибыли в данном расчёте не учитывается, т.к. оценивается проект «в целом» и на данном этапе не известны договорённости относительно долей инвестирования и распределения прибыли.

Расчёт необходимого оборотного капитала выполнен с целью нейтрализации кассовых разрывов (нехватки операционных средств) в период основного инвестирования в проект.

Таблица 21 - оценка экономической эффективности проекта (без инвестиционной надбавки).

№ п/п	Позиция	Ед. измерения	Итого	Период по годам											
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
I	План производства														
A	Чистый доход от реализации газа	млн.руб.	499,45	6,72	13,92	21,64	29,89	34,40	39,19	44,28	49,69	55,43	61,52	67,97	74,81
1	объем транспортировки	млн. куб.м	244,28	4,22	8,43	12,65	16,86	18,73	20,60	22,46	24,33	26,20	28,07	29,93	31,80
2	тариф на транспортировку газа	руб/куб.м	1,46	1,59	1,65	1,71	1,77	1,84	1,90	1,97	2,04	2,12	2,19	2,27	2,35
Б	Надбавка к тарифу	руб/куб.м	0,00												
II	Смета затрат														
A	Заработная плата	млн.руб.	13,93	0,692	0,754	0,822	0,896	0,977	1,064	1,160	1,265	1,379	1,503	1,638	1,785
Б	Начисления на заработную плату	млн.руб.	4,18	0,208	0,226	0,247	0,269	0,293	0,319	0,348	0,379	0,414	0,451	0,491	0,536
В	Производственные расходы, в т.ч.	млн.руб.	71,11	4,733	4,922	5,119	5,324	5,537	5,758	5,988	6,228	6,477	6,736	7,005	7,286
1	Материальные расходы	млн.руб.	12,76	0,849	0,883	0,918	0,955	0,993	1,033	1,074	1,117	1,162	1,208	1,257	1,307
2	Арендная плата	млн.руб.	19,82	1,319	1,372	1,427	1,484	1,543	1,605	1,669	1,736	1,806	1,878	1,953	2,031

3	Капитальный ремонт	млн.руб.	6,25	0,416	0,433	0,450	0,468	0,487	0,506	0,527	0,548	0,570	0,592	0,616	0,641
4	Услуги сторонних организаций	млн.руб.	13,079	0,8704	0,9052	0,9414	0,9791	1,0183	1,0590	1,1014	1,1454	1,1912	1,2389	1,2884	1,3400
5	Прочие расходы	млн.руб.	19,82	1,278	1,329	1,382	1,437	1,495	1,554	1,617	1,681	1,749	1,819	1,891	1,967
Г	Амортизационные отчисления	млн.руб.	203,50	1,993	9,551	18,285	39,306	32,102	24,622	5,686	11,813	16,175	16,311	15,536	12,122
Д	Итого себестоимость	млн.руб.	292,73	7,626	15,454	24,472	45,794	38,908	31,763	13,183	19,685	24,444	25,000	24,671	21,729
Е	Удельная себестоимость	руб/куб.м	1,20	1,809	1,833	1,935	2,716	2,077	1,542	0,587	0,809	0,933	0,891	0,824	0,683
III	Денежные потоки														
А	Инвестиционная деятельность	млн.руб.	6 091,30	136,05	533,20	611,07	1 624,90	9,70	56,06	247,82	422,28	354,97	651,96	833,11	610,17
А1	Затраты на приобретение материальных объектов:	млн.руб.	2 773,34	75,57	299,39	346,07	912,95	9,70	45,32	154,01	253,23	218,27	157,91	220,73	80,18
3	СМР на комплексе	млн.руб.	2 581,73	71,70	274,19	313,91	864,25	8,67	38,39	143,03	237,89	203,78	141,97	209,65	74,31
4	ПИР комплекса, включая ПП, ПМ и ГЭ	млн.руб.	191,60	3,87	25,20	32,16	48,70	1,03	6,93	10,98	15,34	14,49	15,94	11,08	5,87
А2	Потребность в оборотном капитале	млн.руб.	3 317,97	60,49	233,81	265,01	711,94	0,00	10,74	93,81	169,05	136,70	494,05	612,39	529,99
Б	Операционная деятельность	млн.руб.	881,65	15,08	65,58	81,06	201,01	23,80	34,58	60,21	84,18	81,57	74,16	91,65	68,77
1	выручка от реализации	млн.руб.	499,45	6,72	13,92	21,64	29,89	34,40	39,19	44,28	49,69	55,43	61,52	67,97	74,81
2	амортизационные отчисления	млн.руб.	203,50	1,99	9,55	18,28	39,31	32,10	24,62	5,69	11,81	16,17	16,31	15,54	12,12
3	расходы	млн.руб.	89,23	5,63	5,90	6,19	6,49	6,81	7,14	7,50	7,87	8,27	8,69	9,13	9,61
В	Потоки в сумме (инвестиции и операциянка)	млн.руб.	-1 891,69	-60,49	-233,81	-265,01	-711,94	14,10	-10,74	-93,81	-169,05	-136,70	-83,76	-129,07	-11,41
Г	Накопительно потоки (инвестиции и операциянка)	млн.руб.	-1 891,69	-60,49	-294,30	-559,31	-1 271,25	-1 257,15	-1 267,89	-1 361,70	-1 530,75	-1 667,45	-1 751,20	-1 880,28	-1 891,69
Д	Возврат НДС	млн.руб.	-471,43	-13,99	-57,56	-65,61	-177,61	3,79	-2,53	-23,42	-42,37	-34,42	-21,33	-32,82	-3,57
IV	Расчёт чистой прибыли комплекса														
А	Балансовая прибыль	млн.руб.	206,72	-0,91	-1,53	-2,83	-15,90	-4,51	7,42	31,10	30,00	30,98	36,52	43,30	53,08
Б	Налог на прибыль	млн.руб.	58,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,86	7,77	7,50	7,75	9,13	10,82	13,27
В	Чистая прибыль	млн.руб.	148,62	-0,91	-1,53	-2,83	-15,90	-4,51	5,57	23,32	22,50	23,24	27,39	32,47	39,81
V	Показатели эффективности														
А	Чистый денежный доход (ЧДД)	млн.руб.	-1 949,79	-60,49	-233,81	-265,01	-711,94	14,10	-12,60	-101,58	-176,55	-144,44	-92,88	-139,90	-24,68
Б	ЧДД кумулятивный	млн.руб.	-1 949,79	-60,49	-294,30	-559,31	-1 271,25	-1 257,15	-1 269,75	-1 371,33	-1 547,88	-1 692,33	-1 785,21	-1 925,11	-1 949,79
В	Чистый дисконтированный денежный доход (NPV)	млн.руб.	-1 035,72	-60,49	-196,44	-187,06	-422,21	7,02	-5,27	-35,73	-52,17	-35,86	-19,37	-24,52	-3,63
Г	NPV кумулятивный	млн.руб.	-1 035,72	-60,49	-256,93	-443,99	-866,20	-859,18	-864,45	-900,17	-952,34	-988,20	-1 007,57	-1 032,09	-1 035,72
Д	Внутренняя норма доходности	%	-												
Е	Срок окупаемости обычный	лет	12,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Ж	Срок окупаемости дисконтированный	лет	12,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0

Таким образом, возврат инвестиций в проект, осуществляемый только за счёт валового дохода, полученного от транспортировки газа, является недостаточным – чистая прибыль проекта отрицательная, NPV <0, а периоды окупаемости выходят за рамки горизонта расчётов.

7.2. Критерии эффективности реализации Схемы газоснабжения Дальнереченского МР

Схема газоснабжения Дальнереченского МР направлена на социально-экономическое развитие территории, улучшение экологической обстановки и повышение энергообеспечения населения.

Важнейшим условием для устойчивого социально-экономического развития муниципального образования является обеспечение экономики и населения топливно-

энергетическими ресурсами, в том числе котельно-печным топливом, необходимым как для производства электро- и тепловой энергии, так и для применения в качестве топлива непосредственного использования в различных технологических процессах. Важнейшим компонентом в структуре котельно-печного топлива является газ как наиболее распространённое топливо для отопления индивидуальных жилых домов.

Критериями эффективности реализации Схемы являются:

1) степень достижения утверждённых целей и задач Схемы при фактически достигнутом уровне расходования средств, предусмотренных на реализацию мероприятий Программы за отчётный период, в том числе достижение следующих целевых индикаторов:

- уровень потенциальной газификации населения;
- газификация потребителей природным газом (количество населённых пунктов, квартир (домовладений);
- уровень газификации населения природным газом;
- объём (прирост) потребления природного газа в год;
- протяжённость (строительство) объектов магистрального транспорта;
- протяжённость (строительство) газопроводов-отводов;
- количество (строительство) газораспределительных станций;
- реконструкция объектов транспорта природного газа (газораспределительных станций);
- протяжённость (строительство) межпоселковых

газопроводов;

- протяжённость (строительство) внутрипоселковых газопроводов;
- повышение уровня коммунального обустройства муниципальных образований области за счёт строительства новых и модернизации существующих газопроводов, улучшения качества поставки газа потребителям, создания условий для газификации домовладений и промышленных объектов;
- перевод котельных на природный газ;
- газификация потребителей сжиженным углеводородным газом (количество населённых пунктов, квартир (домовладений);
- уровень газификации населения сжиженным

углеводородным газом;

- количество (строительство) комплексов производства сжиженного природного газа;
- перевод котельных на сжиженный углеводородный газ;
- перевод на природный газ автотранспортной техники;
- количество (строительство) автомобильных газовых наполнительных компрессорных станций;
- улучшение социально-экономических условий жизни населения Дальнереченского МР.

2) процент отклонения фактического объёма финансирования, предусмотренного на реализацию мероприятий Схемы, от его планового значения.

Определение эффективности реализации Схемы основано на оценке степени достижения целевого индикатора по каждому мероприятию и осуществляется начиная с первого года реализации Схемы.

Оценка степени эффективности целевого индикатора по мероприятию Схемы определяется путём сопоставления фактически достигнутого значения индикатора задачи Схемы и его планового значения по формуле:

$$\Xi = \frac{И_{ф}}{И_{п}} \times 100\%$$

где:

Ξ – эффективность целевого индикатора, достигнутая в ходе реализации Схемы;

Иф – фактическое значение целевого индикатора, достигнутое в ходе реализации Схемы;

Ип – плановое значение целевого индикатора, утверждённое Схемы.

Итоговая оценка в целом по Схемы определяется как среднеарифметическая оценка целевых индикаторов всех задач Схемы по формуле:

$$\Xi = \frac{И_{ф1} + И_{ф2} + \dots + И_{фn}}{И_{п1} + И_{п2} + \dots + И_{пn}} \times 100\%$$

Ξ – итоговая оценка эффективности в целом по Схеме;

Иф1, Иф2, Ифп – фактические значения целевых индикаторов, достигнутые в ходе реализации Схемы;

Ип1, Ип2, Ипп – плановые значения целевых индикаторов, утверждённые Схемой;

п – количество целевых индикаторов Схемы.

Целевые индикаторы эффективности реализации Схемы обеспечивают оценку хода реализации Схемы для оперативного управления Схемой и принятия при необходимости управленческих решений по её корректировке.

7.3. Оценка эффективности инвестиций в реализацию проектов газоснабжения и газораспределения

В данном разделе проведена оценка эффективности реализации Программы строительства объектов газификации до 2035 года, сформированной на основе приведённых выше перечней объектов газификации.

Дополнительно проведены расчёта по оценке следующих показателей:

- расчётный тариф на транспортировку газа для населения и промышленности:

$$T_{рас\,нас} = T_{рек\,баз} \times K_{нас}$$

$$T_{рас\,пром} = T_{рек\,баз} \times K_{пром}$$

$T_{рас\,пром}$, $T_{рас\,нас}$ – расчётный тариф на транспортировку газа для населения и промышленности соответственно («расчётный тариф»);

$K_{нас}$, $K_{пром}$ – коэффициент удельной сложности обслуживания системы газораспределения для населения и промышленности соответствующей группы в соответствии с «Методическими указаниями по регулированию тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям».

- расчётная цена для населения и промышленности:

$$Ц_{рас\,нас} = Ц_{опт\,нас} + T_{рас\,нас}$$

$$Ц_{рас\,пром} = Ц_{опт\,пром} + T_{рас\,пром}$$

$Ц_{рас\,нас}$, $Ц_{рас\,пром}$ – расчётная цена поставки газа населению и промышленности соответственно («расчётная цена»);

$Ц_{опт\,нас}$, $Ц_{опт\,пром}$ – установленная оптовая цена на газ для населения и промышленности соответственно.

Экономическая эффективность программы строительства первоочередных объектов газификации определяется на основе расчётов следующих показателей эффективности.

1. Чистый дисконтированный доход определяется по формуле:

$$ЧДД = \sum_{t=0}^T ДП_t \times (1 + E)^{-t}$$

где $ДП_t$ – денежный поток на t-м шаге расчёта;

E – норма дисконта;

t – номер шага расчёта (0, 1, 2, 3... T);

T – горизонт расчёта, равный номеру шага расчёта (год).

2. Срок окупаемости инвестиций – определяется временным интервалом (от начала осуществления проекта), за пределами которого интегральный эффект становится положительным. Иными словами, это период (месяцы, годы), в течение которого первоначальные инвестиции по проекту покрываются суммарным эффектом от его осуществления. Он определяется из условия:

$$\sum_{t=0}^{t_{ок}} ДП_t^o \times (1 + E)^{-t} = \left| \sum_{t=0}^{t_{ок}} ДП_t^u \times (1 + E)^{-t} \right|$$

где: $ДП_t^o$ – денежный поток от операционной деятельности

$ДП_t^u$ – денежный поток от инвестиционной деятельности

E – норма дисконта;

t – номер шага расчёта (0, 1, 2, 3... T);

$t_{ок}$ – срок окупаемости инвестиций, т.е. номер шага расчёта (год), за пределами которого интегральный эффект становится положительным.

3. Внутренняя норма доходности (ВНД). Внутренняя норма доходности соответствует такой норме дисконта, при которой чистый дисконтированный доход при реализации инвестиционного проекта равен нулю. Численное значение ВНД (Евн) определяется решением уравнения методом итераций (постепенных приближений):

$$\sum_{t=0}^T ДП_t^o \times (1 + E_{вн})^{-t} = \left| \sum_{t=0}^T ДП_t^u \times (1 + E_{вн})^{-t} \right|$$

где: $ДП_t^o$ – денежный поток от операционной деятельности;

$ДП_t^u$ – денежный поток от инвестиционной деятельности

E – норма дисконта;

t – номер шага расчёта (0, 1, 2, 3... T);

T – горизонт расчёта, равный номеру шага расчёта (год);

$E_{вн}$ – внутренняя норма доходности.

Оценка эффективности реализации мероприятий Схемы проводилась в ценах, действующих на момент проведения оценки.

Для обеспечения газом потребителей рассматриваемых территорий и загрузки проектируемых межпоселковых газопроводов необходимо осуществить строительство объектов магистрального транспорта, объём капитальных вложений – 2 773 336,45 тыс. руб. Оценка эффективности инвестиций проведена на период расчёта 12 лет (до 2035 года).

Величина нормы дисконта принята в соответствии с практикой расчётов на уровне 19,03 % (см. таблицу 16). В соответствии с рекомендациями Управления экономической экспертизы Департамента экономической экспертизы и ценообразования ПАО «Газпром», расчёты по оценке эффективности строительства проектируемого газопровода и ГРС проводятся, исходя из расчётных цен реализации газа потребителям РФ (средних оптовых цен). При проведении технико-экономических расчётов годовые эксплуатационные расходы по проектируемым газопроводам принимались в размере 0,94 % от объёма суммарных капитальных вложений в строительство.

Согласно классификации основных средств ПАО «Газпром», включаемых в амортизационные группы, утверждённой приказом ПАО «Газпром» от 30.12.2016 № 892, газопровод-отвод относится к 8 группе со сроком полезного использования 25 лет, ГРС – к 5 группе со сроком полезного использования 10 лет.

Норма амортизационных отчислений для газопровода-отвода принят 4 % в год, для ГРС – 10 % в год.

Текущие расходы (Рt) в году t определяются по следующей формуле:

$$P = P_{ДиT_t} + PЭ_t + A_t$$

$P_{ДиT_t}$ – расходы на добычу газа и транспорт газа до точки врезки проектируемого газопровода;

$PЭ_t$ – расходы на эксплуатацию проектируемого газопровода-отвода;

A_t – амортизационные отчисления.

Возврат инвестиций в проект может осуществляться как за счёт увеличения тарифа по транспортировке природного газа по распределительным сетям ГРО, за счёт платы за технологическое подключение, а также за счёт регулируемого роста спецнадбавки для реализации инвестиционных проектов, что позволит снижать расчётную надбавку к тарифу.

Расчёты, приведённые ниже, показывают, что возможность возврата инвестиций и дополнительные затраты газораспределительных организаций, связанные с эксплуатацией газопровода и транспортировкой газа, может привести к одноразовому увеличению тарифа за транспортировку заявленного объёма газа от 0,09 руб./м3 до 0,55 руб./м3;

Эксплуатационные затраты также относятся на тариф по транспортировке природного газа по распределительным сетям ГРО. При обновлении сетей и строительстве новых, в составе себестоимости могут быть уменьшены такие статьи, как работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, капитальный ремонт, диагностика и прочие расходы.

В случае применения инвестиционной надбавки к тарифам на транспортировку газа потребителям, показатели эффективности проекта могут быть следующие (см. таблицу 21).

В таблице 22 представлена информация о необходимых тарифах на транспортировку газа с учётом инвестиционной надбавки (средней за период расчёта – 2024-2035 гг.) или платы за технологическое подключение, обеспечивающих уровень безубыточности проектам (кумулятивный NPV=0).

Таблица 22 - основные экономические показатели проекта с учётом динамического изменения тарифа на транспорт газа и инвестиционной надбавки (средние значения за расчётный период)

Наименование	Единица измерения	Значение
Надбавка к тарифу на транспортировку газа		
Тариф на транспортировку газа по газопроводу	руб./м³	1,951
Надбавка к тарифу на транспортировку (среднегодовая)	руб./м³	22,143
Стоимость транспортировки газа для конечных потребителей	руб./м³	24,094
Чистая прибыль за расчётный период (среднегодовая)	тыс. руб.	344 102
Простой срок окупаемости	лет	7,5
Дисконтированный срок окупаемости	лет	11,5
NPV	тыс. руб.	31 242
ВНД	%	20,00

Таблица 23 - оценка экономической эффективности проекта

№ п/п	Позиция	Ед. измерения	Итого	Период по годам											
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
I	План производства														
A	Чистый доход от реализации газа	млн.руб.	499,45	6,72	13,92	21,64	29,89	34,40	39,19	44,28	49,69	55,43	61,52	67,97	74,81
1	объем транспортировки	млн. куб.м	244,28	4,22	8,43	12,65	16,86	18,73	20,60	22,46	24,33	26,20	28,07	29,93	31,80
2	тариф на транспортировку газа	руб/куб.м	1,594	1,59	1,65	1,71	1,77	1,84	1,90	1,97	2,04	2,12	2,19	2,27	2,35
Б	Надбавка к тарифу	руб/куб.м	1,951	0,00	22,47	22,42	22,35	22,29	22,22	22,16	22,08	22,01	21,93	21,86	21,77
II	Смета затрат														
A	Заработная плата	млн.руб.	13,93	0,692	0,754	0,822	0,896	0,977	1,064	1,160	1,265	1,379	1,503	1,638	1,785
Б	Начисления на заработную плату	млн.руб.	4,18	0,208	0,226	0,247	0,269	0,293	0,319	0,348	0,379	0,414	0,451	0,491	0,536
В	Производственные расходы, в т.ч.	млн.руб.	71,11	4,733	4,922	5,119	5,324	5,537	5,758	5,988	6,228	6,477	6,736	7,005	7,286
1	Материальные расходы	млн.руб.	12,76	0,849	0,883	0,918	0,955	0,993	1,033	1,074	1,117	1,162	1,208	1,257	1,307
2	Арендная плата	млн.руб.	19,82	1,319	1,372	1,427	1,484	1,543	1,605	1,669	1,736	1,806	1,878	1,953	2,031
3	Капитальный ремонт	млн.руб.	6,25	0,416	0,433	0,450	0,468	0,487	0,506	0,527	0,548	0,570	0,592	0,616	0,641
4	Услуги сторонних организаций	млн.руб.	13,08	0,870	0,905	0,941	0,979	1,018	1,059	1,101	1,145	1,191	1,239	1,288	1,340
5	Прочие расходы	млн.руб.	19,20	1,278	1,329	1,382	1,437	1,495	1,554	1,617	1,681	1,749	1,819	1,891	1,967
Г	Амортизационные отчисления	млн.руб.	203,50	1,99	9,55	18,28	39,31	32,10	24,62	5,69	11,81	16,17	16,31	15,54	12,12
Д	Итого себестоимость	млн.руб.	292,73	7,63	15,45	24,47	45,79	38,91	31,76	13,18	19,68	24,44	25,00	24,67	21,73
Е	Удельная себестоимость	руб/куб.м	1,20	1,81	1,83	1,94	2,72	2,08	1,54	0,59	0,81	0,93	0,89	0,82	0,68
III	Денежные потоки														
A	Инвестиционная деятельность	млн.руб.	3 356,00	137,47	378,41	377,46	1 323,30	9,70	45,32	154,01	253,23	218,27	157,91	220,73	80,18
A1	Затраты на приобретение материальных объектов:	млн.руб.	2 773,34	75,57	299,39	346,07	912,95	9,70	45,32	154,01	253,23	218,27	157,91	220,73	80,18
3	СМР на комплексе	млн.руб.	2 581,73	71,70	274,19	313,91	864,25	8,67	38,39	143,03	237,89	203,78	141,97	209,65	74,31
4	ПИР комплекса, включая ПП, ПМ и ГЭ	млн.руб.	191,60	3,87	25,20	32,16	48,70	1,03	6,93	10,98	15,34	14,49	15,94	11,08	5,87
A2	Потребность в оборотном капитале	млн.руб.	582,66	61,90	79,02	31,39	410,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Б	Операционная деятельность	млн.руб.	5 324,10	13,67	220,37	314,68	502,61	377,89	422,15	479,54	535,21	566,70	593,60	642,64	655,05
1	выручка от реализации	млн.руб.	5 798,66	6,72	203,41	305,12	406,82	451,88	496,93	541,99	587,05	632,10	677,16	722,21	767,27
2	амортизационные отчисления	млн.руб.	203,50	1,99	9,55	18,28	39,31	32,10	24,62	5,69	11,81	16,17	16,31	15,54	12,12
3	расходы	млн.руб.	89,23	5,63	5,90	6,19	6,49	6,81	7,14	7,50	7,87	8,27	8,69	9,13	9,61
В	Потоки в сумме (инвестиции и операциянка)	млн.руб.	2 550,76	-61,90	-79,02	-31,39	-410,35	368,19	376,83	325,53	281,97	348,43	435,69	421,91	574,87
Г	Накопительно потоки (инвестиции и операциянка)	млн.руб.	1 062,76	-61,90	-140,92	-172,31	-582,66	-214,47	162,36	487,88	769,86	1 118,28	221,21	584,27	1 062,76
Д	Возврат НДС	млн.руб.	385,34	-12,58	-22,86	-15,75	-102,27	67,18	67,65	54,95	43,97	57,13	74,87	70,44	102,61
IV	Расчёт чистой прибыли комплекса														
A	Балансовая прибыль	млн.руб.	5 505,94	-0,91	187,96	280,64	361,03	412,97	465,17	528,81	567,36	607,66	652,16	697,54	745,54
Б	Налог на прибыль	млн.руб.	1 376,71	0,00	46,99	70,16	90,26	103,24	116,29	132,20	141,84	151,91	163,04	174,39	186,39
В	Чистая прибыль	млн.руб.	4 129,23	-0,91	140,97	210,48	270,77	309,73	348,88	396,61	425,52	455,74	489,12	523,16	559,16
V	Показатели эффективности														
A	Чистый денежный доход (ЧДД)	млн.руб.	1 174,05	-61,90	-126,01	-101,55	-500,60	264,94	260,54	193,33	140,13	196,51	272,65	247,53	388,49
Б	ЧДД кумулятивный	млн.руб.	1 174,05	-61,90	-187,91	-289,46	-790,07	-525,12	-264,59	-71,26	68,87	265,39	538,03	785,56	1 174,05
В	Чистый дисконтированный денежный доход (NPV)	млн.руб.	31,24	-61,90	-105,87	-71,68	-296,88	132,01	109,06	67,99	41,41	48,79	56,87	43,38	68,08
Г	NPV кумулятивный	млн.руб.	31,24	-61,90	-167,77	-239,45	-536,33	-404,32	-295,26	-227,27	-185,86	-137,08	-80,21	-36,83	31,24
Д	Внутренняя норма доходности	%	20,00%												
Е	Срок окупаемости обычный	лет	7,5	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0
Ж	Срок окупаемости дисконтированный	лет	11,5	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,5

Инвестиционная надбавки приводит показатели проекта к эффективному уровню – положительная чистая прибыль за период планирования, дисконтированная окупаемость проекта 11,5 лет, положительный денежный поток по проекту (ЧДД>0), высокая норма внутренней доходности (ВНД проекта).

7.4. Анализ чувствительности

Строительство газораспределительных сетей сопряжено с возможностью возникновения рисков ситуаций, которые могут снизить эффективность проекта. Эти риски могут возникнуть в результате увеличения размера капитальных вложений, роста цен на потребляемые ресурсы, снижения объёма продаж природного газа. Инвестор должен знать наиболее существенные риски, оценку последствий их

проявления, возможные способы снижения, с целью эффективного управления рисками в процессе реализации проекта.

Для оценки рисков снижения эффективности инвестиций в строительство газораспределительных сетей с учётом изменений различных параметров проекта может использоваться один из наиболее распространённых методов – метод анализа чувствительности проекта. Этот метод позволяет определить, как изменение важнейших параметров проекта влияет на изменение критериев оценки эффективности и на значение выходных показателей проекта, позволяет проанализировать устойчивость проекта к возможным изменениям

внутренних показателей проекта: изменение объёма продаж природного газа, текущих расходов

Анализ чувствительности проводился по отношению к следующим параметрам:

- изменение выручки от продаж;
- изменение инвестиционных затрат;
- изменение операционных затрат.

В таблице 24 приведены критические значения изменений анализируемых параметров, при которых ВНД проекта становится больше 0, то есть проект становится рентабельным. Самыми значимыми факторами для проекта являются изменение операционных затрат и выручки от продаж, так как запас прочности проекта по

ним самый минимальный. Графики чувствительности проекта на изменения вышеуказанных основных параметров представлен на рисунке 7. Интерпретация –чем более пологой выглядит кривая показателя, тем большее влияние он оказывает на конечный результат.

Наименование	Значение
Изменение выручки от продаж	-2,62%
Изменение инвестиционных затрат	2,71%
Изменение операционных затрат	106,33%

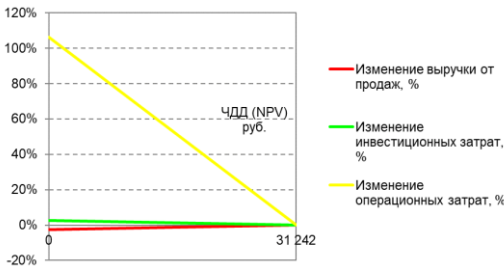


Рисунок 7 - Чувствительность проекта к изменениям.

7.5. Прогноз расходов населения на коммунальные ресурсы, проверка доступности тарифов на коммунальные услуги

Во многом, желание населения платить за коммунальные ресурсы связано с их удовлетворённостью получения соответствующих коммунальных услуг.

Социологическое исследование по изучению общественного мнения населения Приморского края в части удовлетворённости деятельностью органов местного самоуправления в целом и в отдельных сферах проводится в соответствии с постановлением Губернатора Приморского края от 16.04.2013 № 51-пг «Об оценке эффективности деятельности органов местного самоуправления городских округов и муниципальных районов Приморского края».

Критерий удовлетворённости населения жилищно-коммунальными услугами включает в себя:

- удовлетворённость населения уровнем организации теплоснабжения (снабжения населения топливом);
- удовлетворённость населения уровнем организации водоснабжения (водоотведения);
- удовлетворённость населения уровнем организации электроснабжения;
- удовлетворённость населения уровнем организации газоснабжения.

Лидерами по оценке населения деятельности органов местного самоуправления по итогам 2023 года стали Арсеньевский и Артёмовский городские округа, а также Спасский и Черниговский муниципальные районы (1-е и 2-е место в рейтинге). Последние места в рейтинге занимают городской округ Лесозаводский и Лазовский муниципальный округ1. Дальнереченский МР занял 8 (из 22 возможных) место в рейтинге.

Доступность для граждан платы за коммунальные услуги в Приморском крае определена на основании:

- Постановления Правительства РФ от 29.08.2005 № 541 (ред. от 15.05.2018) «О федеральных стандартах оплаты жилого помещения и коммунальных услуг»;
- Приказа Министерства регионального развития

Российской Федерации от 23.08.2010 № 378 «Об утверждении методических указаний по расчёту предельных индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги»;

- Постановление Правительства Приморского края от 26.08.2024 № 610-пп «О региональных стандартах стоимости жилищно-коммунальных услуг на 2024 год».
- уровня собираемости платежей за коммунальные услуги.

Оценка доступности для граждан прогнозируемой совокупной платы за потребляемые коммунальные услуги основана на объективных данных о платёжеспособности населения, которые лежат в основе формирования тарифной политики и определения необходимой и возможной бюджетной помощи на компенсацию мер социальной поддержки населения и на выплату субсидий малообеспеченным гражданам на оплату жилья и коммунальных услуг, а также на частичное финансирование программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований области.

Исходной базой оценки доступности для граждан прогнозируемой совокупной платы за потребляемые коммунальные услуги послужили прогнозные показатели социально-экономического развития территории, в частности:

- прогноз численности населения;
- прогноз среднедушевых доходов населения;
- прогноз численности населения с доходами ниже прожиточного минимума.

Доступность платы за потребляемые коммунальные услуги является комплексным параметром и определена на основе системы критериев, устанавливаемой органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, к которым относятся:

- доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи;
- уровень собираемости платежей за коммунальные услуги;
- доля населения с доходами ниже прожиточного минимума;
- доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения.

Согласно Приказу Министерства регионального развития Российской Федерации от 23.08.2010 № 378 «Об утверждении методических указаний по расчёту предельных индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги», значения критериев доступности платы за ЖКУ, следующие:

Таблица 25 - средние значения критериев доступности для граждан платы за коммунальные услуги

Критерий	Уровень доступности		
	высокий	доступный	недоступный
Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи, %	от 6,3 до 7,2	от 7,2 до 8,6	свыше 8,6
Доля населения с доходами ниже прожиточного минимума, %	до 8	от 8 до 12	свыше 12
Уровень собираемости платежей за коммунальные услуги, %	от 92 до 95	от 85 до 92	ниже 85
Доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения	не более 10	от 10 до 15	свыше 15

Постановление Правительства РФ от 29.08.2005 № 541 «О федеральных стандартах оплаты жилого помещения и коммунальных услуг» определяет, что максимально допустимая доля собственных расходов граждан на оплату жилого помещения и коммунальных услуг в совокупном доходе семьи должна быть не выше 22 %.

Числовые значения критериев доступности установлены в зависимости от уровня экономического развития области и особенностей предоставления коммунальных услуг.

Прогнозная доля расходов на жилищно-коммунальные услуги в совокупном доходе средней семьи определена как отношение общего прогнозируемого совокупного платежа граждан за потребляемые коммунальные услуги в расчёте на одного человека в месяц, на среднедушевой доход населения в месяц, то есть:

$$D_p = \frac{Q_{\text{общ}}}{\text{Ч}_{\text{общ}} \times 12 \times D_{\text{ср}}} \times 100$$

D_p – доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи, %;

$Q_{\text{общ}}$ – общий прогнозируемый совокупный платёж граждан за все потребляемые коммунальные услуги, руб.;

$\text{Ч}_{\text{общ}}$ – численность населения, чел.;

$D_{\text{ср}}$ – среднедушевой доход населения, руб./чел. в месяц;

12 – число месяцев в году.

Учтено изменение тарифов на основании сценарных условий долгосрочного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации до 2036 г.

Для расчёта среднедушевого дохода применён

коэффициент K_{DZR} – отношение среднедушевого дохода к среднемесячной заработной плате:

$$K_{DZR} = \frac{D_R}{Z_R} \text{ где}$$

D_R – среднедушевой доход населения (включает в себя заработную плату, социальные выплаты, доходы от собственности и предпринимательской деятельности);

Z_R – среднемесячная заработная плата населения.

Среднедушевой доход населения муниципального

образования $D_{\text{сред}}$ определяется:

$$D_{\text{сред}} = K_{DZR} \times Z_{\text{сред}}$$

$Z_{\text{сред}}$ – среднемесячная заработная плата населения.

Уровень собираемости платы за коммунальные услуги рассчитан как отношение оплаченных и начисленных значений платы за коммунальные услуги в каждом году.

Оценка критерия «доля населения с доходами ниже прожиточного минимума» обусловлена тем, что эта доля оказывает существенное влияние на уровень доходов населения Приморского края, и как следствие, на долю расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи, а также размер бюджетных средств на выплату субсидий.

Прогнозируемая доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в муниципальном образовании определена как частное от деления прогнозируемого числа получателей субсидий и прогнозируемой численности населения в муниципальном образовании.

Ниже, в таблице 26, приведены расчёты доступности роста тарифа на газ для потребителей (население) при условии внедрения инвестиционной надбавки при реализации проекта, а также учитывая динамику региональных стандартов стоимости жилищно-коммунальных услуг (2019 г. – постановление от 24.06.2019 № 391-па, 2020 – от 27.03.2020 № 267-пп, 2021 – от 18.06.2021 № 383-пп, 2022 – от 01.04.2022 № 193-пп, 2023 – от 21.02.2023 № 115-пп, 2024 – от 26.08.2024 № 610-пп) и уровня их доступности. Кроме того, при выполнении расчётов по уровню доступности для населения платы за коммунальные услуги учтены индексы-дефляторы на основе макроэкономических показателей прогноза сценарных условий долгосрочного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации до 2036 г., а также сложившаяся динамика роста среднедушевого дохода в Приморском крае.

Таблица 26 - средние значения критериев доступности для граждан платы за коммунальные услуги

Показатель	Значение показателей по годам проекта												
	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Коммунальные расходы по стандарту, руб.	4 804,6	4 822,1	5 161,9	5 525,8	5 915,3	6 332,2	6 778,5	7 256,3	7 767,8	8 315,3	8 901,4	9 528,8	10 200,5
Среднедушевые доходы, руб.	33 327,9	34 661,0	36 047,4	37 489,3	38 988,9	40 548,4	42 170,4	43 857,2	45 611,5	47 435,9	49 333,4	51 306,7	53 359,0
Количество жителей, чел.	8 026	7 856	7 716	7 599	7 500	7 300	7 000	6 800	6 700	6 600	6 500	6 500	6 200
Потребление газа населением, млн. м.куб.	3,0	2,9	2,9	2,8	2,8	2,7	2,6	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,3
Удельный расход газа на 1 жителя в год, м.куб.	373,3	373,3	373,3	373,3	373,3	373,3	373,3	373,3	373,3	373,3	373,3	373,3	373,3
Увеличение расходов по стандарту в связи с ростом тарифа на газ, руб./1 чел.	0,0	0,0	100,1	103,7	107,5	111,3	471,4	488,4	505,9	786,3	786,3	786,3	786,3
Рост расходов по отношению к предыдущему года, %	0,0%	0,0%	0,0%	3,6%	3,6%	3,6%	323,4%	3,6%	3,6%	55,4%	0,0%	0,0%	0,0%
Доля коммунальных расходов в среднедушевом расходе без тарифной надбавки по проекту, %	14,4%	13,9%	14,3%	14,7%	15,2%	15,6%	16,1%	16,5%	17,0%	17,5%	18,0%	18,6%	19,1%
Доля коммунальных расходов в среднедушевом расходе с тарифной надбавкой по проекту, %	14,4%	13,9%	14,6%	15,0%	15,4%	15,9%	17,2%	17,7%	18,1%	19,2%	19,6%	20,1%	20,6%

Доля коммунальных расходов с учётом инвестиционной надбавки для реализации проекта в среднедушевом доходе в среднем за весь период составит 18,5 %. Согласно Приказу Министерства регионального развития Российской Федерации от 23.08.2010 № 378, на протяжении всего проекта этот показатель будет соответствовать уровню – «не доступный».

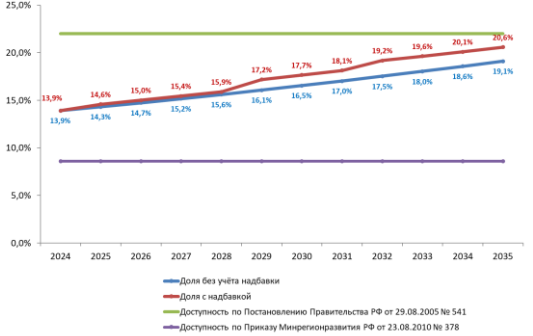


Рисунок 8 - Динамика изменения уровня доступности тарифов с учётом инвестиционной надбавки по проекту

Из рисунка 8 видно, что при сохранении заложенной в расчёты динамики роста тарифов, надбавки и индекса цен, уровень доступности тарифов весь период реализации Схемы газоснабжения будет стабильно выше уровня в 8,6 %, при этом оставаясь ниже федеральных стандартов (22 %) на всём протяжении расчётов.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Научно-исследовательская работа по разработке схемы газоснабжения Дальнереченского муниципального района Приморского края состоит в планировании развития системы газоснабжения региона для удовлетворения среднесрочно-го и долгосрочного спроса на газовое топливо путем формирование стабильных и благоприятных условий для привлечения инвестиций с целью создания эффективной и сбалансированной газовой инфраструктуры, обеспечивающей социально-экономическое развитие и экологически ответственное использование природных ресурсов

В документе дана всесторонняя характеристика региона.

Приводятся:

- 1) географическое положение региона;
- 2) сведения о климате;
- 3) прогноз численности населения и т.д.

Выполнен анализ перспективной системы газоснабжения региона. Дана по-дробная характеристика:

- 1) источников газоснабжения;
- 2) субъектов системы газоснабжения;
- 3) объектов газотранспортной и газораспределительной инфраструктуры;
- 4) потребителей с указанием параметров потребления газа и т.д.

Большое внимание уделено анализу режимно-балансовой потребности в газе. При этом в ходе работы определены:

- 1) балансовая потребность в газе по этапам развития;
- 2) динамика потребления газового топлива;
- 3) структура потребления газового топлива по основным группам потребителей и видам экономической деятельности;
- 4) динамика потребления природного газа источниками централизованно-го теплоснабжения и пр.

В ходе научно-исследовательской работы по разработке схемы газоснабжения Дальнереченского муниципального района Приморского края сформулированы предложения по организации эксплуатации объектов газораспределения, определена потребность ГРО в людских и ма-териальных ресурсах, определены расходы на оплату труда. Проработаны вопросы аварийно-технического обеспечения газового хозяйства, организации работы аварийно-диспетчерских служб и т.д.

Значительное внимание уделено определению показателей экономиче-ской эффективности строительства объектов системы газоснабжения и газо-распределения. Оценена потребность в капитальных вложениях в строитель-ство объектов газификации, выполнена оценка социальной, экономической и бюджетной эффективности инвестиций, дана характеристика ценовых усло-вий, обеспечивающих требуемый уровень доходности инвестиций в строи-тельство проектируемых объектов

газификации.

В научно-исследовательской работе по разработке схемы газоснабжения Дальнереченского муниципального района Приморского края сформирован итоговый план мероприятий развития газотранспортной и газораспределительной инфраструктуры.

ПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ

- 1. СП 131.13330.2020 «Строительная климатология» (актуализированная редакция СНиП 23-01-99*). - М., 2020 г. – 150 с.
- 2. СП 42-101-2003 «Общие положения по проектированию строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб» – М., 2006 г. – 182с.
- 3. «Методические указания по определению расходов топлива, электроэнергии и воды на выработку теплоты отопительными котельными коммунальных теплоэнергетических предприятий» разработанные отделом энергоэффективности ЖКХ АКХ им. К.Д. Памфилова – М., 2002 г. – 241 с.

КОРПУС

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

основано в 1992 году

(ООО «Корпус»)

УТВЕРЖДАЮ директор ООО «Корпус» _____ Ю.П.Воронов

«20» сентября 2024 г.

ОТЧЕТ

О ВЫПОЛНЕНИИ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИХ РАБОТ

РАЗРАБОТКА СХЕМЫ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ ДАЛЬНЕРЕЧЕНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА ПРИМОРСКОГО КРАЯ И РАЗРАБОТКУ ОТДЕЛЬНЫХ СХЕМ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ

КНИГА 3

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

Директор ООО «Корпус» _____Ю.П.Воронов

Новосибирск 2024

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

Директор ООО «Корпус» _____ Ю.П. Воронов

подпись, дата(введение, заключение)

Отв. исполнитель, _____Л.А. Куприянов

исполнительный подпись, дата (раздел 3,4,5 заключение)

директор ООО «Корпус»

Исполнители:

Технический директор _____ Г.А. Ромашов

подпись, дата (раздел 3,4,5,16.17)

Главный инженер _____ М.П. Дерид

подпись, дата (раздел 6,13,14,15)

Ведущий специалист _____ М.В. Готькина

подпись, дата (раздел 2)

Ведущий специалист _____ А. С. Гулло

подпись, дата (раздел 4,5,6)

Ведущий специалист _____ М.С. Тырышкина

подпись, дата (раздел 2,7,18)

Ведущий специалист _____ А.С. Тырышкин

подпись, дата (раздел 2,8,9,10,11,12)

РЕФЕРАТ

Отчет 69 с., 3 кн., 9 рис., 2 табл., 1 источн., 6 прил.

СХЕМА ГАЗОСНАБЖЕНИЯ, ГАЗ, ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ СТАНЦИЯ, ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ, ГАЗОРЕГУЛЯТОРНЫЙ ПУНКТ (ГРП), ИСТОЧНИК ГАЗА, МЕЖПОСЕЛКОВЫЙ ГАЗОПРОВОД, СЕТЬ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЯ, РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫЙ ГАЗОПРОВОД

Объектом исследования является:

Газораспределительная система на территории Дальнереченского муниципального района Приморского края.

Цель работы - обеспечение природным газом перспективных потребителей природного газа – объекты теплоэнергетики, промышленности, сельского хозяйства, коммунально-бытового сектора, объекты предпринимательской деятельности и населения (индивидуальный жилой фонд – 100%).

В ходе выполнения НИР разработана методология проведения работы, предложения о технологической последовательности выполнения работ.

Результатом исследования является разработка плана технических мероприятий по строительству системы газоснабжения, определение необходимого объема финансовых средств для реализации мероприятий по системе газоснабжения Дальнереченского муниципального района Приморского края.

СОСТАВ ДОКУМЕНТАЦИИ		
Текстовая часть: Разработка схемы газоснабжения Дальнереченского муниципального района Приморского края и отдельных схем газоснабжения населенных пунктов.		
Книг а 1	В бумажном и электронном виде (формат DOC и PDF)	Разработка схемы газоснабжения Дальнереченского муниципального района Приморского края. Пояснительная записка
Книг а 2	В бумажном и электронном виде (формат DOC и PDF)	Разработка схемы газоснабжения Дальнереченского муниципального района Приморского края. Технико-экономическое обоснование реализации схемы газоснабжения
Книг а 3	В бумажном и электронном виде (формат DOC и PDF)	Разработка схемы газоснабжения Дальнереченского муниципального района Приморского края. Пояснительная записка по методам, методологии и технологии выполнения работ
Графическая часть: Разработка схемы газоснабжения Дальнереченского муниципального района Приморского края		
В бумажном и электронном виде (формат PDF)		Карта схема перспективных газопроводов высокого давления 1 категории (Р до 1,2 МПа), высокого давления 2 категории (Р до 0,6 МПа), среднего давления (Р до 0,3 МПа) Дальнереченского муниципального района Приморского края, реализация с 2024 г. по 2027 г. Лист 1
		Расчетная схема перспективных газопроводов высокого давления 1 категории (Р до 1,2 МПа), 2 категории (Р до 0,6 МПа) Дальнереченского муниципального района Приморского края , реализация с 2024 г. по 2027 г. Лист 2
		Карта схема перспективных газопроводов высокого давления 1 категории (Р до 1,2 МПа), высокого давления 2 категории (Р до 0,6 МПа), среднего давления (Р до 0,3 МПа) Дальнереченского муниципального района Приморского края, реализация с 2028 г. по 2035 г. Лист 3
		Расчетная схема перспективных газопроводов высокого давления 1 категории (Р до 1,2 МПа), 2 категории (Р до 0,6 МПа) Дальнереченского муниципального района Приморского края, реализация с 2028 г. по 2035 г. Лист 4

В формате геоинформационного программного комплекса «ZuluGIS»	Карта схема перспективных газопроводов высокого давления 1 категории (Р до 1,2 МПа), высокого давления 2 категории (Р до 0,6 МПа), среднего давления (Р до 0,3 МПа) Дальнереченского муниципального района Приморского края, реализация с 2024 г. по 2027 г. Расчетная схема перспективных газопроводов высокого давления 1 категории (Р до 1,2 МПа), 2 категории (Р до 0,6 МПа), среднего давления (Р до 0,3 МПа) Дальнереченского муниципального района Приморского края, реализация с 2024 г. по 2027 г. Карта схема существующих и перспективных газопроводов высокого давления 1 категории (Р до 1,2 МПа), высокого давления 2 категории (Р до 0,6 МПа), среднего давления (Р до 0,3 МПа) Дальнереченского муниципального района Приморского края , реализация с 2028 г. по 2035 г. Расчетная схема существующих и перспективных газопроводов высокого давления 1 категории (Р до 1,2 МПа), 2 категории (Р до 0,6 МПа), среднего давления (Р до 0,3 МПа) Дальнереченского муниципального района Приморского края , реализация с 2028 г. по 2035 г.
---	--

СОДЕРЖАНИЕ

СОДЕРЖАНИЕ	
ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ.....	8
ПЕРЕЧЕНЬ СОКРАЩЕНИЙ И ОПРЕДЕЛЕНИЙ.....	11
ВВЕДЕНИЕ.....	12
1.Информация о сборе исходных данных для выполнения работ (способы, сроки направления запросов).....	14
2.Сведения о технологической последовательности выполнения работ.....	19
3.Информация о методике (способе) и сроках формирования перечня перспективных потребителей природного газа.....	22
4.Информация о методике (способе) и сроках формирования и согласования предложений по этапам развития системы газораспределения и объектов газопотребления.....	26
5.Описание формируемой базы данных для отображения в материалах графической части.....	34
6.Выполнение гидравлического расчета схемы газоснабжения газопроводов высокого давления.....	39
7.Информация о разработке укрупненных технико-экономических показателей на проектирование и строительство системы газораспределения с учетом внедрения новых прогрессивных технологий и материалов.....	44
8.Разработка информационных материалов и общей пояснительной записки (отчета НИР).....	48
9.Подготовка презентации проекта разработанной Схемы газоснабжения.....	51
10.Сдача разработанной Схемы газоснабжения для рассмотрения.....	52
11.Описание обоснования необходимости принятия/отказа принятия предложений и замечаний, поступивших по итогам сбора замечаний и предложений, согласований.....	53

12.Описание процесса доработки проекта разрабатываемой с учетом замечаний и предложений, поступивших по итогам сбора замечаний, предложений и согласований, в сроки, согласованные с Заказчиком.....	57
13.Получение Распоряжения (Постановления) Администрации Дальнереченского муниципального района «Об утверждении Схемы газоснабжения».....	58
14.Передача результатов выполненных работ в адрес Заказчика.....	59
15.Перечень и сведения об организациях, с которыми планируется взаимодействие по сбору исходных данных, формированию перечня перспективных потребителей природного газа, предложений по этапам развития системы газораспределения и объектов газопотребления.....	60
16.Описание системы контроля качества работ.....	63
17.Информация о регулярности предоставления отчетности.....	65
18.Перечень основных действующих нормативно-правовых актов РФ и документов территориального планирования.....	66
ЗАКЛЮЧЕНИЕ.....	68
СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ.....	69
ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ	

В настоящем отчете о НИР применяют следующие термины с соответствующими определениями:

ГАЗ - природный газ, добываемый и собираемый газо- и нефтедобывающими организациями

ГАЗОПРОВОД - конструкция, состоящая из соединенных между собой труб, предназначенная для транспортирования природного газа

ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ (ГРО) - специализированная организация, которая владеет на праве собственности или ином законном основании газораспределительной сетью и осуществляет регулируемый вид деятельности по оказанию услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям и по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, обеспечивает подачу газа его потребителям, а также эксплуатацию и развитие газораспределительной системы

ГАЗОРЕГУЛЯТОРНЫЙ ПУНКТ (ГРП) - пункт редуцирования газа, размещенный в специально для этого предназначенных зданиях, помещениях или на открытых площадках и имеющий собственные ограждающие конструкции

ГАЗОРЕГУЛЯТОРНАЯ УСТАНОВКА (ГРУ) - технологическое устройство, предназначенное для снижения давления газа и поддержания его на заданных уровнях в газораспределительных сетях

ГАЗОСНАБЖАЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ - собственник газа или уполномоченное им лицо, осуществляющие поставки газа потребителям по договорам

ИСТОЧНИК ГАЗА - элемент системы газоснабжения, предназначенный для подачи газа в сеть газораспределения. К источникам газа относят: газораспределительные станции, пункты замера расхода газа, пункты редуцирования газа

МАГИСТРАЛЬНЫЙ ГАЗОПРОВОД -технологически неделимый, централизованно управляемый имущественный

производственный комплекс, состоящий из взаимосвязанных объектов, являющихся его неотъемлемой технологической частью, предназначенных для транспортирования подготовленной в соответствии с требованиями национальных стандартов продукции (природного газа) от объектов добычи и (или) пунктов приема до пунктов сдачи потребителям и передачи в распределительные газопроводы или иной вид транспорта и (или) хранения

МЕЖПОСЕЛКОВЫЙ ГАЗОПРОВОД - распределительный газопровод, проложенный вне территории поселений

ОТКЛЮЧАЮЩЕЕ УСТРОЙСТВО - техническое устройство, предназначенное для периодических отключений отдельных участков газопровода и газоиспользующего оборудования с соблюдением условий герметичности

ПОСТАВЩИК (ГАЗОСНАБЖАЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ) - собственник газа или уполномоченное им лицо, осуществляющие поставки газа потребителям по договорам

ПОТРЕБИТЕЛЬ ГАЗА - (абонент, субабонент газоснабжающей организации) - юридическое или физическое лицо, приобретающее газ у поставщика и использующее его в качестве топлива или сырья

ПРИБОР УЧЕТА ГАЗА - средство измерения, используемое для определения объема газа, перемещенного через контролируемую точку сети газораспределения

ПУНКТ РЕДУЦИРОВАНИЯ ГАЗА - технологическое устройство сети газораспределения, предназначенное для снижения давления газа и поддержания его в заданных пределах независимо от расхода газа

РАБОЧЕЕ ДАВЛЕНИЕ - наибольшее внутреннее избыточное давление, при котором обеспечивается заданный режим эксплуатации газопровода (нормальное протекание рабочего процесса)

РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫЙ ГАЗОПРОВОД - газопровод, проложенный от источника газа до места присоединения газопровода-ввода

РАСХОД ГАЗА - объем газа, прошедшего через поперечное сечение трубопровода за единицу времени, приведенный к стандартным условиям

РАСЧЕТНОЕ ДАВЛЕНИЕ максимальное избыточное давление в газопроводе, на которое производится расчет на прочность при обосновании основных размеров, обеспечивающих надежную эксплуатацию в течение расчетного ресурса

СЕТЬ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЯ - единый производственно-технологический комплекс, включающий в себя наружные газопроводы, сооружения, технические и технологические устройства, расположенные на наружных газопроводах, и предназначенный для транспортировки природного газа от отключающего устройства, установленного на выходе из газораспределительной станции, до отключающего устройства, расположенного на границе сети газораспределения и сети газопотребления (в том числе сети газопотребления жилых зданий)

СТАНДАРТНОЕ РАЗМЕРНОЕ ОТНОШЕНИЕ (SDR) - отношение номинального наружного диаметра полимерной трубы к ее номинальной толщине стенки

ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ СЕТИ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЯ -

комплекс операций или операция по поддержанию сети газораспределения в исправном или работоспособном состоянии

ТЕХНОЛОГИЧЕСКАЯ СХЕМА СЕТИ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЯ - графическое представление технологических объектов сети газораспределения

УЗЕЛ УЧЕТА ГАЗА - комплект средств измерений и устройств, обеспечивающий учет объема газа, а также контроль и регистрацию его параметров

ПЕРЕЧЕНЬ СОКРАЩЕНИЙ И ОПРЕДЕЛЕНИЙ

В настоящем отчете о НИР применяют следующие сокращения и обозначения:

ГРС – газораспределительная станция

м³/час – кубический метр в час, величина расхода топлива

тыс.м³/год – тысяч кубических метров в год, величина расхода топлива

СПХР – система приема, хранения и регазификации

ГВС – горячее водоснабжение

км – километр, величина протяженности

га – гектар, величина площади территории

°С – градус Цельсия, величина температуры

м/сек – метр в секунду, величина измерения скорости

м – метр, величина измерения длины

мм – миллиметр, величина измерения длины

сут – сутки, единица измерения времени

чел – человек

МПа – мега паскаль, величина измерения давления

ГГРП – головной газорегуляторный пункт

ГРП – газорегуляторный пункт

ТЭЦ – теплоэлектроцентраль, тепловая станция

ГО – городской округ

МР – муниципальный район

МО – муниципальный округ

СП – свод правил

СУГ – сжиженные углеводородные газы

Ризб. – избыточное давление газа

ТУ – технические условия на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сетям газораспределения

Рраб – рабочее давление газа

ВВЕДЕНИЕ

Документ содержит предложения по методам, методологии и технологии выполнения работ, предложения по организации взаимодействия с Заказчиком, предложения по структуре отчета по НИР и составу презентации.

Соответствие действующим нормам и правилам

Технические решения, принятые в схеме газоснабжения, соответствуют требованиям промышленной безопасности опасных производственных объектов в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций, охраны окружающей природной среды, экологической, пожарной безопасности, а также требованиям государственных стандартов, действующих на территории Российской Федерации, и обеспечивают безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию объекта при соблюдении предусмотренных схемой мероприятий.

Технический директор

Г.А. Ромашов

1. Информация о сборе исходных данных для выполнения

работ (способы, сроки направления запросов)

Сбор исходных данных для выполнения научно-исследовательских работ по разработке схемы газоснабжения Дальнереченского муниципального района Приморского края и схем газоснабжения отдельных населенных пунктов (далее по тексту – разработка Схемы газоснабжения), осуществляется следующим способом:

- способ сбора исходных данных:

Подготовка и направление запросов Разработчика схемы газоснабжения Дальнереченского муниципального района Приморского края и отдельных схем газоснабжения населенных пунктов (далее по тексту – ДМР) за подписью руководителя организации на руководителя (или заместителя руководителя/главного инженера) действующей организации поставщика природного газа на территории Приморского края, действующих газораспределительных организаций на территории Приморского края, действующей газотранспортной организации на территории Приморского края, подготовка и направление запросов Разработчика Схемы газоснабжения ДМР на Заказчика по МК, с целью формирование перечня существующих потребителей природного газа, перечня проектируемых, запроектированных, построенных и введенных в эксплуатацию, строящихся участков газораспределительной сети до потребителей, комплексного сбора, систематизации, обработки и анализа исходных данных для выполнения работ, предусмотренных разделом 7 «Исходные данные, предоставляемые Заказчиком» Технического задания (далее по тексту - ТЗ), являющегося приложением №1 к МК.

Подготовка и направление запроса Разработчика Схемы газоснабжения ДМР за подписью руководителя организации на имя Заказчика по МК, с целью сбора исходных данных для выполнения работ, указанных в разделе 7 «Исходные данные, предоставляемые Заказчиком» ТЗ, являющегося приложением №1 к МК.

Подготовка и направление запроса Разработчика Схемы газоснабжения ДМР за подписью руководителя организации на Заказчика по МК, с целью уточнения «основных направлений использования газа» на основании требований раздела 6 «Ожидаемые результаты» ТЗ.

Подготовка и направление запроса Разработчика Схемы газоснабжения ДМР за подписью руководителя организации на Заказчика по МК, с приложением проекта запроса от имени Заказчика в адрес газораспределительной организации и структурного подразделения газораспределительной организации на территории Приморского края, с целью сбора исходных данных для выполнения работ, предусмотренных разделом 7 «Исходные данные, предоставляемые Заказчиком» ТЗ, являющегося приложением №1 к МК, с приложением проекта запроса от имени Заказчика в адрес газораспределительной организации и структурного подразделения газораспределительной организации на территории Приморского края.

Подготовка и направление запроса Разработчика Схемы газоснабжения ДМР за подписью руководителя организации с соответствующим обоснованием на Заказчика

по МК, с приложением проектов запросов от имени Заказчика в адрес газораспределительной организации и структурного подразделения газораспределительной организации на территории Приморского края, с целью получения технических рекомендаций для разработки Схемы газоснабжения ДМР и выполнения работ, предусмотренных разделом 1 технического задания и МК в целом, с приложением проектов запросов от имени Заказчика в адрес газораспределительной организации и структурного подразделения газораспределительной организации на территории Приморского края.

Подготовка и направление запроса Разработчика Схемы газоснабжения ДМР за подписью руководителя организации с соответствующим обоснованием на Заказчика по МК, с приложением проектов запросов от имени Заказчика в адрес газотранспортной организации и структурного подразделения газотранспортной организации, с целью сбора исходных данных о размещении магистральных газопроводов, газопроводов-отводов и источников газоснабжения: газораспределительных станций (далее по тексту – ГРС) на территории Дальнереченского муниципального района, и соседних к нему муниципальных образований для выполнения работ, предусмотренных техническим заданием и МК в целом, с приложением проектов запросов от имени Заказчика в адрес газотранспортной организации и структурного подразделения газотранспортной организации.

Подготовка и направление запроса Разработчика Схемы газоснабжения ДМР за подписью руководителя организации на Заказчика по МК, с приложением проекта запроса от имени Заказчика в адрес Поставщика природного газа на территории Приморского края, с целью сбора исходных данных для выполнения работ, предусмотренных разделом 7 «Исходные данные, предоставляемые Заказчиком» ТЗ, являющегося приложением №1 к МК, с приложением проекта запроса от имени Заказчика в адрес Поставщика природного газа на территории Приморского края и форма для заполнения сведений по потребителям газа от Г МРГ ДВ - в формате *xlsx из двух вкладок «юр. лица» и «население».

Подготовка и направление запроса Разработчика Схемы газоснабжения ДМР за подписью руководителя организации с соответствующим обоснованием на Заказчика по МК, с приложением проекта запроса от имени Заказчика в адрес газораспределительной организации, осуществляющей поставку сжиженного углеводородного газа (далее по тексту – СУГ) на территории Приморского края, с целью сбора исходных данных о размещении объектов СУГ, источников производства сжиженного природного газа (далее по тексту - СПГ) и систем приема, хранения и регазификации (далее по тексту - СПХР) СПГ на территории Дальнереченского муниципального района и соседних к нему муниципальных образований, для выполнения работ, предусмотренных техническим заданием и МК в целом, с приложением проекта запроса от имени Заказчика в адрес газораспределительной организации, осуществляющей поставку СУГ на территории

Приморского края и формы для заполнения сведений по объектам СУГ - в формате *xlsx с вкладками «ГНС и ГНП», «Склады баллонов», «Резервуарные установки», «АГЗС» и «Баллонные установки».

Подготовка и направление запроса Разработчика за подписью руководителя организации на Заказчика по МК, с приложением проекта запроса от имени Заказчика в адрес Министерства энергетики и газоснабжения Приморского края, с целью сбора исходных данных для выполнения работ, предусмотренных разделом 7 «Исходные данные, предоставляемые Заказчиком» ТЗ, являющегося приложением №1 к МК, с приложением проекта запроса от имени Заказчика в адрес Министерства энергетики и газоснабжения Приморского края.

Другие дополнительно необходимые для выполнения работы исходные данные, будут предоставляться Заказчиком при соответствующем письменном обосновании Разработчика Схемы газоснабжения ДМР за подписью руководителя организации, при этом проекты запросов в соответствующие дополнительно необходимые организации будут предоставляться Разработчиком самостоятельно в адрес Заказчика.

Срок подготовки и направления Разработчиком Схемы газоснабжения ДМР на Заказчика всех вышеуказанных запросов (с регистрацией входящих номеров), предусмотренных настоящей главой (разделом) 1 настоящей Пояснительной записки – следующий рабочий день со дня заключения МК или со дня подведения итогов открытого конкурса в электронном форме.

Срок предоставления Заказчиком в адрес Разработчика Схемы газоснабжения ДМР исходных данных для выполнения работ, предусмотренных разделом 7 «Исходные данные, предоставляемые Заказчиком» ТЗ, являющегося приложением №1 к МК – не позднее 5-7 календарных дней с даты поступления и регистрации запроса Разработчика.

Срок подготовки и направления Заказчиком в адрес соответствующих организаций и/или дополнительно необходимых организаций при соответствующем обосновании (с регистрацией входящих номеров), перечень и сведения о которых указаны в главе (разделе) 1.6 настоящей Пояснительной записки, с целью сбора исходных данных для выполнения работ, предусмотренных разделом 7 «Исходные данные, предоставляемые Заказчиком» ТЗ, являющегося приложением №1 к МК - не позднее 1-2 календарных дней с даты поступления и регистрации запроса Разработчика.

Срок предоставления Заказчиком в адрес Разработчика исходных данных для выполнения работ, из соответствующих организаций и/или дополнительно необходимых организаций при соответствующем обосновании, предусмотренных разделом 7 «Исходные данные, предоставляемые Заказчиком» ТЗ, являющегося приложением №1 к МК - не позднее 10-12 календарных дней с даты поступления и регистрации запроса.

Анализ предоставленных исходных данных, сформированных и направленных в адрес Разработчика Схемы газоснабжения ДМР как самостоятельно Заказчиком, так и исходных данных, дополнительно обоснованных

Разработчиком согласно раздела 1 «Цель проведения работы» ТЗ, предоставляемых Заказчиком из соответствующих организаций и/или дополнительно необходимых организаций при соответствующем обосновании – на достаточность и полноту их соответствия требованиям ТЗ и МК в целом, будет осуществлен Разработчиком не позднее 12-14 календарных дней с даты их полного предоставления.

График направления запросов и получения ответов на запросы с даты заключения МК или подведения итогов открытого конкурса (далее по тексту – ОК), представлен ниже (Рисунок 1).

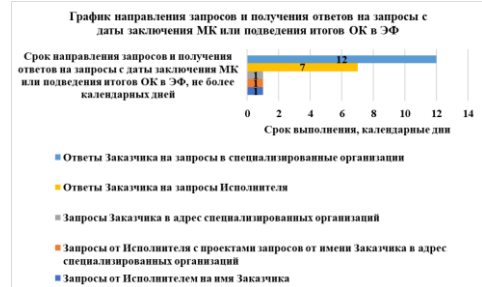


Рисунок 1 - График направления запросов и получения ответов на запросы

Общий срок формирования перечня существующих потребителей природного газа, проектируемых, запроектированных, построенных и введенных в эксплуатацию, строящихся участков газораспределительной сети до потребителей, не позднее 14 календарных дней с даты заключения контракта.

2. Сведения о технологической последовательности выполнения работ

Технологическая последовательность выполнения работ Разработчиком будет осуществляться, в том числе в следующие сроки:

- Сбор и анализ полученных исходных данных для выполнения работ – не более 14 календарных дней с даты заключения МК;
- Формирование перечня существующих потребителей природного газа, проектируемых, запроектированных, построенных и введенных в эксплуатацию, строящихся участков газораспределительной сети до потребителей - не позднее 0,3 календарного месяца с даты заключения МК;
- Уточнение перечня потребителей на перспективу развития Системы газоснабжения ДМР- не позднее 0,3 календарного месяца с даты заключения МК;
- Предложение решений по этапам развития системы газораспределения и объектов газопотребления - не позднее 0,9 календарного месяца с даты заключения МК;
- Согласование трассировки газораспределительных сетей и перечня потребителей природного газа с учетом перспективного развития, со всеми заинтересованными организациями;

- Администрация Дальнереченского муниципального района;

- АО «Газпром газораспределение Дальний Восток»;

- КГУП «Примтеплоэнерго»;

- Министерство энергетики и газоснабжения Приморского края;

- не позднее 1,8 календарных месяцев с даты заключения МК;

- Разработка материалов графической части: Электронная модель схемы газоснабжения Дальнереченского муниципального района Приморского края в программном комплексе «ZuluGIS» - не позднее 3,2 календарных месяцев с даты заключения МК;

- Выполнение гидравлического расчета схемы газоснабжения газопроводов высокого давления - не позднее 3,8 календарных месяцев с даты заключения МК;

- Разработка укрупненных технико-экономических показателей на проектирование и строительство системы газораспределения с учетом внедрения новых прогрессивных технологий и материалов – не позднее 4,6 календарных месяцев с даты заключения МК;

- Разработка информационных материалов и общей пояснительной записки (отчета НИР) - не позднее 5 календарных месяцев с даты заключения МК;

- Подготовка презентации проекта разработанной Системы газоснабжения ГО (формат - RPTX) - не позднее 5,2 календарных месяцев с даты заключения МК;

- Сдача разработанной Системы газоснабжения для рассмотрения - не позднее 5,2 календарных месяцев с даты заключения МК, до 30.09.2024 г. в соответствии с календарным планом выполнения работ, являющегося приложением к МК;

- Подготовка в письменном виде обоснования необходимости принятия/отказа предложений и замечаний, поступивших по итогам сбора замечаний и предложений, согласований - не позднее 5,8 календарных месяцев с даты заключения МК, до 15.10.2024 г. в соответствии с календарным планом выполнения работ, являющегося приложением к МК;

- При необходимости доработка проекта разрабатываемой системы газоснабжения с учетом замечаний и предложений, поступивших по итогам сбора замечаний, предложений и согласований, в сроки, согласованные с Заказчиком - не позднее 6,2 календарных месяцев с даты заключения МК, до 30.10.2024 г.;

- Получение постановления администрации Дальнереченского муниципального района «Об утверждении Системы газоснабжения Дальнереченского муниципального района» - не позднее 6,8 календарных месяцев с даты заключения МК, до 15.11.2024 г.;

- Передача в адрес Заказчика выполненных работ - не позднее 7,3 календарных месяцев с даты заключения МК, до 01.12.2024 г.

График технологической последовательности выполнения работ, представлен ниже (Рисунок 2).



Рисунок 2- График технологической последовательности выполнения работ

3. Информация о методике (способе) и сроках формирования перечня перспективных потребителей природного газа

Методика (способ) формирования перечня перспективных потребителей природного газа будет осуществляться следующим образом и в следующие сроки: - методика (способ) сбора исходных данных:

Формирование и уточнение перечня перспективных потребителей природного газа будет осуществлено Разработчиком Системы газоснабжения ДМР после получения исходных данных, полученных от Заказчика по результатам ответа специализированной газораспределительной организации на запрос; после получения исходных данных, полученных от Заказчика по результатам ответа структурного подразделения специализированной газораспределительной организации на территории Приморского края на запрос; после получения исходных данных, полученных от Заказчика по результатам ответа на запрос Разработчика; после получения исходных данных полученных от Заказчика по результатам ответа газораспределительной организации, осуществляющей

поставку сжиженного углеводородного газа (далее по тексту – СУГ) на территории Приморского края на запрос; после получения исходных данных, полученных от Заказчика по результатам ответа специализированной газотранспортной организации на запрос; после получения исходных данных, полученных от Заказчика по результатам ответа структурного подразделения газотранспортной организации на территории Приморского края на запрос; после получения исходных данных, полученных от Заказчика на запрос в Министерство энергетики и газоснабжения Приморского края.

Формирование перечня перспективных потребителей природного газа будет осуществлено также путем подготовки и направления запроса Разработчика Системы газоснабжения ДМР за подписью руководителя организации на Заказчика по МК, с целью сбора исходных данных для выполнения работ, согласно требований раздела 7 «Исходные данные, предоставляемые Заказчиком» ТЗ, являющегося приложением №1 к МК, с формой таблицы для сбора сведений по перспективным объектам и населению в формате *xlsx, вкладки «юр. лица» и «население».

Срок подготовки и направления Разработчиком Системы газоснабжения ДМР на Заказчика указанного в предыдущем абзаце запроса (с регистрацией входящего номера), предусмотренного настоящей главой (разделом) 3 настоящей Пояснительной записки – следующий рабочий день со дня формирования Разработчиком «Перечня существующих потребителей природного газа».

Срок предоставления Заказчиком в адрес Разработчика исходных данных для выполнения работ, предусмотренных требованием, раздела 7 «Исходные данные, предоставляемые Заказчиком» ТЗ, являющегося приложением №1 к МК – не позднее 8-10 календарных дней с даты поступления и регистрации запроса Разработчика.

Срок подготовки и направления Заказчиком запросов в адрес дополнительно необходимых организаций при соответствующем обосновании Разработчика Системы газоснабжения ДМР (с регистрацией входящих номеров), с целью сбора исходных данных для выполнения работ, предусмотренных разделом 7 «Исходные данные, предоставляемые Заказчиком» ТЗ, являющегося приложением №1 к МК - не позднее 1-2 календарных дней с даты поступления и регистрации запроса Разработчика с приложением проекта запроса от имени Заказчика и соответствующего обоснования при необходимости.

Срок предоставления Заказчиком в адрес Разработчика Системы газоснабжения ДМР исходных данных для выполнения работ из дополнительно необходимых организаций при соответствующем обосновании Разработчиком, предусмотренных разделом 4 «Требования к качеству выполняемой работы» ТЗ, являющегося приложением №1 к МК - не позднее 8-10 календарных дней с даты поступления и регистрации запросов Разработчика.

Следом после сбора вышеуказанных исходных данных, сформированных и направленных в адрес Разработчика Системы газоснабжения ДМР как самостоятельно Заказчиком,

по пунктам раздела 7 «Исходные данные, предоставляемые Заказчиком» ТЗ, так и исходных данных, предусмотренных разделом 7 «Исходные данные, предоставляемые Заказчиком» ТЗ из дополнительно необходимых организаций – анализ их на достаточность и полноту их соответствия требованиям Технического задания и МК в целом, будет осуществлен Разработчиком не позднее 10 календарных дней с даты их полного предоставления.

Кроме того, уточнение перечня потребителей на перспективу развития Дальнереченского муниципального района, будет осуществляться в том числе по результатам анализа материалов и сведений следующих исходных данных: «Схема газоснабжения Дальнереченского муниципального района» - последняя утвержденная редакция в электронной форме; «Схема теплоснабжения Дальнереченского муниципального района», включая электронную модель - последняя утвержденная редакция в электронной форме; «Схема территориального планирования Дальнереченского муниципального района» - последняя утвержденная редакция в электронной форме; Генеральные планы развития поселений Дальнереченского муниципального района - последняя утвержденная редакция в электронной форме; «Генеральная схема газоснабжения и газификации Приморского края», инвестиционных программ, утвержденных для ГРО на территории Дальнереченского муниципального района, раздела 7 «Исходные данные, предоставляемые Заказчиком» ТЗ, являющегося приложением №1 к МК.

График направления запросов и получения ответов на запросы для формирования «Перечня перспективных потребителей», с даты формирования «Перечня существующих потребителей», приведен ниже (Рисунок 3).

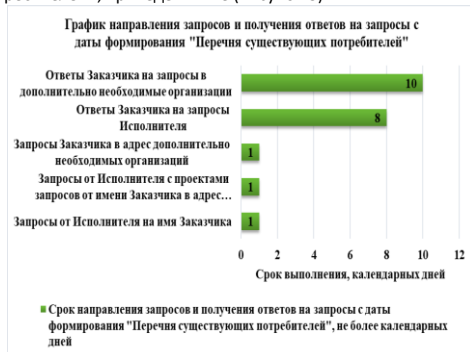


Рисунок 3 - График направления запросов и получения ответов на запросы

Общий срок уточнения и формирования перечня потребителей на перспективу развития системы газоснабжения Дальнереченского муниципального района Приморского края - не позднее 01.05.2024 г.

Перечень потребителей природного газа содержит сведения потребности в природном газе по существующему положению и на перспективу развития.

Годовые и часовые расходы природного газа по населению, котельным, промышленным, коммунально-бытовым предприятиям Дальнереченского муниципального

района Приморского края приводятся в таблицах по срокам реализации.

Расходы природного газа для Дальнереченского муниципального района Приморского края приводятся для каждого отдельного объекта. Для населения - суммарно по населенным пунктам Дальнереченского муниципального района Приморского края.

4. Информация о методике (способе) и сроках формирования и согласования предложений по этапам развития системы газораспределения и объектов газопотребления

Методика (способ) формирования и согласования предложений по этапам развития системы газораспределения и газопотребления будет осуществляться следующим образом и в следующие сроки:

Развитие системы газораспределения и объектов газопотребления Схемы газоснабжения ДМР необходимо выделить «условно» в два этапа:

В перечень мероприятий и объектов 1 этапа развития требуется выделить объекты газопотребления и участки газораспределительной сети (газопроводы высокого давления, газопроводы среднего / низкого давления – при наличии) строящиеся, запроектированные и проектируемые на момент разработки Схемы газоснабжения ДМР; в том числе объекты газопотребления, получившие технические условия в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2013 года №1314 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения и/или постановлением Правительства Российской Федерации от 13 сентября 2021 г. N 1547 «Правила подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения» (далее по тексту – ТУ) на технологическое присоединение к действующим (существующим), строящимся, запроектированным и проектируемым газораспределительным сетям от соответствующей газораспределительной организации в период с 2020 по 01.01.2024 год включительно и эти ТУ являлись действующими на период начала работы Разработчиком над разработкой Схемы газоснабжения Д МР, а также объекты газопотребления для которых планируется выдача соответствующей газораспределительной организацией ТУ на технологическое присоединение к газораспределительным сетям в период до конца 2024 года по заявкам перспективных потребителей, и для которых требуется проектирование и новое строительство участков газораспределительных сетей (газопроводов высокого давления, газопроводов среднего/низкого давления – при наличии и необходимости).

Кроме того, в перечень мероприятий и объектов 1 этапа развития могут попасть действующие (существующие), строящиеся, проектируемые или запроектированные ранее участки газораспределительных сетей (газопроводы высокого давления, газопроводы среднего / низкого давления – при наличии) или действующие (существующие), строящиеся, проектируемые или запроектированные ранее

элементы сети газораспределения (например: головные газорегуляторные пункты (далее по тексту – ГРП) или газорегуляторные пункты шкафные (далее по тексту - ГРПШ), которые не обеспечивают безопасную и бесперебойную транспортировку газа всем потребителям, то есть имеют ограничение пропускной способности, и для достижения устойчивого режима газопотребления всеми потребителями (существующими и перспективными) требуется новое строительство участка газораспределительной сети параллельно существующему, либо требуется реконструкция такого участка газораспределительной сети с перекладкой на газопровод большого диаметра, либо требуется реконструкция с увеличением пропускной способности источника газоснабжения потребителей (например: существующего, строящегося, проектируемого или запроектированного ранее ГРП или ГРПШ). Выявление таких возможных мероприятий и объектов 1 этапа развития осуществляется и формируется Разработчиком схемы газоснабжения ДМР после проведения всех гидравлических расчетов газораспределительных сетей (газопроводов высокого давления, газопроводов среднего / низкого давления – при наличии и необходимости) от всех возможных источников газоснабжения муниципального образования (от газораспределительных станций (далее по тексту – ГРС), ГРП и ГРПШ). Способ достижения безопасной и бесперебойной транспортировки газа, а также устойчивого режима газопотребления всеми потребителями (существующими и перспективными), испытывающих ограничение пропускной способности, а именно необходимость нового строительства или реконструкции существующих элементов газораспределительной сети (участок газораспределительной сети и/или любого возможного источника газоснабжения муниципального образования), определяется в процессе разработки Разработчиком Схемы газоснабжения ДМР самостоятельно и предлагается Заказчику в материалах разрабатываемой Схемы газоснабжения ДМР как единственный максимально эффективный, экономически и технически целесообразный способ.

Перечень мероприятий и объектов развития 1-го этапа будет условно отнесен с 2024 года по 2027 год.

В перечень мероприятий и объектов 2 этапа развития требуется выделить объекты газопотребления, для которых требуется проектирование и новое строительство элементов и участков газораспределительных сетей (газопроводов высокого давления, газопроводов среднего / низкого давления – при необходимости, всех возможных источников газоснабжения муниципального образования) на год развития муниципального образования, равный году развития предусмотренного в материалах «Схема территориального планирования Дальнереченского муниципального района» последняя утвержденная редакция в электронной форме; «Генеральные планы развития поселений Дальнереченского муниципального района» - последняя утвержденная редакция в электронной форме.

Кроме того, в перечень мероприятий и объектов на

перспективу 2 этапа развития Схемы газоснабжения ДМР будут включены все перспективные потребители природного газа, учтенные в документах стратегического планирования муниципального района: «Схема газоснабжения Дальнереченского муниципального района» - последняя утвержденная редакция в электронной форме; «Схема теплоснабжения Дальнереченского муниципального района» включая электронную модель - последняя утвержденная редакция в электронной форме; «Схема территориального планирования Дальнереченского муниципального района» - последняя утвержденная редакция в электронной форме; Генеральные планы развития поселений Дальнереченского муниципального района - последняя утвержденная редакция в электронной форме; «Генеральная схема газоснабжения и газификации Приморского края», инвестиционных программ, утвержденных для ГРО на территории Дальнереченского муниципального района, других исходных данных определенных разделом 7 «Исходные данные, предоставляемые Заказчиком» ТЗ, являющегося приложением №1 к МК, полученных по итогам ответа на запрос.

Перечень мероприятий и объектов развития 2-го этапа будет условно отнесен с 2028 года по 2035 год. Предложение и обоснование периодов развития элементов и участков газораспределительных сетей и подключаемых к ним объектов газопотребления, будет согласовано Разработчиком Схемы газоснабжения ДМР с Заказчиком отдельным запросом.

Общий срок формирования и согласования решений по этапам развития системы газораспределения и объектов газопотребления - не позднее 20.05.2024 г.

В связи с наличием требования в подразделе «Особые условия» раздела 4 «Требования к качеству выполняемых работ» ТЗ к Контракту, а именно: «Схему газораспределительной сети, трассировку распределительных газопроводов высокого давления 1 категории (давление до 1,2 МПа), 2 категории (давление до 0,6 МПа), газопроводов среднего/низкого давления (определяется в ходе разработки схемы газоснабжения Д МР) и размещение объектов газопотребления, согласовать со всеми заинтересованными организациями:

- Администрация Дальнереченского муниципального района;
- АО «Газпром газораспределение Дальний Восток»;
- КГУП «Примтеплоэнерго»;
- Министерство энергетики и газоснабжения Приморского края;

рассмотрение и согласование предложений по предварительным трассировкам газораспределительных сетей будет осуществляться одновременно с согласованием «перечня существующих потребителей природного газа» и «перечня объектов и мероприятий развития 1-го этапа с 2024 года по 2027 год» на момент разработки Схемы газоснабжения ДМР путем направления соответствующих запросов в - Администрацию Дальнереченского муниципального района (Заказчику), Заказчиком на согласование в адрес АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» (газораспределительной организации),

Заказчиком на согласование в адрес КГУП «Примтеплоэнерго».

Срок подготовки и направления Разработчиком Схемы газоснабжения Д МР на Заказчика необходимых запросов (с регистрацией входящего номера), предусмотренных настоящей главой (разделом) 1.3 настоящей Пояснительной записки – следующий рабочий день со дня формирования Разработчиком «Перечня существующих потребителей газа», «Перечня мероприятий и объектов развития 1-го этапа с 2024 года по 2027 год» и предложений предварительной трассировки участков газораспределительной сети строящихся, запроектированных, проектируемых и перспективных 1-го этапа развития.

Срок подготовки и направления от имени Заказчика необходимых запросов по предварительно подготовленным Разработчиком Схемы газоснабжения ДМР проектам запросов в адрес газораспределительной организации и в адрес КГУП «Примтеплоэнерго» (с регистрацией входящего номера), предусмотренных настоящей главой (разделом) 1.3 настоящей Пояснительной записки – не позднее 1-2 календарных дней с даты поступления и регистрации запроса Разработчика с приложением проектов запросов от имени Заказчика в адрес газораспределительной организации и в адрес КГУП «Примтеплоэнерго».

Срок предоставления Заказчиком в адрес Разработчика Схемы газоснабжения ДМР результатов согласований «Перечня существующих потребителей газа», «Перечня мероприятий и объектов развития 1-го этапа с 2024 года по 2027 год» и предложений предварительной трассировки участков газораспределительной сети строящихся, запроектированных, проектируемых и перспективных 1-го этапа развития, в том числе с замечаниями и/или предложениями - не позднее 3-5 календарных дней с даты поступления и регистрации запроса Разработчика.

Срок предоставления Заказчиком в адрес Разработчика Схемы газоснабжения ДМР результатов согласования «перечня существующих потребителей газа», «перечня мероприятий и объектов развития 1-го этапа с 2024 года по 2027 год» и предложений предварительной трассировки участков газораспределительной сети строящихся, запроектированных, проектируемых и перспективных 1-го этапа развития, в том числе с замечаниями и/или предложениями из газораспределительной организации и из КГУП «Примтеплоэнерго» - не позднее 7-8 календарных дней с даты поступления и регистрации запроса Разработчика.

Общий срок формирования предложений по предварительным трассировкам газораспределительных сетей высокого (среднего – при наличии) давления, а также согласования материалов трассировки газораспределительных сетей, выполненной на основании анализа Схемы газоснабжения ДМР - с администрацией Дальнереченского муниципального района Приморского края, газораспределительной организацией АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» и КГУП «Примтеплоэнерго» - не позднее 15.06.2024 г.

По итогам согласований «Перечня существующих потребителей газа», «Перечня мероприятий и объектов развития 1-го этапа с 2024 года по 2027 год» и предложений предварительной трассировки участков газораспределительной сети строящихся, запроектированных, проектируемых и перспективных 1-го этапа развития, а именно получения ответов

Разработчиком Схемы газоснабжения ДМР на запрос от Заказчика, на запрос от газораспределительной организации АО «Газпром газораспределение Дальний Восток», на запрос от КГУП «Примтеплоэнерго» - при необходимости будет выполнена корректировка трассировки газораспределительных сетей с внесением изменений по замечаниям и предложениям в «Перечень существующих потребителей газа», «Перечень мероприятий и объектов развития 1-го этапа с 2024 года по 2027 год» и Карту Схемы газоснабжения Дальнереченского муниципального района Приморского края с нанесенными объектами (объекты газопотребления и линейные объекты газораспределения) развития 1-го этапа с 2024 года по 2027 год включительно).

Предложение решений по дальнейшему развитию системы газораспределения и объектов газопотребления будет осуществлено сразу после формирования «Перечня мероприятий и объектов развития 2-го этапа с 2028 года по 2035 год» путем направления соответствующих запросов «о согласовании перечня мероприятий и объектов развития 2-го этапа с 2028 года по 2035 год» и предложений предварительной трассировки перспективных участков газораспределительной сети развития 2-го этапа» в адрес Заказчика, а также Заказчиком в адрес КГУП «Примтеплоэнерго».

В связи с наличием требования в подразделе «Особые условия» раздела 4 «Требования к качеству выполняемых работ» ТЗ к Контракту, а именно: «Схему газораспределительной сети, трассировку распределительных газопроводов высокого давления 1 категории (давление до 1,2 МПа), 2 категории (давление до 0,6 МПа), газопроводов среднего/низкого давления (определяется в ходе разработки схемы газоснабжения Д МР) и размещение объектов газопотребления, согласовать со всеми заинтересованными организациями:

- Администрация Дальнереченского муниципального района;
- АО «Газпром газораспределение Дальний Восток»;
- КГУП «Примтеплоэнерго»;
- Министерство энергетики и газоснабжения Приморского края;

рассмотрение и согласование «Перечня объектов и мероприятий развития 2-го этапа с 2028 года по 2035 год» будет осуществляться одновременно с согласованием предложений предварительной трассировки перспективных участков газораспределительной сети (газопроводов высокого давления, газопроводы среднего давления – при необходимости) развития 2-го этапа Схемы газоснабжения Д МР.

Срок подготовки и направления Разработчиком Схемы газоснабжения ДМР на Заказчика необходимого запроса (с регистрацией входящих номеров), предусмотренной настоящей главой (разделом) 3 настоящей Пояснительной записки – следующий рабочий день со дня формирования Разработчиком «Перечня мероприятий и объектов развития 2-го этапа с 2028 года по 2035 год» и предложений предварительной трассировки перспективных участков газораспределительной сети

развития 2-го этапа.

Срок подготовки и направления от имени Заказчика необходимого запроса по предварительно подготовленному Разработчиком Схемы газоснабжения ДМР проекта запроса в адрес КГУП «Примтеплоэнерго» (с регистрацией входящего номера), предусмотренных настоящей главой (разделом) 3 настоящей Пояснительной записки – не позднее 1-2 календарных дней с даты поступления и регистрации запроса Разработчика с приложением проекта запроса от имени Заказчика в адрес КГУП «Примтеплоэнерго».

Срок предоставления Заказчиком в адрес Разработчика Схемы газоснабжения ДМР результатов согласований «Перечня мероприятий и объектов развития 2-го этапа с 2028 года по 2035 год» и предложений предварительной трассировки перспективных участков газораспределительной сети 2-го этапа развития, в том числе с замечаниями и/или предложениями - не позднее 3-5 календарных дней с даты поступления и регистрации запроса Разработчика.

Срок предоставления Заказчиком в адрес Разработчика Схемы газоснабжения ДМР результатов согласования «Перечня мероприятий и объектов развития 2-го этапа с 2028 года по 2035 год» и предложений предварительной трассировки перспективных участков газораспределительной сети развития 2-го этапа, в том числе с замечаниями и/или предложениями из КГУП «Примтеплоэнерго» - не позднее 7-8 календарных дней с даты поступления и регистрации запроса Разработчика.

Общий срок согласования трассировки газораспределительных сетей и перечня потребителей природного газа с учетом перспективного развития, выполненной на основании анализа Схемы газоснабжения ДМР – с Администрацией Дальнереченского муниципального района, газораспределительной организацией АО «Газпром газораспределение Дальний Восток», КГУП «Примтеплоэнерго», министерством энергетики и газоснабжения Приморского края - не позднее 15.06.2024 г.

Описание формируемой базы данных для отображения в материалах графической части

Геоинформационная программа «ZuluGis» – это Программа для повышения эффективности анализа информационного потока газоснабжения региона и позволяющая формировать единую платформу для обеспечения мониторинга развития Приморского края в части газификации.

Геоинформационная программа «ZuluGis» позволяет осуществлять:

- анализ картины газоснабжения территории в реальном времени;
- совместный семантический и пространственный анализ графических и табличных данных;
- конвертацию данных в формат, поддерживаемый системой Astra Linux и Windows;
- использование встроенных модулей для выполнения гидравлических расчетов;
- постоянное обновление информации для предоставления

актуальных сведений, требующихся различным организациям;

- работу в различных масштабах.

Единый комплекс Схемы газоснабжения ДМР будет сформирован в формате гео-информационного программного комплекса «ZuluGis». Для каждого объекта будут сформированы паспортные данные в программном комплексе. Карты-схемы и паспортизированные данные об объектах системы газоснабжения (газопроводы/потребители) будут предоставлены Заказчику–Администрации Дальнереченского муниципального района, в формате базы данных геоинформационного программного комплекса «Zulu».

При разработке Схемы газоснабжения ДМР в графической части электронной модели Схемы будет представлена и отображена следующая база данных, представляющая собой техническую информацию о каждом элементе системы газоснабжения:

- технические параметры газопроводов: протяженность, диаметр, материал трубы, расчетное давление, разрешенный и фактический объемы потребления газа, сведения о выданных ТУ, сведения о собственнике и газораспределительной организации, год ввода объекта в эксплуатацию;
- сведения об объектах газопотребления – существующих и перспективных объектах газопотребления (потребителях природного газа): наименование, разрешенный и фактический объемы потребления газа, год ввода объекта в эксплуатацию;

Кроме того, электронная модель Схемы газоснабжения ДМР будет обеспечивать возможность:

- добавления технической и другой необходимой информации (на усмотрение держателя Схемы) по окончании строительства каждого отдельного перспективного линейного участка системы газораспределения (газопроводов высокого, среднего и/или низкого давлений), а также отдельного источника газоснабжения территории муниципального образования (головного газорегуляторного пункта – ГРП, газорегуляторного пункта шкафного – ГРПШ), (собственник, газораспределительная организация, год ввода в эксплуатацию и др.) и запорной арматуры на газораспределительных сетях;
- выполнения гидравлических расчетов систем газораспределения различных категорий давления, с учетом методики расчета по СП 42-101-2003 «Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», состава природного газа, различных материалов трубопроводов (сталь/полиэтилен);
- детализировать каждый объект газопотребления и сооружений на газораспределительных сетях всех категорий давления.

Электронная модель Схемы газоснабжения ДМР в программном комплексе «ZuluGis» – это внедряемая система, которая может постепенно дополняться отдельными Схемами газоснабжения микрорайонов на территории муниципального образования.

Электронная модель Схемы газоснабжения ДМР в

программном комплексе «ZuluGis» — это внедряемая система, которая может постепенно дополняться базой данных, представляющей собой техническую информацию о каждом элементе системы газоснабжения.

Примеры отражения базы данных, представляющие собой техническую информацию о каждом элементе системы газоснабжения, представлены ниже (Рисунок 44 - Рисунок 77).



Рисунок 4 - Пример отражения базы данных элемента системы газоснабжения



Рисунок 5 – Пример отображения трассировки газопроводов в населенном пункте

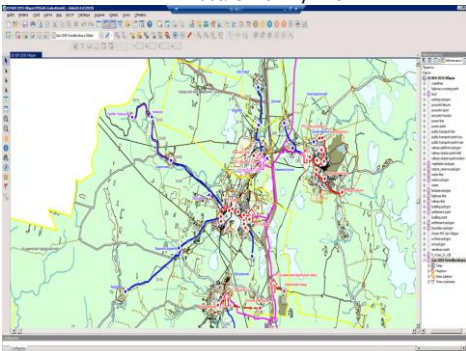


Рисунок 6 – Пример отображения межпоселковых газопроводов

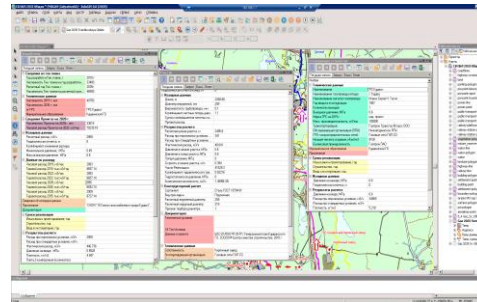


Рисунок 7 - Пример отражения базы данных нескольких элементов системы газоснабжения

Общий срок разработки и формирования электронной модели схемы газоснабжения Дальнереченского муниципального района Приморского края - не позднее 01.08.2024 г.

6. Выполнение гидравлического расчета схемы газоснабжения газопроводов высокого давления

Гидравлические расчеты газораспределительной системы будут производиться в соответствии с требованиями СП 42-101-2003 «Общие положения по проектированию строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб»:

- п. 3.22 «Расчетные внутренние диаметры газопроводов определяются исходя из условия обеспечения бесперебойного газоснабжения всех потребителей в часы максимального потребления газа»;
- п. 3.24 «Расчетные потери давления в газопроводах принимаются в пределах категории давления, принятой для газопровода».

Исходной информацией для расчета являются физические свойства транспортируемого газа, конфигурация сети и описание участков сети.

Состав газовой смеси будет учтен на основании паспорта на газ, предоставленный газотранспортной организацией или ее структурным подразделением на территории Приморского края (ООО «Газпром трансгаз Томск» или Приморское ЛПУМГ ООО «Газпром трансгаз Томск») по запросам Заказчика.

После формирования расчетной модели газораспределительной сети (газопроводов высокого давления, газопроводов среднего или низкого давления – при наличии и необходимости) и соответствующих таблиц по каждому объекту газопотребления, будут выполняться гидравлические расчеты, по результатам проведения которых будет осуществляться запись их результатов. Диаметры распределительных газопроводов будут определены гидравлическими расчетами из условия обеспечения бесперебойного газоснабжения всех потребителей в часы максимального потребления (отбора) газа при максимально-допустимых перепадах давления.

Последовательность и сроки выполнения гидравлических расчетов будет осуществляться при разработке Схемы газоснабжения ДМР в следующей последовательности и сроки:

1. Гидравлический расчет существующих и перспективных газопроводов высокого давления и среднего или низкого давления (при наличии и необходимости) развития 1-го этапа с 2024 года по 2027 год:

- по результатам сбора исходных данных от Заказчика, газораспределительной организации и структурного подразделения газораспределительной организации на территории Приморского края, газотранспортной организации и структурного подразделения газотранспортной организации на территории Приморского края, поставщика природного газа на территории Приморского края, поставщика СУГ на территории Приморского края;
- по результатам согласований «Перечня существующих потребителей газа», «Перечня мероприятий и объектов развития 1-го этапа с 2024 года по 2027 год» и предложений предварительной трассировки участков газораспределительной сети строящихся, запроектированных, проектируемых и перспективных 1-го этапа развития» от Заказчика, газораспределительной организации и КГУП «Примтеплоэнерго» на запросы;
- формирования соответствующих таблиц (форм) по каждому существующему объекту газопотребления и отдельному существующему участку системы газораспределения;
- формирования таблиц (форм) по каждому перспективному объекту газопотребления и отдельному перспективному участку системы газораспределения развития 1-го этапа с 2024 года по 2027 год; в срок не позднее 15.08.2024 г.

2. Гидравлический расчет перспективных газопроводов высокого давления и среднего или низкого давления (при необходимости) развития 2-го этапа с 2028 года по 2035 год:

- по результатам сбора исходных данных по перспективным потребителям природного газа от Заказчика, по результатам согласования «Перечня мероприятий и объектов развития 2-го этапа с 2028 года по 2035 год» Заказчиком по запросу; КГУП «Примтеплоэнерго» по запросу;
- формирования соответствующих таблиц (форм) по каждому перспективному объекту газопотребления и отдельному перспективному участку системы газораспределения развития 2-го этапа с 2028 года по 2035 год; в срок не позднее 15.08.2024 г.

В соответствии с требованиями Технического задания, гидравлические расчеты будут выполняться для существующих и перспективных газопроводов высокого давления 1 категории (Р до 1,2 МПа), 2 категории (Р до 0,6 МПа), среднего давления (Р до 0,3 МПа) или низкого давления (Р до 0,005 МПа) – (при необходимости) на территории Дальнереченского муниципального района, по полученным Разработчиком схемы газоснабжения ДМР из газораспределительной организации и структурного подразделения газораспределительной организации на территории Приморского края техническим рекомендациям. Применение уличных внутриквартальных распределительных сетей среднего или низкого давления с целью газификации индивидуальной жилой застройки (ИЖЗ) и мелких коммунально-бытовых потребителей, будет

определяться Разработчиком Схемы газоснабжения ДМР совместно с Заказчиком по результатам полученных технических рекомендаций из газораспределительной организации на запрос Заказчика и из структурного подразделения газораспределительной организации на территории Приморского края на запрос Заказчика.

При выполнении гидравлических расчетов будет применен программный комплекс «ZuluGis», разработчик ООО «Политерм», г. Санкт-Петербург, предназначенный для гидравлического расчета инженерных сетей газоснабжения низкого, среднего и высокого давления городов и населенных пунктов, а также внутренних газопроводов низкого давления жилых домов. В результате расчетов будет определено потокораспределение в газовой сети, давление газа во всех узловых точках, и может быть выявлено нарушение режима работы потребителей в случае его возникновения.

Выходными данными гидравлических расчетов будут являться: потоки газа по участкам системы газопроводов, давления в узлах распределительной системы газоснабжения и скорости движения газа на расчетных участках. В режиме подбора диаметров, будет произведен подбор стандартных диаметров из списка стальных и полиэтиленовых труб.

При выполнении расчетов давление газа в сетях высокого давления 1 категории будет применено:

- начальное в точке подключения – 1,2 МПа (изб.);
- у самого удаленного потребителя – не менее 0,6 МПа (изб.).

При выполнении расчетов давление газа в сетях высокого давления 2 категории будет применено:

- начальное в точке подключения – 0,6 МПа (изб.);
- у самого удаленного потребителя – не менее 0,3 МПа (изб.).

При выполнении расчетов давление газа в сетях среднего давления будет применено:

- начальное в точке подключения – 0,3 МПа (изб.);
- у самого удаленного потребителя – не менее 0,15 МПа (изб.).

При выполнении расчетов давление газа в сетях низкого давления будет применено:

- начальное в точке подключения – 0,005 МПа (изб.);
- у самого удаленного потребителя – не менее 0,0035 МПа (изб.).

Давление газа на расчетной схеме высокого давления 1 категории и 2 категории, среднего или низкого давления – при наличии и необходимости в такой категории сетей, будет приведено избыточное и отображено в электронной модели Схемы газоснабжения ДМР в программном комплексе «ZuluGis».

Последовательность и график выполнения поверочных гидравлических расчетов системы газораспределения представлен ниже (Рисунок 88).

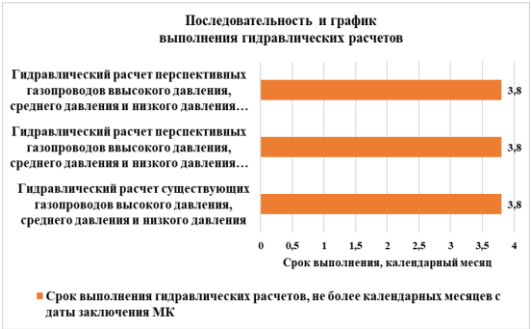


Рисунок 8 - Последовательность и график выполнения поверочных гидравлических расчетов системы газораспределения

Геоинформационная система «ZuluGIS» имеет встроенные инструменты, позволяющие оценить результаты гидравлических расчетов и проверить правильность принятого инженерного решения, такие как: выполнение запросов к базам данных, вывод данных на карту, раскраска модели по пользовательским критериям.

По результатам гидравлических расчетов составляется укрупненный план мероприятий по развитию системы газораспределения:

1. Мероприятия по реконструкции источников газоснабжения – газораспределительных станций (при необходимости);
 2. Мероприятия по строительству источников газоснабжения - систем хранения и регазификации природного газа (при необходимости);
 3. Строительство новых участков или реконструкция существующих участков газопроводов.
- Общий срок выполнения гидравлических расчетов системы газораспределения (газопроводов высокого давления и среднего или низкого давления – при необходимости) - не позднее 15.08.2024 г.

7. Информация о разработке укрупненных технико-экономических показателей на проектирование и строительство системы газораспределения с учетом внедрения новых прогрессивных технологий и материалов

По результатам анализа существующей и формирующейся перспективной разрабатываемой Схемы газоснабжения ДМР, а также по результатам выполненных гидравлических расчетов существующих и перспективных газораспределительных сетей, будут определены основные технические показатели будущей Схемы газоснабжения ДМР, которые в свою очередь условно будут характеризовать 3 основных периода ее реализации:

- существующее положение по состоянию на 01.2024 год;
- 1-й этап развития с 2024 года по 2027 год;
- 2-й этап развития с 2028 года по 2035 год.

Сводные данные по всем 3-м основным периодам реализации Схемы газоснабжения ДМР будут отображены в текстовой части отчета НИР, в табличной форме и в электронной модели программного ком-плекса «ZuluGIS».

Реализация мероприятий разрабатываемой Схемы газоснабжения ДМР будет рассматриваться как инвестиционный проект (далее - проект), эффективность которого будет

определяться путем сопоставления затрат и положительных эффектов, генерируемых проектом.

Ключевым фактором при проведении технико-экономического исследования будет являться корректное обоснование положительного эффекта, получаемого инвестором в результате вложения средств.

Для определения и анализа показателей эффективности инвестиций будут использоваться методические материалы как федерального, так и корпоративного уровней.

В работе по разработке Схемы газоснабжения ДМР будет оцениваться эффективность инвестиций, осуществляемых в создание следующих элементов Схемы газоснабжения ДМР:

- распределительные газопроводы с переходами через естественные и искусственные препятствия;
- запорные устройства на сети газораспределения;
- пункты редуцирования газа;
- элементы системы хранения и регазификации природного газа.

При разработке Схемы газоснабжения основные капитальные вложения будут определяться на основе укрупненной оценки следующих составляющих:

- проведение инженерно-геодезических, инженерно-геологических, инженерно-экологических изысканий, археологического обследования, гидрометеорологических изысканий, инженерно-геофизических изысканий (микросейсморайонирование), с учетом требований Постановления Правительства РФ от 15 сентября 2020 г. N 1431 "Об утверждении Правил формирования и ведения информационной модели объекта капитального строительства, состава сведений, документов и материалов, включаемых в информационную модель объекта капитального строительства и представляемых в форме электронных документов, и требований к форматам указанных электронных документов, а также о внесении изменения в пункт 6 Положения о выполнении инженерных изысканий для подготовки проектной документации, строительства, реконструкции объектов капитального строительства" (с изменениями и дополнениями от 1 марта, 27 мая 2022 г.;
- разработка проектно-сметной документации (далее по тексту - ПСД) с учетом требований Постановления Правительства РФ от 15 сентября 2020 г. N 1431 "Об утверждении Правил формирования и ведения информационной модели объекта капитального строительства, состава сведений, документов и материалов, включаемых в информационную модель объекта капитального строительства и представляемых в форме электронных документов, и требований к форматам указанных электронных документов, а также о внесении изменения в пункт 6 Положения о выполнении инженерных изысканий для подготовки проектной документации, строительства, реконструкции объектов капитального строительства" (с изменениями и дополнениями от 1 марта, 27 мая 2022 г. и рабочей документации (далее по тексту - РД);
- разработка градостроительной документации: проекта планировки территории (далее по тексту – ППТ), проекта

межевания территории (далее по тексту – ПМТ), лесоустроительная документация, подготовку в форме электронного документа (XML файл) сведения о границах публичного сервитута, включающие графическое описание местоположения границ публичного сервитута и перечень координат характерных точек этих границ в системе координат, установленной для ведения Единого государственного реестра недвижимости;

- государственная/негосударственная экспертиза документации (результатов комплекса инженерных изысканий (далее по тексту – ИИ) и ПСД;
- строительно-монтажные работы (далее по тексту – СМР) с учетом рыночной стоимости оборудования и материалов.
- Для расчета базовой стоимости проектно-изыскательских работ (далее по тексту - ПИР) будут использованы утвержденные сметные нормативы и СБЦ, сведения о которых включены в ФРСН, такие как:
- Справочник базовых цен на инженерно-геологические и инженерно-экологические изыскания для строительства – СБЦ, М, 1999 г.;
- Сборник базовых цен на инженерно-геодезические изыскания для строительства - Москва, ПНИИИС Госстроя РФ; «Методическое руководство по определению стоимости инженерных изысканий для строительства», Москва, ПНИИИС Госстроя РФ;
- Сборник цен на изыскательские работы для капитального строительства - СЦИР-82 (1982 г) при определении стоимости инженерно-геофизических изысканий (микросейсморайонирование);
- Сборник цен на научно-проектные работы по памятникам истории и культуры - ЦНПР-91 (утв. приказом Министерства культуры СССР от 5 ноября 1990 г. № 321) при определении стоимости научно-исследовательской археологической разведки и формирования отчета об археологических исследованиях;
- Сборник цен и общественно необходимых затрат труда (ОНЗТ) на изготовление проектной и изыскательской продукции землеустройства, земельного кадастра и мониторинга земель, 1996 г., утвержденный Приказом Комитет Российской Федерации по земельным ресурсам и землеустройству от 28.12.1995 г. № 70 при определении стоимости электронного документа (XML файл) сведения о границах публичного сервитута, включающие графическое описание местоположения границ публичного сервитута и перечень координат характерных точек этих границ в системе координат, установленной для ведения Единого государственного реестра недвижимости;
- СБЦ «Газооборудование и газоснабжение промышленных предприятий, зданий и сооружений», утвержденный приказом Министерства строительства и ЖКХ РФ от 27.02.2015 г. № 140/пр. при определении стоимости разработки ПСД и РД;
- Методика определения стоимости работ по подготовке проектной документации, содержащей материалы в форме информационной модели, утвержденная Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 24 декабря 2020 года № 854/пр.

Базовые цены указанных СБЦ будут рассчитаны в уровне сметно-нормативной базы на соответствующий квартал и будут приведены в ценах 3 квартала 2024 года (на момент выполнения расчётной части) с использованием индексов потребительских цен, предоставляемых Росстатом. Суммы инвестиционных расходов будут приведены в ценах соответствующего года также с учётом прогноза индекса потребительских цен и «Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2036 года».

В качестве исходных данных для расчета капиталовложений будут использоваться:

- геометрические характеристики, материал распределительных и межпоселковых газопроводов;
- количество и диаметры запорной арматуры;
- характеристики переходов через естественные и искусственные преграды;
- расчетная мощность (пропускная способность) пунктов редуцирования газа (ГРПБ, ГРПШ) и систем приема, хранения и регазификации (СПХР) сжиженного природного газа (СПГ).

Общий срок разработки технико-экономического обоснования согласованного варианта развития Схемы газоснабжения ДМР и укрупненных технико-экономических показателей на проектирование и строительство системы газораспределения с учетом внедрения новых прогрессивных технологий и материалов - не позднее 10.09.2024 г.

8. Разработка информационных материалов и общей пояснительной записки (отчета НИР)

Примерный состав, структура и наименование разделов пояснительной записки (отчета НИР) приведен ниже (Таблица 1)

Таблица 1 - Структура и наименование разделов пояснительной записки (отчета НИР)

№ п/п	Наименование раздела	стр.
	Книга 1. Отчет НИР. Пояснительная записка	
1.	Введение	
1.1.	Основание для выполнения работы и основные задачи	
1.2.	Соответствие действующим нормам и правилам	
2.	Характеристика газоснабжаемых территорий	
2.1.	Географическое положение и административное деление территорий, входящих в состав муниципального района	
2.2.	Площадь территории муниципального образования	
2.3.	Климатические характеристики	
2.4.	Прогноз численность населения	
2.5.	Отрасли народного хозяйства	
2.6.	Природные ресурсы	
3.	Описание объектов газотранспортной и газораспределительной инфраструктуры	
3.1.	Газораспределительная система. Существующее положение. Межпоселковые газопроводы	
3.2.	Источники газоснабжения. Перечень ГРС, параметры загрузки	
3.3.	Направления использования газа	
4.	Развитие газификации на период с 2024 по 2027гг., с 2028 по 2035 гг.	

4.1.	Адресный перечень, годовые и часовые расходы природного газа	
4.2.	Балансовая потребность в газе	
4.3.	Расчет протяженности и диаметров газопроводов газораспределительной сети	
5.	Варианты обеспечения потребителей природным газом, основные технические решения схемы газоснабжения	
5.1.	Проектные решения	
5.2.	Газопроводы и сооружения на них	
5.3.	Газорегуляторные пункты	
5.4.	Защита газопроводов от электрохимической коррозии.	
5.5.	Графическая часть. Электронная модель реализации схемы газоснабжения	
	ЗАКЛЮЧЕНИЕ	
	Книга 2. Технико-экономическое обоснование реализации схемы газоснабжения	
	Введение	
1.	Обоснование необходимости реализации проекта, цель проекта и результат его реализации	
1.1.	Основные цели разработки разделов технико-экономического обоснования	
1.2.	Текущие экономические условия реализации проектов газоснабжения	
1.2.1.	Характеристика социально-экономического развития	
1.2.2.	Краткая характеристика отраслей экономики	
1.2.3.	Прогноз макроэкономических показателей региона на перспективу по 2035 год	
2.	Особенности и проблемы текущего состояния системы газоснабжения	
2.1.	Эксплуатация существующих объектов газораспределения	
2.2.	Тарифное регулирование газоснабжения	
2.2.1.	Цены на газ и тарифы по его транспортировке	
2.2.2.	Оптовые цены на природный газ	
2.2.3.	Тариф на транспортировку газа по магистральным газопроводам и газораспределительным сетям	
2.2.4.	Плата за снабженческо-сбытовые услуги	
2.2.5.	Цены и тарифы для промышленных потребителей газа Приморского края	
3.	Характеристика проекта	
3.1.	Основные технические параметры проекта и сроки реализации проекта по различным этапам (очередям, пусковым комплексам) и мероприятиям	
4.	Финансовая составляющая реализации проекта	
4.1.	Основные источники финансирования мероприятий	
4.2.	Определение потребности персонала для эксплуатации проектируемых объектов газораспределения	
4.3.	Расчёт потребности газораспределительной организации в материально-технических ресурсах	
5.	Экономический и социальный эффект от реализации проекта	
5.1.	Основные принципы оценки социальной, экономической и бюджетной эффективности инвестиций в строительство объектов газификации и газоснабжения	
5.1.1.	Основные принципы оценки	
5.1.2.	Анализ денежного потока проекта	
5.1.3.	Текущие затраты комплекса	
5.1.4.	Капитальные затраты	

5.2.	Критерии эффективности реализации Схемы газоснабжения
5.3.	Оценка эффективности инвестиций в реализацию проектов газоснабжения и газораспределения
5.4.	Анализ чувствительности
5.5.	Прогноз расходов населения на коммунальные ресурсы, проверка доступности тарифов на коммунальные услуги
	ЗАКЛЮЧЕНИЕ
	Графическая часть
	Схема газоснабжения Дальнереченского муниципального района Приморского края в программном комплексе ZuluGIS, в формате pdf

Результатом выполнения работ будет отчет о научно-исследовательской работе.

Содержание и оформление отчета будет соответствовать ГОСТ 7.32-2017. Межгосударственный стандарт. Система стандартов по информации, библиотечному и издательскому делу. Отчет о научно-исследовательской работе. Структура и правила оформления (введен в действие Приказом Росстандарта от 24.10.2017 № 1494-ст «О введении в действие межгосударственного стандарта»).

Выполнение НИР и ее приемка будет осуществляться в соответствии с ГОСТ Р 15.101-2021 «Система разработки и постановки продукции на производство. Порядок выполнения научно-исследовательских работ». Программа приемки НИР в соответствии с требованиями Технического задания - не разрабатывается. Передача НИР будет осуществляться в 3 экз. на бумажном носителе и в 2-х экземплярах в электронном (CD-диск) носителе (все файлы будут иметь имена, отражающие содержание файла, текстовая часть в формате DOC и PDF; графическая часть в форматах PDF или JPG), а также в программном комплексе «ZuluGIS».

Отчет будет предоставлен Заказчику по адресу: Приморский край, г. Дальнереченск, ул. Ленина, 90, или другому адресу, указанному в реквизитах Контракта.

Общий срок разработки информационных материалов, общей пояснительной записки с обоснованием предусмотренных мероприятий и отчета выполненной научно-исследовательской работы - не позднее 20.09.2024 г.

9. Подготовка презентации проекта разработанной Схемы газоснабжения

Примерный состав, структура и формат презентации проекта разработанной Схемы газоснабжения ДМР с целью ее утверждения приведен ниже (Таблица 2).

Таблица 2 - Состав, структура и формат презентации проекта разработанной Схемы газоснабжения ДМР с целью ее утверждения

№ слайда	Наименование слайда
1	Титульный лист
2	Цели Схемы газоснабжения
3	Задачи Схемы газоснабжения
4, 5	Основные характеристики территории Дальнереченского муниципального района: географическое положение, площадь территории, климат, численность населения
6	Административное деление Дальнереченского муниципального района
7 - 9	Газораспределительная система Дальнереченского муниципального района. Газотранспортная система Дальнереченского муниципального района.

10 - 12	Развитие газификации на период по 2027 год и по 2035 год
13, 14	Проектные решения по Схеме газоснабжения
15, 16	Основные технико-экономические показатели
17	Общественная и экономическая эффективность
18 - 20	Особенности и возможности геоинформационной системы ZuluGIS
21	Финальный лист

Заказчику предоставляется презентация проекта разрабатываемой Схемы газоснабжения ДМР с целью ее утверждения в формате PPTX.

Общий срок подготовки презентации проекта разработанной Схемы газоснабжения ДМР с целью ее утверждения (формат - PPTX) – не позднее 30.09.2024 г.

10. Сдача разработанной Схемы газоснабжения для рассмотрения

Информация о назначении лица, ответственного за надлежащее выполнение работ по муниципальному контракту (далее по тексту - МК), будет предоставлена определенной организацией (далее по тексту – Разработчик) за подписью руководителя организации в адрес Администрации Дальнереченского муниципального района в течение 1-го календарного дня со дня заключения МК, официальным письмом с приложением скан-копии приказа по организации о назначении лица, ответственного за надлежащее выполнение работ по МК.

Участие лица, ответственного за надлежащее выполнение работ по МК, назначенного приказом по организации Разработчика Схемы газоснабжения ДМР, а также других специалистов организации – при необходимости, с целью участия в процессе рассмотрения Схемы в качестве докладчика и предоставления разъяснений по проекту разрабатываемой Схемы газоснабжения ДМР- личное (непосредственное) по месту рассмотрения.

Срок исполнения - не позднее 30.09.2024 г.

11. Описание обоснования необходимости принятия/отказа принятия предложений и замечаний, поступивших по итогам сбора замечаний и предложений, согласований

По итогам работы по разработке Схемы газоснабжения ДМР, поступление замечаний и предложений от Заказчика, возможно по результатам рассмотрения:

- Запроса Разработчика на Заказчика «запрос на грузок для ИЖЗ у Заказчика»;
- Запроса Разработчика на Заказчика о получении технических рекомендаций в газораспределительной организации и структурном подразделении газораспределительной организации на территории Приморского края;
- Запроса Разработчика на Заказчика «запрос на предоставление исходных данных по перспективным потребителям» и форма для заполнения сведений по перспективным потребителям газа от Заказчика;
- Запроса Разработчика на Заказчика «о согласовании предложений и обоснования периодов развития элементов и участков газораспределительных сетей и подключаемых к ним объектов газопотребления»;
- Запроса Разработчика на Заказчика «о согласовании

перечня существующих потребителей газа, перечня мероприятий и объектов развития 1-го этапа с 2024 года по 2027 год» и предложений по предварительным трассировкам участков газораспределительной сети: строящихся, запроектированных, проектируемых и перспективных 1-го этапа развития самим Заказчиком, в газораспределительной организации (ГРО) и в КГУП «Примтеплоэнерго»;

- Запроса Разработчика на Заказчика о согласовании перечня мероприятий и объектов развития 2-го этапа с 2028 года по 2035 год» и предложений предварительной трассировки перспективных участков газораспределительной сети 2-го этапа развития Заказчиком;
- Запроса Разработчика на Заказчика «об окончательном согласовании материалов Схемы газоснабжения ДМР» Заказчиком, а также в КГУП «Примтеплоэнерго», АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» и Министерстве энергетики и газоснабжения Приморского края;
- по результатам процедуры рассмотрения разработанной Схемы газоснабжения ДМР с целью ее утверждения.

По итогам работы по разработке Схемы газоснабжения ДМР, поступление замечаний и предложений от газораспределительной организации и структурного подразделения газораспределительной организации на территории Приморского края, возможно по результатам рассмотрения:

- Запроса Заказчика в газораспределительную организацию о получении технических рекомендаций;
- Запроса Заказчика в структурное подразделение газораспределительной организации на территории Приморского края о получении технических рекомендаций;
- Запроса Заказчика в газораспределительную организацию «о согласовании перечня существующих потребителей газа, перечня мероприятий и объектов развития 1-го этапа с 2024 года по 2027 год» и предложений предварительной трассировки участков газораспределительной сети строящихся, запроектированных, проектируемых и перспективных 1-го этапа развития»;
- Запроса Заказчика в газораспределительную организацию «об окончательном согласовании материалов Схемы газоснабжения ДМР».

По итогам работы по разработке Схемы газоснабжения Дальнереченского муниципального района Приморского края, поступление замечаний и предложений от КГУП «Примтеплоэнерго», возможно по результатам рассмотрения:

- Запроса Заказчика в КГУП «Примтеплоэнерго» «о согласовании перечня существующих потребителей газа, перечня мероприятий и объектов развития 1-го этапа с 2024 года по 2027 год» и предложений предварительной трассировки участков газораспределительной сети строящихся, запроектированных, проектируемых и перспективных 1-го этапа развития;
- Запроса Заказчика в КГУП «Примтеплоэнерго» «о согласовании перечня мероприятий и объектов развития 2-го этапа с 2028 года по 2035 год» и предложений предварительной трассировки перспективных участков газораспределительной сети 2-го этапа развития»;
- Запроса Заказчика в КГУП «Примтеплоэнерго» «об

окончательном согласовании материалов Схемы газоснабжения ДМР».

По итогам работы по разработке Схемы газоснабжения ДМР, поступившим замечаний и предложений от Министерства энергетики и газоснабжения Приморского края, возможно по результатам рассмотрения:

• Запроса Заказчика в Министерство энергетики и газоснабжения Приморского края «об окончательном согласовании материалов Схемы газоснабжения ДМР».

Срок рассмотрения Разработчиком результатов согласования, замечаний и предложений к материалам разрабатываемой Схемы газоснабжения ДМР на каждом этапе работ: от Заказчика (Администрация Дальнереченского муниципального района), из газораспределительной организации и структурного подразделения газораспределительной организации на территории Приморского края, из КГУП «Примтеплоэнерго» и из Министерства энергетики и газоснабжения Приморского края, включая подготовку письменного обоснования необходимости принятия/отказа в принятии предложений и замечаний – не более 5-ти календарных дней с даты поступления в адрес Разработчика замечаний и предложений из вышеуказанных специализированных организаций, органа местного самоуправления муниципального образования и субъекта РФ.

График подготовки письменного обоснования принятия / отказа в принятии предложений и замечаний из специализированных организаций, органа местного самоуправления муниципального образования и субъекта РФ, приведен ниже (Рисунок 9).



Рисунок 9 - График подготовки письменного обоснования принятия / отказа в принятии предложений и замечаний

Окончательный срок подготовки в письменном виде обоснования необходимости принятия/отказа принятия предложений и замечаний, поступивших по итогам сбора замечаний и предложений, согласований проекта разработанной Схемы газоснабжения ДМР с целью ее утверждения - не позднее 15.10.2024г. в соответствии с календарным планом выполнения работ, являющегося приложением к МК.

12. Описание процесса доработки проекта разрабатываемой схемы газоснабжения с учетом замечаний и предложений, поступивших по итогам сбора замечаний, предложений и согласований, в сроки, согласованные с Заказчиком

Доработка проекта разрабатываемой Схемы газоснабжения ДМР с учетом замечаний и предложений, поступивших по итогам

сбора замечаний и предложений, результатов согласования материалов разрабатываемой Схемы газоснабжения ДМР, с целью ее утверждения будет осуществляться на основании анализа Разработчиком замечаний и предложений, поступивших официальными письмами от Заказчика (администрации Дальнереченского муниципального района), из газораспределительной организации и структурного подразделения газораспределительной организации на территории Приморского края, из КГУП «Примтеплоэнерго» и из Министерства энергетики и газоснабжения Приморского края, путем подготовки официальных письменных обоснований принятия / отказа в принятии предложений и замечаний из специализированных организаций, органа местного самоуправления муниципального образования и субъекта РФ.

Доработка проекта разрабатываемой Схемы газоснабжения ДМР с учетом принятых Разработчиком обоснованных замечаний и предложений, из специализированных организаций, органа местного самоуправления муниципального образования и субъекта РФ будет осуществляться путем внесения изменений в текстовые материалы пояснительной записки (отчета НИР) и графической части Схемы газоснабжения ДМР (в электронную модель в программном комплексе «ZuluGis») – в срок не позднее 30.10.2024г. в соответствии с календарным планом выполнения работ, являющегося приложением к МК, или другой срок – по отдельному согласованию с Заказчиком.

13. Получение постановления администрации Дальнереченского муниципального района «Об утверждении Схемы газоснабжения Дальнереченского муниципального района»

НИР будет считаться принятой после утверждения «Материалов Схемы газоснабжения Дальнереченского муниципального района Приморского края» постановлением администрации Дальнереченского муниципального района «Об утверждении Схемы газоснабжения Дальнереченского муниципального района» и отдельных схем газоснабжения населенных пунктов: с.Сальское Сальского сельского поселения, с.Веденка, с.Соловьевка, с.Стретенка Веденкинского сельского поселения, с.Ракитное Ракитненского сельского поселения, с.Рождественка Рождественского сельского поселения», и подписания акта сдачи-приемки выполненных работ Заказчиком в ЕИС.

Окончанием выполнения Работ по Контракту является дата не позднее 15.11.2024г.

14. Передача результатов выполненных работ в адрес Заказчика.

Передача отчетной документации по Контракту будет осуществлена не позднее 01.12.2024г. по адресу: Приморский край, г. Дальнереченск, ул. Ленина, 90, или другому адресу, указанному в реквизитах Контракта.

15. Перечень и сведения об организациях, с которыми планируется взаимодействие по сбору исходных данных, формированию перечня перспективных потребителей природного газа, предложений по этапам развития системы

газораспределения и объектов газопотребления

Перечень и сведения об организациях, с которыми планируется взаимодействие по сбору исходных данных:

1. Администрация Дальнереченского муниципального района

Глава Дальнереченского муниципального района: Дернов Виктор Сергеевич

Главный специалист отдела архитектуры, градостроительства и ЖКХ Шарафутдинова Елена Сергеевна
Российская Федерация, 692132, Приморский край, город Дальнереченск, улица Ленина, д.90

Телефон 8(42356) 25-8-53,

Сотовый телефон 8-914-333-91-78

Email: stroitelstvo_dmr@mail.ru

2. Газораспределительная организация АО «Газпром газораспределение Дальний Восток»

Официальный адрес для корреспонденции, телефон приемной: 680011,

г. Хабаровск, ул. Брестская, 51. Тел. +7 (4212) 41-74-01;

факс +7 (4212) 41-74-41

Электронная почта: info@gazdv.ru

3. Структурное подразделение газораспределительной организации на территории Приморского края: Приморское производственно-эксплуатационное управление АО «Газпром газораспределение Дальний Восток»
690002, Приморский край, г. Владивосток, ул. Мельниковская, 119

Тел.(факс): +7 (423) 2-100-104, Тел. +7 (423) 2-100-100

Электронная почта: infovl@gazdv.ru

4. Газотранспортная организация ООО «Газпром трансгаз Томск»

Адрес: пр. Фрунзе, д. 9, Томск, 634029, Российская Федерация

Телефон: (+7 3822) 60-32-09 (справочная служба)

Факс: (+7 3822) 60-31-00

Электронная почта: office@gtt.gazprom.ru

Электронная почта пресс-службы: ros@gtt.gazprom.ru

5. Структурное подразделение газотранспортной организации на территории Приморского края: Приморское линейное производственное управление магистральных газопроводов (ЛПУМГ) ООО «Газпром трансгаз Томск»
Приморский край, 692526, с. Баневурово, г. Уссурийск, ул. Озерная д. 1, а/я 7

Телефон: (+7 4234) 24-57-17 (приемная)

Факс: (+7 4234) 24-57-18

Электронная почта: office.primlpu@gtt.gazprom.ru,

6. Поставщик природного газа на территории Приморского края: ООО «Газпром Межрегионгаз Дальний Восток»

Официальный адрес для корреспонденции, телефон приемной:

680011, г. Хабаровск, ул. Брестская, 49. Тел. +7 (4212) 41-91-91;

Электронная почта: office@mrgdv.ru

7. Газораспределительная организация и поставщик сжиженного углеводородного газа (СУГ) на территории Приморского края: ОАО «Приморский газ»

Приморский край, 690016, г. Владивосток, ул. Борисенко, дом 34

Телефон: 8 (423) 263-14-25

Электронная почта: primgas@mail.ru

8. Краевое государственное унитарное предприятие «Примтеплоэнерго» (КГУП «Примтеплоэнерго»)

Генеральный директор: Малоуцкий Владимир Алексеевич
Юридический адрес: г. Владивосток, ул. Героев Варяга, 12

Почтовый адрес: 690089 г. Владивосток, ул. Героев Варяга, 12
электронный адрес общего отдела: office@primtep.ru

Тепловой район "Дальнереченский"

Телефон: 8 (42356) 32-6-08, 8 (42356) 25-0-33

Электронная почта: nesterukaa@primtep.ru, dnr_disp@primtep.ru

9. Министерство энергетики и газоснабжения Приморского края

Фактический адрес: Приморский край, 690110, г. Владивосток, ул. Алеутская, д.45а, каб. 602

Телефон (приемная): 8 (423) 202-26-40, факс 8 (423) 202-26-48

Электронная почта: energo@primorsky.ru

Перечень и сведения об организациях, с которыми планируется взаимодействие по формированию перечня перспективных потребителей природного газа:

1. Администрация Дальнереченского муниципального района;

2. Газораспределительная организация АО «Газпром газораспределение Дальний Восток»;

3. Структурное подразделение газораспределительной организации на территории Приморского края;

4. Приморское производственно-эксплуатационное управление АО «Газпром газораспределение Дальний Восток»;

5. Краевое Государственное Унитарное Предприятие «Примтеплоэнерго»;

6. Министерство энергетики и газоснабжения Приморского края.

Перечень и сведения об организациях, с которыми планируется взаимодействие по формированию предложений по этапам развития системы газораспределения и объектов газопотребления:

1. Администрация Дальнереченского муниципального района;

2. Газораспределительная организация АО «Газпром газораспределение Дальний Восток»;

3. Краевое Государственное Унитарное Предприятие «Примтеплоэнерго»;

4. Министерство энергетики и газоснабжения Приморского края.

16. Описание системы контроля качества работ

С целью контроля качества работ применительно к предмету закупки Разработчик Схемы газоснабжения ДМР обеспечит организацию взаимодействия с Заказчиком: предоставит информацию о назначении лиц ответственных за надлежащее выполнение работ, предоставит информацию о средствах связи (коммуникаций) используемых для взаимодействия с Заказчиком, проекта разрабатываемой Схемы газоснабжения ДМР с целью ее утверждения, информацию о планируемом количестве рабочих совещаний, в которых необходимо участие Заказчика, информацию о регулярности предоставления отчетности.

Информация о назначении лиц, ответственных за надлежащее выполнение работ: в течение 1-го календарного дня со дня заключения МК. Разработчик Схемы газоснабжения ДМР за подписью руководителя организации направит в адрес администрации Дальнереченского муниципального района официальное письмо с приложением скан-копии приказа по организации о назначении лица ответственного за надлежащее выполнение работ по МК.

Информацию о средствах связи (коммуникаций), используемых для взаимодействия с Заказчиком, проекта разрабатываемой Схемы газоснабжения ДМР с целью ее утверждения: в период выполнения работ по МК при взаимодействии с Заказчиком Разработчиком будут использованы официальные контактные средства связи, опубликованные на официальном сайте Заказчика, включая рабочие телефоны, мобильные телефоны, факсы, электронные почты.

Информация о планируемом количестве рабочих совещаний, в которых необходимо участие Заказчика: с участием Заказчика в период выполнения работ по МК требуется проведение следующих рабочих совещаний:

1. С целью формирования перечня существующих потребителей природного газа, проектируемых, запроектированных, построенных и введенных в эксплуатацию, строящихся участков газораспределительной сети до потребителей, способе и сроках формирования перечня перспективных потребителей природного газа, способе и сроках согласования предложений по этапам развития системы газораспределения и объектов газопотребления, для выполнения работ в соответствии с разделом 7 «Исходные данные, предоставляемые Заказчиком» Технического задания, предоставления пояснений об объеме и полноте исходных данных, отраженных в главе (разделе) 3. «Описание этапов выполнения работ, краткого содержания работ по каждому этапу» настоящей Пояснительной записки, пояснений об объеме и полноте перечня перспективных потребителей природного газа отраженных в главе (разделе) 3. «Описание этапов выполнения работ, краткого содержания работ по каждому этапу» и главе (разделе) 4 «Описание механизмов и инструментария достижения результатов по каждому этапу выполнения работ (в т.ч. методику сбора исходных данных)» настоящей Пояснительной записки, пояснений об объеме и полноте предложений по этапам развития системы газораспределения и объектов газопотребления, отраженных в главе (разделе) 3 «Описание этапов выполнения работ, краткого содержания работ по каждому этапу» настоящей Пояснительной записки, с участием всех специализированных организаций, отраженных ниже по тексту в настоящей главе (разделе) 16 «Описание системы контроля качества работ применительно к предмету закупки» настоящей Пояснительной записки – в срок не позднее 2-3 календарных дней со дня заключения путем личного присутствия лица ответственного за надлежащее выполнение работ по МК, других специалистов организации – при необходимости.

2. Участие лица, ответственного за надлежащее выполнение работ по МК, других специалистов организации – при необходимости, при соответствующем обосновании и инициативе Заказчика или Разработчика в необходимости проведения очередного совещания – в срок не позднее 3-

5 (трех – пяти) календарных дней со дня официального письма-приглашения Заказчика, не более 2-х очередных совещаний в период выполнения работ по МК.

3. Участие лица, ответственного за надлежащее выполнение работ по МК, других специалистов организации – при необходимости, с целью участия в презентации проекта разработанной Схемы газоснабжения ДМР для ее утверждения и предоставления разъяснений к проекту разработанной Схемы газоснабжения ДМР.

Общее количество служебных командировок лица ответственного за надлежащее выполнение работ по МК, других специалистов организации – при необходимости, за период выполнения работ по МК – не менее 2-х (двух), но не более 3-х (трех).

17. Информация о регулярности предоставления отчетности

В ходе выполнения работ по МК, а именно в период сбора исходных данных, в период формирования перечней существующих и перспективных потребителей природного газа, в период формирования предложений по этапам развития системы газораспределения и объектов газопотребления, в период согласований материалов разрабатываемой Схемы газоснабжения ДМР, Разработчик будет направлять в адрес Заказчика соответствующий «Отчет о ходе выполнения работ по МК» с периодичностью не реже 2-х раз в календарный месяц.

Кроме того, контроль качества работы сводится к знанию Разработчиком Схемы газоснабжения ДМР сведений об организациях и органах местного самоуправления, с которыми планируется взаимодействие на отдельных этапах выполнения работ.

18. Перечень основных действующих нормативно-правовых актов РФ и документов территориального планирования

1. Градостроительный кодекс Российской Федерации от 29.12.2004 № 190-ФЗ;

2. Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (с изменениями и дополнениями);

3. Жилищный кодекс Российской Федерации;

4. Федеральный закон Российской Федерации от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;

5. Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

6. Федеральный закон РФ от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»;

7. Федеральный закон от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»;

8. Федеральный закон от 23.08.1996 № 127-ФЗ «О науке и государственной научно-технической политике»

9. Приказ Минрегиона России от 28.11.2018 N 763/пр «Об утверждении свода правил СП 131.13330.2020 (СНиП 23-01-99* «Строительная климатология»);

10. Приказ Минрегиона России от 27.12.2010 N 780 «Об утверждении свода правил СП 62.13330.2011 (СНиП 42-01-2002 «Газораспределительные системы»);

11. Постановление Правительства Российской Федерации от 13.09.2021 №1547 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации»;

12. Федеральный закон РФ от 21.07.1997 №116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»;

13. Постановление Правительства Российской Федерации от 13.02.2006 г. № 83 «Об утверждении Правил определения и предоставления технических условий подключения объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения и Правил подключения объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения»;

14. Постановление Правительства от 06.05.2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов»;

15. Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 06.05.2011 № 204 «О разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования»;

16. Постановление Правительства РФ от 14.06.2013 № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»;

17. Постановление Правительства РФ от 10.09.2016 № 903 «О порядке разработки и реализации межрегиональных и региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций»;

18. ГОСТ 15.101-2021 «Система разработки и постановки продукции на производство. Порядок выполнения научно-исследовательских работ»;

19. ГОСТ 7.32-2017. Межгосударственный стандарт. Система стандартов по информации, библиотечному и издательскому делу. Отчет о научно-исследовательской работе. Структура и правила оформления»;

20. Постановление Правительства РФ от 31.03.2009 № 279 «Об органе научно-технической информации федерального органа исполнительной власти в сфере научной, научно-технической и инновационной деятельности»;

21. Правила установления требований энергетической эффективности товаров, работ, услуг, размещение заказов на которые осуществляется для государственных или муниципальных нужд, утвержденные постановлением Правительства РФ от 31.12.2009 №1221;

22. Генеральная схема газоснабжения и газификации Приморского края;

23. Схема теплоснабжения Дальнереченского муниципального района;

23. Схема территориального планирования Дальнереченского муниципального района Приморского края;

24. Генеральные планы развития поселений Дальнереченского муниципального района;

25. Программы комплексного развития на территории Дальнереченского муниципального района Приморского края.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Научно-исследовательская работа по разработке схемы газоснабжения Дальнереченского муниципального района и схем газоснабжения отдельных населенных пунктов, состоит в планировании развития системы газоснабжения для удовлетворения среднесрочного и долгосрочного спроса на газовое топливо путем формирования стабильных и благоприятных условий для привлечения инвестиций с целью создания эффективной и сбалансированной газовой инфраструктуры, обеспечивающей социально-экономическое развитие и экологическое ответственное использование природных ресурсов

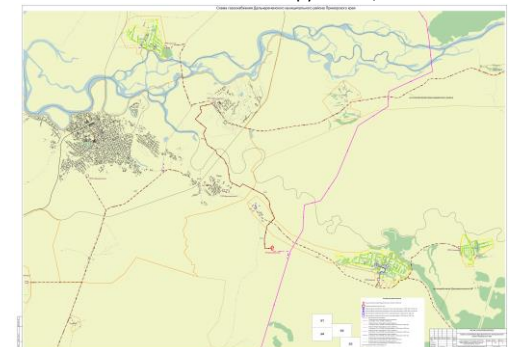
В ходе научно-исследовательской работы по разработке схемы газоснабжения Дальнереченского муниципального района и схем газоснабжения отдельных населенных пунктов, будут сформулированы предложения по организации эксплуатации объектов газораспределения, определена потребность ГРО в людских и материальных ресурсах, определены расходы на оплату труда. Проработаны вопросы аварийно-технического обеспечения газового хозяйства, организации работы аварийно-диспетчерских служб и т.д.

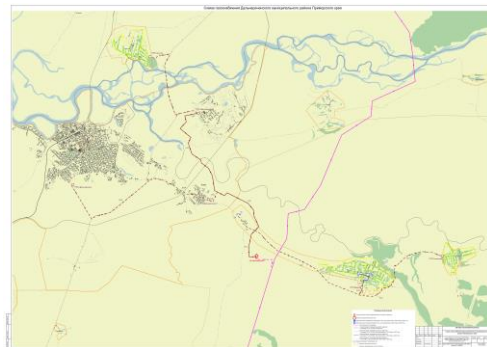
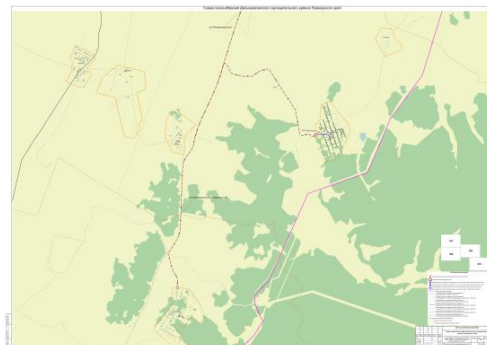
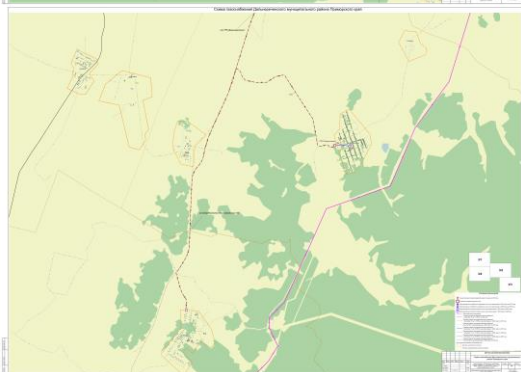
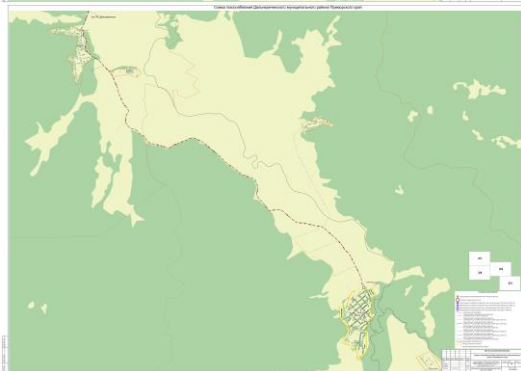
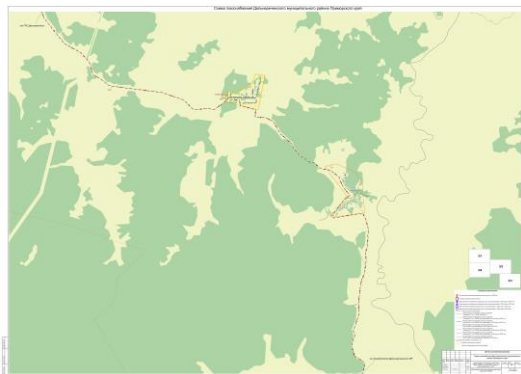
Будут определены показатели экономической эффективности строительства объектов системы газоснабжения и газораспределения. Оценена потребность в капитальных вложениях в строительство объектов газификации, выполнена оценка социальной, экономической и бюджетной эффективности инвестиций, дана характеристика ценовых условий, обеспечивающих требуемый уровень доходности инвестиций в строительство проектируемых объектов газификации.

В научно-исследовательской работе по разработке схемы газоснабжения Дальнереченского муниципального района и схем газоснабжения отдельных населенных пунктов, будет сформирован итоговый план мероприятий развития газотранспортной и газораспределительной инфраструктуры.

СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ

1. СП 42-101-2003 «Общие положения по проектированию строительства газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб» – М., 2006 г. – 182с.





**АДМИНИСТРАЦИЯ ДАЛЬНЕРЕЧЕНСКОГО
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

29 октября 2024 г. Дальнереченск № 546-па

**О внесении изменений в муниципальную
программу Дальнереченского
муниципального района «Развитие
образования на территории
Дальнереченского муниципального района на
2020-2026год»**

В целях обеспечения эффективного использования бюджетных средств, в соответствии со статьей 179 Бюджетного кодекса Российской Федерации, руководствуясь постановлением администрации Дальнереченского муниципального района от 01.11.2019 г. № 455-па «Об утверждении Порядка разработки, реализации и оценки эффективности муниципальных программ Дальнереченского муниципального района», руководствуясь Уставом Дальнереченского муниципального района, администрация Дальнереченского муниципального района

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в муниципальную программу Дальнереченского муниципального района «Развитие образования на территории Дальнереченского муниципального района на 2020-2026г», утвержденную постановлением администрации Дальнереченского муниципального района от 03.10.2017 г. № 505-па и продленную на 2026 год (далее – Программа) следующие изменения:

1.1. В паспорте Программы строку «Объемы и источники финансирования Программы изложить в следующей редакции: «Объем финансирования Программы составляет: Предполагаемый объем финансирования Программы за счет средств краевого бюджета: 2020 год- 191 291 224,07 руб.; 2021год – 152 567 399,45руб.; 2022год – 182 906 150,07 руб.; 2023год- 215 266 834,73руб.; 2024 год – 254 526 814,33 руб., 2025 год – 224 319 486,48 руб.; 2026 год – 235 996 650,64 руб.

Средства районного бюджета: 2020 год- 148 797 100,72 руб.; 2021год – 159 331 123,12руб.; 2022год – 176 199 639,48 руб.; 2023год- 179 891 584,65руб.; 2024 год – 198 423 046,78 руб., 2025 год – 152 733 551,71 руб.; 2026 год- 157 291 307,80 руб.

1.2. Изложить приложение № 1 к программе «Развитие образования на территории Дальнереченского муниципального района на 2020-2026г.г.» в редакции приложения № 1 к настоящему постановлению;

1.3. Изложить приложение № 2 к программе «Развитие образования на территории Дальнереченского муниципального района на 2020-2026г.г.» в редакции приложения № 2 к настоящему постановлению.

2. Отделу по работе с территориями и делопроизводству администрации Дальнереченского муниципального района разместить настоящее постановление на официальном сайте администрации Дальнереченского муниципального района.

3. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя главы Дальнереченского муниципального района Попова А.Г.

4. Настоящее постановление вступает в силу со дня его обнародования в установленном порядке.

Глава Дальнереченского
муниципального района
В.С. Дернов

Приложение № 1
к муниципальной программе "Развитие образования на территории
Дальнереченского муниципального района на 2020-2026
годы" утвержденной постановлением администрации Дальнереченского
муниципального района от 29.10.2024 № 546-па

Ресурсное обеспечение реализации Программы за счет средств районного бюджета

					(рублей)						
№ п/п	Наименование		Ответственный исполнитель, соисполнитель	Целевая статья	Потребность в финансовых ресурсах						
					2020год	2021год	2022год	2023год	2024год	2025год	2026год
1.	Муниципальная программа Дальнереченского муниципального района "Развитие образования на территории Дальнереченского муниципального района" на 2020-2026 гг"		МКУ "УНО"ДМР	0100000000	148 797 100,72	159 331 123,12	176 199 639,48	179 891 584,65	198 423 046,78	152 733 551,71	157 291 307,80
2.	ПодпрограммаРазвитие дошкольного образования на территории Дальнереченского муниципального района	0701	МКУ "УНО"ДМР	0110000000	41 193 045,07	43 762 208,27	46 692 329,85	51 261 440,45	56 677 171,00	46 021 181,08	46 320 079,78
2.1.	Основное мероприятие: "Реализация основных общеобразовательных программ дошкольного образования"		МКУ "УНО"ДМР	0110100000	37 886 964,23	41 696 231,00	43 315 796,00	48 904 313,00	56 522 171,00	46 021 181,08	46 200 079,78
2.1.1.	Расходы на обеспечение деятельности (оказание услуг, выполнение работ) муниципальных учреждений	0701	МКУ "УНО"ДМР	0110170590	37 886 964,23	41 696 231,00	43 315 796,00	48 904 313,00	56 522 171,00	46 021 181,08	46 200 079,78
2.2.	Основное мероприятие: " Укрепление материально-технической базы образовательных учреждений Дальнереченского муниципального района реализующих программу дошкольного образования"	0701	МКУ "УНО"ДМР	0110200000	1 920 906,11	320 776,64	364 013,32	1 742 483,45	0,00	0,00	0,00
2.2.1.	Расходы по оплате договоров на выполнение работ, оказание услуг, связанных с капитальным ремонтом нефинансовых активов, полученных в аренду или безвозмездное пользование, закрепленных за муниципальными учреждениями на праве оперативного управления(Кап.ремонт отопительной системы МДОБУ "Детский сад с.Ракитное", каптальный ремонт МДОБУ "Детский сад с.Сальское", МДОБУ "Детский сад с.Веденка")	0701	МКУ "УНО"ДМР	0110270600	1 114 703,31	320 776,64	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.2.1.	Капитальный ремонт системы отопления МДОБУ "СОШ с.Ракитное", МДОБУ "Детский сад с.Веденка", СП "Детский сад"МОБУ "СОШ с.Ариадное" -1%	0701	МКУ "УНО"ДМР	0110252020	30 742,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.2.	Кап.ремонта здания (устройство молниезащиты) -Ракитное,Сальское и Веденка	0701	МКУ "УНО"ДМР	0110270600	715 460,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.3.	Кап.ремонта здания (кап.ремонт электропроводки) -в СП "Детский сад" МОБУ "СОШ с.Рождественка"	0701	МКУ "УНО"ДМР			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.4.	Капитальный ремонт (монтаж системы отведения) МДОБУ "Детский сад с.Ракитное"	0701	МКУ "УНО"ДМР	0110270600			160 013,32	1 599 125,16			
2.2.5.	Расходы на приобретение муниципальными учреждениями имущества	0701		0110223120	60 000,00	0,00	204 000,00	143 358,29	0,00	0,00	0,00
2.3.	Основное мероприятие: "Мероприятия по приведению муниципальных образовательных учреждений, реализующих программу дошкольного образованияв соответствие с требованиями безопасности"	0701	МКУ "УНО"ДМР	0110300000	1 385 174,73	1 745 200,63	2 990 833,53	614 644,00	155 000,00	0,00	120 000,00
2.3.1.	Подготовка зданий к отопительному сезону		МКУ "УНО"ДМР	0110370594	221 855,00	523 319,00	118 113,60	604 644,00	125 000,00	0,00	100 000,00
2.3.2.	ПсД на замену окон-2020г., Изготовление и монтаж узлов учета теплоэнергии в МДОБУ "Детский сад с.Веденка",МДОБУ "Детский сад с.Сальское" и СП "Детский сад" МОБУ "СОШ с.Рождественка			0110370602	60 000,00		659 147,00			0,00	0,00
2.3.3.	Замена окон на энергоэффективные (без софинансирования) СП "Детский сад МОБУ "СОШ с.Ариадное" и СП"Детский сад " МОБУ "СОШ с.Рождественка",			0110370601	304 306,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.4.	Замена окон на энергоэффективные (без софинансирования) СП "Детский сад МОБУ "СОШ с.Рождественка",СП "Детский сад"МОБУ "СОШ с.Орехово"			0110370601	74 184,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.5.	Капитальный ремонт системы водоснабжения в СП "Детский сад МОБУ "СОШ с.Рождественка", СП "Детский сад" МОБУ "СОШ с.Соловьевка"			0110370600	307 722,93	371 047,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.6.	Замена ламп накаливания на светодиодные			0110370595	19 520,00	0,00	0,00	0,00	20 000,00	0,00	20 000,00
2.3.7.	Замена противопожарного оборудования,в том числе:		МКУ "УНО"ДМР	0110370598	384 586,00	817 834,63	2 088 972,93	0,00	0,00	0,00	
2.3.7.1.	Замена АПС в МДОБУ "Детский сад с.Веденка",МДОБУ "Детский сад с.Сальское", СП "Детский сад" МОБУ "ООШ с.Любимовка" , МОБУ "СОШ с.Ариадное",МОБУ "ООШ с.Соловьевка",			0110370598	384 586,00	817 834,63	2 088 972,93	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.8.	Огнезащитная обработка чердачных помещений			0110370596	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.3.9.	Установка противопожарных дверей			011037059P	0,00	30 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.10.	Проведение профилактических испытаний и измерений в электроустановках и электрооборудовании			0110370591			53 300,00				
2.3.11.	Обучение по охране труда работников муниципальных учреждений			0110370599	13 000,00	3 000,00	13 500,00	10 000,00	10 000,00	0,00	0,00
2.3.12.	Проведение специальной оценки условий труда и оценка профрисков			0110370607	0,00	0,00	57 800,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.	Основное мероприятие: "Проведение санитарно-противоэпидемиологических мероприятий в образовательных учреждениях Дальнереченского муниципального района в связи с распространением новой коронавирусной инфекции (COVID-19)"	0701	МКУ "УНО"ДМР	0120400000	0,00	0,00	21 687,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.1	Расходы на проведение санитарно-противоэпидемиологических мероприятий по предупреждению распространения новой коронавирусной инфекции	0701	МКУ "УНО"ДМР	0120423180	0,00	0,00	21 687,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Подпрограмма "Развитие системы общего образования на территории Дальнереченского муниципального района"	0702	МКУ "УНО"ДМР	0120000000	79 180 559,96	85 352 977,30	95 611 076,08	89 325 353,01	96 851 104,74	67 336 044,20	71 511 953,35
3.1.	Основное мероприятие: "Реализация основных общеобразовательных программ начального общего, основного общего, среднего общего образования"	0702	МКУ "УНО"ДМР	0120100000	65 093 986,05	66 133 593,00	73 465 181,66	77 468 770,00	77 006 517,00	65 043 826,89	65 490 880,04
3.1.1.	Расходы на обеспечение деятельности (оказание услуг, выполнение работ) муниципальных учреждений	0702	МКУ "УНО"ДМР	0120170590	64 095 782,89	65 175 713,00	72 370 619,66	76 329 590,00	76 074 996,00	64 362 305,89	64 529 359,04

3.1.2.	Субсидия по транспортным услугам	0702	МКУ "УНО"ДМР	0120163590-242	581 880,00	479 880,00	524 562,00	541 880,00	331 521,00	661 521,00	661 521,00
3.1.3.	Организация проведения государственной аттестации выпускников общеобразовательных организаций, в том числе:	0702	МКУ "УНО"ДМР	0120170593	336 323,16	322 000,00	520 000,00	520 000,00	520 000,00	20 000,00	300 000,00
3.1.3.1.	субсидии на иные цели	0702		0120170593	135 973,23	165 450,00	281 256,87	263 450,00	263 450,00	0,00	163 450,00
3.1.3.2.	Расходы на выплаты персоналу казенных учреждений	0702		0120170593	7 491,00	20 000,00	19 559,20	21 244,40	20 000,00	20 000,00	0,00
3.1.3.3.	Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных(муниципальных) нужд			0120170593	192 858,93	136 550,00	219 183,93	235 305,60	236 550,00	0,00	136 550,00
3.1.4.	Мероприятия по профессиональной переподготовке и повышению квалификации	0705	МКУ "УНО"ДМР	0120123130	80 000,00	156 000,00	50 000,00	77 300,00	80 000,00	0,00	0,00
3.1.4.1.	Мероприятия по профессиональной переподготовке и повышению квалификации	0705		0120123130	35 000,00	156 000,00	45 000,00	32 300,00	35 000,00	0,00	0,00
3.1.4.2.	Мероприятия по профессиональной переподготовке и повышению квалификации	0705		0120123130	45 000,00	0,00	5 000,00	45 000,00	45 000,00	0,00	0,00
3.2.	Основное мероприятие: Организация питания детей в школьных столовых	0702	МКУ "УНО"ДМР	0120П00000	3 814 757,11	3 784 483,68	4 329 073,58	6 279 035,76	6 855 050,00	1 886 093,31	5 771 073,31
3.2.1.	Расходы на обеспечение бесплатным питанием детей, обучающихся в муниципальных общеобразовательных учреждениях за счет средств районного бюджета)			0120П23050	3 814 757,11	3 784 483,68	4 329 073,58	6 279 035,76	6 855 050,00	1 886 093,31	5 771 073,31
3.3.	Основное мероприятие: "Укрепление материально-технической базы школ Дальнереченского муниципального района"	0702	МКУ "УНО"ДМР	0120400000	6 468 258,32	12 196 053,52	9 573 853,80	4 329 690,75	8 615 211,99	0,00	0,00
3.3.1.	Расходы по оплате договоров на выполнение работ, оказание услуг, связанных с капитальным ремонтом нефинансовых активов, полученных в аренду или безвозмездное пользование, закрепленных за муниципальными учреждениями на праве оперативного управления-цоколь	0702	МКУ "УНО"ДМР	0120470600	3 080 268,76	9 115 107,19	9 346 133,80	3 854 500,39	7 854 357,56	0,00	0,00
	в том числе:										
3.3.1.1.	МОБУ СОШ с.Веденка"-кап.ремонт цоколя 350,0т.р и ремонт кабинета-300,092т.руб		МКУ "УНО"ДМР	0120470600	250 000,00	0,00	0,00	0,00	650 092,00	0,00	
	МОБУ "ООШ с.Соловьевка"- кап. ремонт цоколя,крыльца,окон и входных дверей,кап.ремонт МОБУ "СОШ с.Рождественка"(кабинет технологии-800,0т.руб. и 1199,976 т.руб. утепление чердака)		МКУ "УНО"ДМР	0120470600	0,00	684 189,00	500 500,00	0,00	1 999 976,00	0,00	
3.3.1.2.	МОБУ СОШ с.Сальское"-кап.ремонт цоколя, кап.ремонт кровли МОБУ "СОШ с.Орехово"-875081,56руб. МОБУ "ООШ с.Соловьевка"-ремонт кровли-330,0т.руб.		МКУ "УНО"ДМР	0120470600	250 000,00	0,00	0,00	0,00	1 205 081,56	0,00	
3.3.1.3.	МОБУ СОШ с.Малиново"-кап.ремонт цоколя, капитальный ремонт здания 2023г - 518143,69 руб. для создания условий для реализации регионального проекта "Модернизация школьных систем образования Приморского края"		МКУ "УНО"ДМР	0120470600	546 848,56	0,00	0,00	518 143,69	550 000,00	0,00	0,00
3.3.1.4.	Проектно-сметная документация для вхождения в федеральный бюджетом по ремонту спортзала МОБУ "СОШ с.Ракитное"(40 руб.).Гос экспертиза проекта капитального ремонта электроснабжения МОБУ "СОШ с.Веденка"(24000 руб.)		МКУ "УНО"ДМР	0120470600		57 653,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.1.5	Расходы по оплате договоров на выполнение работ, оказание услуг, связанных с капитальным ремонтомнефинансовых активов, полученных в аренду или безвозмездное пользование, закрепленных за муниципальными учреждениями на праве ивного управления(Капитальный ремонт пищеблоков и столовых зданий МОБУ "СОШ с.Веденка", МОБУ "СОШ с.Малиново", МОБУ "СОШ с.Сальское" и МОБУ "ООШ с.Соловьевка",МОБУ "СОШ с.Орехово и МОБУ "СОШ с.Ариадное",МОБУ "СОШ с.Рождественка"		МКУ "УНО"ДМР	0120470600	0,00	5 637 909,90	0,00	3 061 431,69	3 449 208,00	0,00	0,00
3.3.1.6	Капитальный ремонт здания МОБУ "СОШ с.Веденка"(утепление здания)		МКУ "УНО"ДМР	0120470600	0,00	597 384,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.3.1.7.	Капитальный ремонт системы отопления МОБУ "СОШ с.Веденка",		МКУ "УНО"ДМР	0120470600	0,00	361 989,23	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.3.1.8.	Капитальный ремонт системы отопления МОБУ "СОШ с.Малиново"		АДМР			595 470,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.3.1.9.	Капитальный ремонт лингофонного кабинета МОБУ "СОШ с.Веденка"		МКУ "УНО"ДМР	0120470600		590 782,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.3.1.10.	Капитальный ремонт здания (молниезащита) Ракитное,Веденка,Рождественка,Сальское		МКУ "УНО"ДМР	0120470600	2 033 420,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.3.1.11	Реконструкция кровли крыльца и перехода МОБУ "Сош с.Орехово"		МКУ "УНО"ДМР	0120470600	0,00	0,00	405 700,00				
3.3.2.	Расходы по оплате договоров на выполнение работ, оказание услуг, связанных с капитальным ремонтомнефинансовых активов, полученных в аренду или безвозмездное пользование, закрепленных за муниципальными учреждениями на праве ивного управления (МОБУ "СОШ с.Сальское"-замена пола, Устройство туалета и скважины в МОБУ "СОШ с.Рождественка", ремонт кабинетов в МОБУ "СОШ с.Веденка")	0702	МКУ "УНО"ДМР	0120470600	2 811 168,24	589 729,80	6 164 038,94	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.2	Расходы по оплате договоров на выполнение работ, оказание услуг, связанных с капитальным ремонтом нефинансовых активов, полученных в аренду или безвозмездное пользование, закрепленных за муниципальными учреждениями на праве оперативного управления (местный бюджет 1%), в том числе	0702	МКУ "УНО"ДМР	0120452340	85 972,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.2.1.	Устройство санитарных комнат в МОБУ "СОШ с.Веденка"		МКУ "УНО"ДМР	0120452340	21 111,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.3.2.2.	Устройство санитарных комнат в МОБУ "СОШ с.Орехово"		МКУ "УНО"ДМР	0120452340	21 751,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.3.2.3.	Ремонт отопительной системы МОБУ "СОШ с.Веденка",МОБУ "СОШ с.Рождественка",МОБУ "СОШ с.Орехово", МОБУ "СОШ с.Сальское"		МКУ "УНО"ДМР	0120452340	27 996,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.3.2.4.	Ремонт отопительной системы МОБУ "СОШ с.Малиново" Капитальный ремонт кровли МОБУ "Сош с.Ариадное"		МКУ "УНО"ДМР	0120452340	15 113,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.3.2.5.	Капитальный ремонтМОБУ "СОШ с.Рождественка"(замена пола,)		МКУ "УНО"ДМР	0120470600		0,00	1 670 466,69				
3.3.3.	Расходы по оплате договоров на выполнение работ, оказание услуг, связанных с капитальным ремонтом нефинансовых активов, полученных в аренду или безвозмездное пользование, закрепленных за муниципальными учреждениями на праве оперативного управления местный бюджет 1%	0702	МКУ "УНО"ДМР	0120452550	53 698,35	0,00	49 160,57	0,00	0,00	0,00	0,00

3.3.3.1	Расходы на реализацию мероприятий по модернизации школьных систем образования(местный бюджет), в том числе:	0702	МКУ "УНО"ДМР	01204Л75000			556 267,60	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.1.1	Капитальный ремонт спортивного зала МОБУ "СОШ с.Ракитное"-(местный бюджет)	0702	МКУ "УНО"ДМР	01204Л75000			5 732,59				
3.3.3.1.1	Капитальный ремонт системы отопления (2 и 3этаж) МОБУ "СОШ с.Малиново" и капитальный ремонт системы электроснабжения МОБУ "СОШ с.Веденка" (местный бюджет)	0702	МКУ "УНО"ДМР	01204Л75000				28 132,06	0,00	0,00	0,00
3.3.3.1.2	Капитальный ремонт спортивного зала МОБУ "СОШ с.Ракитное"-(местный бюджет)	0702	МКУ "УНО"ДМР	01204Д75000			521 033,03				
3.3.3.1.3	Приобретение оборудования-(местный бюджет)	0702	МКУ "УНО"ДМР	01204Л75000			6 010,19	246 792,95			
3.3.3.1.4	Приобретение оборудования-(местный бюджет)	0702	МКУ "УНО"ДМР	01204Д75000			23 491,79				
3.3.4.	Расходы на приобретение муниципальными учреждениями имущества(школьная мебель,технологическое оборудование, учебное оборудование):		МКУ "УНО"ДМР	0120423120	437 150,00	3 080 946,33	227 720,00	475 190,36	760 854,43	0,00	0,00
	в том числе:										
3.3.4.1.	Прибретение мебели и оборудования для "Точки Роста" в МОБУ "СОШ с.Малиново"	0702	МКУ "УНО"ДМР	0120423120		712 000,00					
3.3.4.2.	Приобретение учебной мебели, учебного оборудования для МОБУ "СОШ с.Рождественка", МОБУ "СОШ с.Малиново",МОБУ "СОШ с.Веденка", МОБУ "ООШ с.Соловьевка", МОБУ "СОШ с.Ариадное"	0702	МКУ "УНО"ДМР	0120423120		1 174 857,33	195 580,00		0,00	0,00	0,00
3.3.4.3.	Приобретение технологического оборудования для школьных столовых для МОБУ "СОШ с.Малиново",МОБУ "СОШ с.Веденка",МОБУ "ООШ с.Соловьевка",МОБУ "СОШ с.Ариадное", МОБУ "СОШ с.Сальское"	0702	МКУ "УНО"ДМР	0120423120		1 194 089,00	32 140,00	475 190,36	760 854,43	0,00	0,00
	Расходы на реализацию мероприятий по программе "Современный облик сельских территорий (Софинансирование 1%)	0702	МКУ "УНО"ДМР	0120470600	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Капитальный ремонт фасада здания МОБУ "СОШ с.Веденка"	0702	МКУ "УНО"ДМР	0120470600	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расходы на реализацию мероприятий по программе Благоустройство сельских территорий (Софинансирование 20%)		МКУ "УНО"ДМР	0120470600	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	406 124,00	0,00
	Капитальный ремонт системы освещения территории МОБУ "СОШ с.Веденка"	0702	МКУ "УНО"ДМР	0120470600	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	305 760,00	0,00
	Обеспечение комплексного развития сельских территорий(капитальный ремонт фасада здания МОБУ СОШ с.Веденка"	0702	МКУ "УНО"ДМР	01204Л5765	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100 364,00	0,00
	Реализация мероприятий планов социального развития центров экономического роста субъектов Российской Федерации,входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Приобретение и установка модульного спортивного зала МОБУ "СОШ с.Веденка" Дальнереченского муниципального района	0702	МКУ "УНО"ДМР	01204Л505Ф	0,00	0,00	0,00	0,00	1 316 326,53	0,00	0,00
	Приобретение и установка модульного спортивного зала МОБУ "СОШ с.Веденка" Дальнереченского муниципального района	0702	МКУ "УНО"ДМР	01204Л505Ф	0,00	0,00	0,00	0,00	412 286,13	0,00	0,00
				01204Д505Ф	0,00	0,00	0,00	0,00	904 040,40	0,00	0,00
3.4.	Основное мероприятие "Успех каждого ребенка"	0702	МКУ "УНО"ДМР	012Е250970	0,00	0,00	4 636 142,46	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4.1.	Создание в общеобразовательных учреждениях, расположенных в сельской местности, условий для занятий физической культурой и спортом			012Е250970	0,00	0,00	4 636 142,46	0,00	0,00	0,00	0,00
	Капитальный ремонт спортзала МОБУ "СОШ с.Рождественка"- 2022год-	0702	МКУ "УНО"ДМР	012Е250970	0,00	0,00	393,07				
	Капитальный ремонт спортзала МОБУ "СОШ с.Рождественка"-2022год,МОБУ "СОШ с.Орехово" -2023год, МОБУ "СОШ с.Ариадное"-	0702	МКУ "УНО"ДМР	012Е2Д0970	0,00	0,00	1 996 111,53	0,00	0,00	0,00	0,00
	Капитальный ремонт спортзала МОБУ "СОШ с.Малиново"	0702	МКУ "УНО"ДМР	012Е2Д0970	0,00	0,00	2 639 637,86	0,00	0,00	0,00	0,00
3.5.	Основное мероприятие: "Мероприятия по приведению школ Дальнереченского муниципального района в соответствие с требованиями безопасности"	0702	МКУ "УНО"ДМР	0120500000	2 215 426,48	3 039 857,10	2 803 843,70	447 856,50	694 662,40	0,00	250 000,00
3.5.1.	Подготовка зданий к отопительному сезону		МКУ "УНО"ДМР	0120570594	430 173,00	680 976,20	474 726,60	367 856,50	644 662,40	0,00	200 000,00
3.5.2.	Замена ламп накаливания на светодиодные		МКУ "УНО"ДМР	0120570595	49 840,00	230 000,00	33 750,91	0,00	50 000,00	0,00	50 000,00
3.5.3.	Изготовление и монтаж узлов учета теплоэнергии		МКУ "УНО"ДМР	0120570594	143 129,00	0,00	345 723,60	0,00	0,00	0,00	0,00
3.5.4.	Замена АПС в МОБУ "СОШ с.Сальское", МОБУ "СОШ с.Орехово", МОБУ "СОШ с.Любителька",МОБУ "СОШ с.Ариадное", МОБУ "ООШ с.Соловьевка", МОБУ "СОШ с.Рождественка"			0120570598	825 284,48	936 380,90	1 548 580,09	0,00	0,00	0,00	0,00
	Проведение профилактических испытаний и измерений в электроустановках и электрооборудовании	0702	МКУ "УНО"ДМР	0120570591	0,00	0,00	332 562,50	0,00	0,00	0,00	0,00
3.5.5.	Монтаж леерного ограждения в МОБУ "СОШ с. Малиново",МОБУ "СОШ с.Орехово"			0120570598	0,00	689 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.5.6.	Обустройство пожарного водоема			012057059V	250 000,00	300 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.5.7.	Обустройство ограждения МОБУ "СОШ с.Сальское",МОБУ "ООШ с.Любителька", МОБУ "ООШ с.Соловьевка", в том числе:			0120523173	400 000,00	200 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.5.7.1.	МОБУ "СОШ с.Рождественка"			0120523173	200 000,00	200 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.5.7.2.	МОБУ "ООШ с.Соловьевка"			0120523173	200 000,00						
3.5.7.3.	МОБУ "СОШ с.Веденка"			0120523173	0,00	0,00					
3.5.7.4.	МОБУ "ООШ с.Любителька"			0120523173	0,00	0,00					
3.5.7.5.	Полянский филиал МОБУ "СОШ с.Орехово"				0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00
3.5.7.6.	Боголюбовский филиал "МОБУ "СОШ с.Орехово"				0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
3.5.8.	Установка противопожарных дверей			012057059Д	43 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.5.9.	Обучение по охране труда работников муниципальных учреждений			0120570599	74 000,00	3 000,00	68 500,00	80 000,00	0,00	0,00	0,00

3.7.	Основное мероприятие: "Проведение санитарно-противоэпидемиологических мероприятий в образовательных учреждениях Дальнереченского муниципального района в связи с распространением новой коронавирусной инфекции (COVID-19)"	0702	МКУ "УНО" ДМР	0120700000	1 588 132,00	198 990,00	4 020,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.1.	Расходы на проведение санитарно-противоэпидемиологических мероприятий по предупреждению распространения новой коронавирусной инфекции	0702	МКУ "УНО" ДМР	0120723180	1 588 132,00	198 990,00	4 020,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.8.	Основное мероприятие: Развитие инициативного бюджетирования в Дальнереченском муниципальном районе"	0702	МКУ "УНО" ДМР	0120800000	0,00	0,00	798 960,88	800 000,00	1 117 950,62	0,00	0,00
3.8.1.	Создание условий для организации цифровой образовательной среды и условий для отдыха учащихся начальных классов в МОБУ "СОШ с.Ракитное" Дальнереченского муниципального района	702	МКУ "УНО" ДМР	01208Д7500	0,00	0,00	798 960,88	0,00	0,00	0,00	0,00
3.8.2.	Создание условий для реализации регионального проекта "Модернизация школьных систем образования Приморского края" в МОБУ "СОШ с.Веденка"	0702	МКУ "УНО" ДМР	0120870601	0,00	0,00		800 000,00		0,00	0,00
3.8.3.	Реализация проекта инициативного бюджетирования "Школьный двор. Приобретение теневого навеса на территории МОБУ "СОШ с.Сальское""	0702	МКУ "УНО" ДМР	0120823121	0,00	0,00	0,00	0,00	518 215,67	0,00	0,00
	Реализация проекта инициативного бюджетирования. Подготовка помещения для оснащения специального образовательного центра "Точка роста" в МОБУ "СОШ с.Веденка"	0702	МКУ "УНО" ДМР	012080601	0,00	0,00	0,00	0,00	599 734,95		
	Реализация проектов инициативного бюджетирования по направлению "Молодежный бюджет"	0702			0,00	0,00	0,00	0,00	30 303,04	0,00	0,00
	Реализация проекта инициативного бюджетирования "Школьный двор с.Рождественка" по направлени. "Молодежный бюджет"(1% местный бюджет)	0702	МКУ "УНО" ДМР	0120852751	0,00	0,00	0,00	0,00	15 151,52	0,00	0,00
	Реализация проекта инициативного бюджетирования "Сохрани историю. Музей под открытым небомс.Веденка" по направлению "Молодежный бюджет" (1% местный бюджет)	0702	МКУ "УНО" ДМР	0120852752	0,00	0,00	0,00	0,00	15 151,52	0,00	0,00
	Основное мероприятие: "Благоустройство территории школ Дальнереченского муниципального района"	0702	МКУ "УНО" ДМР	0120900000	0,00	0,00	0,00	0,00	1 215 083,16	0,00	0,00
	Реализация проекта "Школьный двор с.Рождественка"	0702	МКУ "УНО" ДМР	0120922751	0,00	0,00	0,00	0,00	1 215 083,16	0,00	0,00
4.		0703	МКУ "УНО" ДМР	0130000000	12 078 274,24	13 354 869,76	16 484 618,55	8 785 120,36	10 180 047,00	7 972 549,00	7 966 549,00
4.1.	Основное мероприятие: "Реализация дополнительных общеобразовательных общеразвивающих программ"	0703	МКУ "УНО" ДМР	0130100000	11 786 066,00	12 696 339,00	15 479 506,00	7 123 821,00	8 999 047,00	7 972 549,00	7 966 549,00
4.1.1.	Расходы на обеспечение деятельности (оказание услуг, выполнение работ) муниципальных учреждений	0703		0130170590	11 786 066,00	12 696 339,00	15 292 284,16	6 338 283,00	8 403 356,41	7 187 011,00	7 181 011,00
4.1.2.	Обеспечение функционирования системы персонализированного финансирования дополнительного образования детей , в том числе:	0703		0130170591	0,00	0,00	187 221,84	785 538,00	595 690,59	785 538,00	785 538,00
4.1.2.1	гранты в форме субсидий бюджетным учреждениям	0703		0130170591				217 126,91	0,00	0,00	0,00
4.1.2.2.	субсидии на обеспечение социального заказа для бюджетных учреждений	0703		0130170591	0,00	0,00	0,00	568 411,09	595 690,59	785 538,00	785 538,00
4.2.	Основное мероприятие: "Мероприятия по приведению муниципальных учреждений дополнительного образования в соответствие с требованиями безопасности"	0703	МКУ "УНО" ДМР	0130200000	63 772,00	269 856,84	342 884,20	5 000,00	11 000,00	0,00	0,00
4.2.1.	Подготовка зданий к отопительному сезону			0130270594	6 972,00	25 147,70	6 000,00	0,00	0,00	0,00	
	Изготовление и монтаж узлов учета теплотенергии						258 396,70				
4.2.2.	Электротехническое обследование зданий				0,00	0,00	8 287,50	0,00	0,00	0,00	
4.2.3.	Замена окон на энергоэффективные			0130270600	49 800,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Замена противопожарного оборудования			0130270598	0,00	231 709,14	58 000,00	0,00	4 000,00	0,00	0,00
4.2.4.	Обучение по охране труда работников муниципальных учреждений			0130270599	7 000,00	13 000,00	0,00	5 000,00	7 000,00	0,00	0,00
	Проведение специальной оценки условий труда и оценка профрисков	0703		0130270607	0,00	0,00	12 200,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3	Основное мероприятие: "Укрепление материально- технической базы учреждений дополнительного образования Дальнереченского муниципального района"	0703	МКУ "УНО" ДМР	0130400000		100 000,00	249 892,00	1 136 597,45	0,00	0,00	0,00
4.3.1	Ремонт помещения МБУ ДО "ДДТ с.Ракитное"			0130420600	0,00	0,00	249 892,00	1 136 597,45	0,00	0,00	0,00
4.3.2	Приобретение оборудования и мебели для оформления музея			0130423120	0,00	100 000,00	0,00		0,00	0,00	0,00
4.4.	Основное мероприятие: "Проведение санитарно-противоэпидемиологических мероприятий в учреждениях дополнительного образования Дальнереченского муниципального района в связи с распространением новой коронавирусной инфекции (COVID 19)"	0703	МКУ "УНО" ДМР	0130500000	174 142,82	0,00	21 340,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4.1.	Расходы на проведение санитарно-противоэпидемиологических мероприятий по предупреждению распространения новой коронавирусной инфекции			0130523180	174 142,82	0,00	21 340,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5.	Основное мероприятие: "Организация отдыха, оздоровления и занятости детей и подростков на территории Дальнереченского муниципального района"	0702	МКУ "УНО" ДМР		54 293,42	288 673,92	390 996,35	519 701,91	1 170 000,00	0,00	0,00
	Приобретение игрового оборудования для обеспечения функционирования летних пришкольных лагерей	0702	МКУ "УНО" ДМР	130323120	0,00	0,00	42 278,00	0,00	100 000,00	0,00	0,00
4.5.1.	организация временного трудоустройства несовершеннолетних в возрасте от 14 до 18 лет			0130323090	0,00	179 226,92	130 395,25	306 051,91	500 000,00	0,00	0,00
4.5.2.	мероприятия по выявлению и оказанию помощи несовершеннолетним и семьям "группы риска"			0130323100	30 000,00	30 000,00	40 000,00	40 000,00	40 000,00	0,00	0,00

4.5.6	Проведение мероприятий для детей и молодежи (соревнования, конкурсы, слеты, фестивали, участие в мероприятиях по Арсеньевской и Пушкинской картах)			0130323140	24 293,42	79 447,00	178 323,10	173 650,00	530 000,00	0,00	0,00
	0702-0130323140-244-212			0130323140	17 383,42	7 900,00	19 323,10	21 000,00	21 000,00	0,00	0,00
	0702-0130323140-244-290			0130323140		0,00	2 150,00	2 150,00	2 150,00	0,00	0,00
	0702-0130323140-244-340			0130323140	6 910,00	71 547,00	156 850,00	150 500,00	156 850,00	0,00	0,00
	0702-0130323140-612			01301323140					350 000,00		
	Отдельные мероприятия										
5.	Основное мероприятие: "Сопровождение реализации муниципальной программы"	0709	МКУ "УНО" ДМР	0190100000	14 231 927,35	16 638 228,97	17 411 615,00	20 320 575,33	23 410 319,04	21 726 041,00	22 306 136,75
5.1.	Расходы на обеспечение деятельности (оказание услуг, выполнение работ) муниципальных учреждений			0190170590	14 231 927,35	16 638 228,97	17 411 615,00	20 320 575,33	23 410 319,04	21 726 041,00	22 306 136,75
6.	Основное мероприятие: "Спорт - норма жизни"	1102	МКУ "УНО" ДМР	0190000000	2 113 294,10	222 838,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1.	Приобретение оборудования и мебели для оформления музея	1102		0130423120	292 834,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6.1.1.	Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд (местный бюджет)	1102		019P552190	292 834,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2.	Технологическое присоединение универсальных спортивных площадок к электрическим сетям. Экспертиза на выполнения работ по устройству универсальных спортивных площадок в МОБУ "СОШ с. Орехово" и МОБУ "СОШ с. Рождественка"	1102		019P5D2190	120 000,00	222 838,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.3.	Работы по устройству покрытия спортивной площадки для спортивных игр на открытом воздухе МОБУ "СОШ с. Вedenка", МОБУ "СОШ с. Рождественка"	1102	МКУ "УНО" ДМР	019P5D2280	1 278 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.4.	Работы по установке камер видеонаблюдения на универсальных спортивных площадках	1102	МКУ "УНО" ДМР	019P5D2280	160 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.5.	Подготовка проектно-сметной документации по установке универсальных спортивных площадок в 2021 году в МОБУ "СОШ с. Ракитное" и МОБУ "СОШ с. Сальское"	1102	МКУ "УНО" ДМР	019P5D2280	262 460,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.	Физическая культура и спорт	1100	МКУ "УНО" ДМР		0,00	0,00	0,00	10 199 095,50	11 304 405,00	9 677 736,43	9 186 588,92
7.1.	Спорт высших достижений	1103	МКУ "УНО" ДМР								
7.2.	Подпрограмма "Развитие системы дополнительного образования, отдыха, оздоровления и занятости детей и подростков на территории Дальнереченского муниципального района"	1103	МКУ "УНО" ДМР	0130000000	0,00	0,00	0,00	10 199 095,50	11 304 405,00	9 677 736,43	9 186 588,92
7.3.	Основное мероприятие "Реализация дополнительных общеобразовательных общеразвивающих программ"	1103	МКУ "УНО" ДМР	0130100000	0,00	0,00	0,00	10 190 454,00	11 289 305,00	9 002 625,43	9 177 488,92
7.3.1	Расходы на обеспечение деятельности (оказание услуг, выполнение работ) муниципальных учреждений	1103	МКУ "УНО" ДМР	0130170590	0,00	0,00	0,00	10 190 454,00	11 289 305,00	9 002 625,43	9 177 488,92
7.4.	Основное мероприятие: "Мероприятия по приведению муниципальных учреждений дополнительного образования в соответствие с требованиями безопасности"	1103	МКУ "УНО" ДМР	0130170590	0,00	0,00	0,00	8 641,50	15 100,00	0,00	9 100,00
7.4.1	Подготовка зданий к отопительному сезону	1103	МКУ "УНО" ДМР	0130270594	0,00	0,00	0,00	8 641,50	9 100,00	0,00	9 100,00
7.4.2.	Обучение по охране труда работников муниципальных учреждений	1103	МКУ "УНО" ДМР	0130270599	0,00	0,00	0,00	0,00	6 000,00	0,00	0,00
	Основное мероприятие: "Укрепление материально-технической базы учреждений дополнительного образования Дальнереченского муниципального района"	1103	МКУ "УНО" ДМР	0130370600	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	675 111,00	0,00
	Расходы на реализацию мероприятий по программе "Современный облик сельских территорий" (Софинансирование 1%)	1103	МКУ "УНО" ДМР	0130370600	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Капитальный ремонт здания МБУ ДО "ДЮСШ с. Вedenка"	1103	МКУ "УНО" ДМР	0130306000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расходы на реализацию мероприятий по программе "Благоустройство сельских территорий"	1103	МКУ "УНО" ДМР	0130370600	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Капитальный ремонт системы освещения территории МБУ ДО "ДЮСШ с. Вedenка"	1103	МКУ "УНО" ДМР	0130370600	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	579 220,00	0,00
	Обеспечение комплексного развития сельских территорий (капитальный ремонт здания МБУ ДО "ДЮСШ с. Вedenка"	1103	МКУ "УНО" ДМР	0130457660	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	95 891,00	0,00

Приложение №2
к муниципальной программе "Развитие образования на территории
Дальнереченского муниципального района на 2020-2026 годы" утвержденной
постановлением администрации Дальнереченского муниципального района от
29.10.2024 № 546-па

Информация о ресурсном обеспечении Программы Дальнереченского муниципального района за счет средств районного бюджета и прогнозная оценка привлекаемых на реализацию ее целей средств
федерального, краевого бюджета, иных внебюджетных источников

(рублей)

[illegible]

2.2.4.	Капитальный ремонт (монтаж системы отведения) МДОБУ "Детский сад с.Ракитное"		0701	0110270600						1 599 125,16	1 599 125,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.2.5.	Расходы на приобретение муниципальных учреждений имущества		0701	0110223120	60 000,00	60 000,00	0,00	0,00	204 000,00	204 000,00	143 358,29	143 358,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.	Основное мероприятие: "Мероприятия по приведению муниципальных образовательных учреждений, реализующих программу дошкольного образования в соответствии с требованиями безопасности"	МКУ "УНО" ДМР	0701	0110300000	1 385 174,73	1 385 174,73	1 745 200,63	1 745 200,63	2 990 833,53	2 990 833,53	614 644,00	614 644,00	155 000,00	155 000,00	0,00	0,00	120 000,00	120 000,00
2.3.1.	Подготовка зданий к отопительному сезону		0701	0110370594	221 855,00	221 855,00	523 319,00	523 319,00	118 113,60	118 113,60	604 644,00	604 644,00	125 000,00	125 000,00	0,00	0,00	100 000,00	100 000,00
2.3.2.	Проектно-сметная документация на замену окон-2020г, Изготовление и монтаж узлов учета теплоэнергии		0701	0110370602	60 000,00	60 000,00			659 147,00	659 147,00					0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.3.	Замена окон на энергоэффективные(на софинансирование 99%)-краевые		0701	0110352340	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.4.	Замена окон на энергоэффективные(на софинансирование 1%)		0701	0110352340													0,00	0,00
2.3.5.	Замена окон на энергоэффективные (без софинансирования) СП "Детский сад МОБУ "СОШ с.Ариадное"		0701	0110370601	304 306,80	304 306,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.6.	Замена окон на энергоэффективные (без софинансирования) СП "Детский сад МОБУ "СОШ с.Рождественка", СП "Детский сад"МОБУ "СОШ с.Орехово"		0701	0110370601	74 184,00	74 184,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.7.	Капитальный ремонт системы водоснабжения в СП "Детский сад" МОБУ "СОШ с.Рождественка", СП МОБУ "ООШ с.Соловьевка"		0701	0110370600	307 722,93	307 722,93	371 047,00	371 047,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.8.	Замена ламп накаливания на светодиодные		0701	0110370595	19 520,00	19 520,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20 000,00	20 000,00	0,00	0,00	20 000,00	20 000,00
2.3.9.	Замена противопожарного оборудования, в том числе:	МКУ "УНО" ДМР	0701	0110370598	384 586,00	384 586,00	817 834,63	817 834,63	2 088 972,93	2 088 972,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.9.1.	Замена АПС в МДОБУ "Детский сад с.Ракитное", МДОБУ "Детский сад с.Сальское", СП "Детский сад" МОБУ "ООШ с.Соловьевка"	МКУ "УНО" ДМР	0701	0110370598	384 586,00	384 586,00	817 834,63	817 834,63	2 088 972,93	2 088 972,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.10.	Электротехническое обследование зданий	МКУ "УНО" ДМР	0701	0110370591	0,00	0,00	0,00	0,00	53 300,00	53 300,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.11.	Огнезащитная обработка чердачных помещений	МКУ "УНО" ДМР	0701	0110370596	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.12.	Установка противопожарных дверей	МКУ "УНО" ДМР	0701	011037059Д	0,00	0,00	30 000,00	30 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.13.	Обучение по охране труда работников муниципальных учреждений	МКУ "УНО" ДМР	0701	0110370599	13 000,00	13 000,00	3 000,00	3 000,00	13 500,00	13 500,00	10 000,00	10 000,00	10 000,00	10 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.14.	Проведение специальной оценки условий труда и оценка профрисков	МКУ "УНО" ДМР	0701	0110370607					57 800,00	57 800,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.	Основное мероприятие: "Проведение санитарно-противоэпидемиологических мероприятий в образовательных учреждениях Дальнереченского муниципального района в связи с распространением новой коронавирусной инфекции (COVID-19)"	МКУ "УНО" ДМР	0701	0120400000	0,00	0,00	0,00	0,00	21 687,00	21 687,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

2.4.1.	Расходы на проведение санитарно-противоэпидемиологических мероприятий по предупреждению распространения новой коронавирусной инфекции	МКУ "УНО"ДМР	0701	0120423180	0,00	0,00	0,00	0,00	21 687,00	21 687,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Подпрограмма "Развитие системы общего образования на территории Дальнереченского муниципального района"	МКУ "УНО"ДМР	0702	0120000000	210 121 231,99	79 180 559,96	211 386 557,30	85 352 977,30	249 098 677,89	95 607 056,08	271 756 695,19	89 325 353,01	314 754 446,47	96 851 104,74	245 882 621,68	66 929 920,20	260 045 256,99	71 511 953,35
3.1.	Основное мероприятие: "Реализация основных общеобразовательных программ начального общего, основного общего, среднего общего образования"	МКУ "УНО"ДМР	0702	0120100000	175 408 195,05	65 093 986,05	183 994 423,00	66 133 593,00	204 159 679,28	73 465 181,66	222 524 578,00	77 468 770,00	237 493 881,00	77 006 517,00	229 600 185,89	65 043 826,89	239 128 927,04	65 490 880,04
3.1.1.	Расходы на обеспечение деятельности (оказание услуг,выполнение работ) муниципальных учреждений		0702	0120170590	64 095 782,89	64 095 782,89	65 175 713,00	65 175 713,00	72 370 619,66	72 370 619,66	76 329 590,00	76 329 590,00	76 074 996,00	76 074 996,00	64 362 305,89	64 362 305,89	64 529 359,04	64 529 359,04
3.1.2.	Субсидия по транспортным услугам		0702	0120163590	581 880,00	581 880,00	479 880,00	479 880,00	524 562,00	524 562,00	541 880,00	541 880,00	331 521,00	331 521,00	661 521,00	661 521,00	661 521,00	661 521,00
3.1.3.	Расходы на исполнение госполномочий по реализации дошкольного, общего и дополнительного образования в муниципальных общеобразовательных учреждениях по основным общеобразовательным программам(краевой бюджет)		0702	0120193060	106 344 151,00		104 522 830,00		119 385 856,00		133 004 808,00		141 673 704,00		150 633 359,00		159 715 047,00	
3.1.4.	Расходы на выплату ежемесячного денежного вознаграждения за классное руководство педагогическим работникам муниципальных общеобразовательных оргнизаций района		0702		3 970 058,00		13 338 000,00		11 308 641,62		12 051 000,00		18 813 660,00		13 923 000,00		13 923 000,00	
3.1.4.	Организация проведения государственной аттестации выпускников общеобразовательных организаций,в том числе:	МКУ "УНО"ДМР	0702	0120170593	336 323,16	336 323,16	322 000,00	322 000,00	520 000,00	520 000,00	520 000,00	520 000,00	520 000,00	520 000,00	20 000,00	20 000,00	300 000,00	300 000,00
3.1.4.1.	субсидии на иные цели			0120170593	135 973,23	135 973,23	165 450,00	165 450,00	281 256,87	281 256,87	263 450,00	263 450,00	263 450,00	263 450,00	0,00	0,00	163 450,00	163 450,00
3.1.4.2.	Расходы на выплаты персоналу казенных учреждений			0120170593	7 491,00	7 491,00	20 000,00	20 000,00	19 559,20	19 559,20	20 000,00	20 000,00	20 000,00	20 000,00	20 000,00	20 000,00	0,00	0,00
3.1.4.3.	Иные закупки товара, работ и услуг для обеспечения косударственных (муниципальных) нужд			0120170593	192 858,93	192 858,93	136 550,00	136 550,00	219 183,93	219 183,93	236 550,00	236 550,00	236 550,00	236 550,00	0,00	0,00	136 550,00	136 550,00
3.1.5.	Мероприятия по профессиональной переподготовке и повышению квалификации	МКУ "УНО"ДМР	0705	0705-0120123130	80 000,00	80 000,00	156 000,00	156 000,00	50 000,00	50 000,00	77 300,00	77 300,00	80 000,00	80 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.5.1.	Мероприятия по профессиональной переподготовке и повышению квалификации		0705	0120123130	35 000,00	35 000,00	156 000,00	156 000,00	45 000,00	45 000,00	32 300,00	32 300,00	35 000,00	35 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3..5.2.	Мероприятия по профессиональной переподготовке и повышению квалификации		0705	0120123130	45 000,00	45 000,00	0,00	0,00	5 000,00	5 000,00	45 000,00	45 000,00	45 000,00	45 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.	Основное мероприятие: Организация питания детей в школьных столовых	МКУ "УНО"ДМР	0702	0120П00000	10 613 759,31	3 814 757,11	11 957 233,68	3 784 483,68	12 955 308,58	4 329 073,58	16 461 185,76	6 279 035,76	18 714 250,00	6 855 050,00	13 745 293,31	1 886 093,31	17 283 473,31	5 771 073,31
3.2.1.	Расходы на обеспечение бесплатным питанием учащихся муниципальных общеобразовательных учреждений за счет средств районного бюджета)			0120П23050	3 814 757,11	3 814 757,11	3 784 483,68	3 784 483,68	4 329 073,58	4 329 073,58	6 279 035,76	6 279 035,76	6 855 050,00	6 855 050,00	1 886 093,31	1 886 093,31	5 771 073,31	5 771 073,31
3.2.2.	Обеспечение обучающихся муниципальных общеобразовательных учреждений бесплатным питанием (за счет краевого бюджета)			0120П93050	4 480 602,20		3 281 850,00		3 973 335,00		4 503 300,00		4 417 450,00		4 417 450,00		4 417 450,00	

[illegible]

[illegible]

[illegible]

3.4.1.	Создание в общеобразовательных учреждениях, расположенных в сельской местности, условий для занятий физической культурой и спортом	МКУ "УНО"ДМР		012Е250970	0,00	0,00	0,00	0,00	6 598 270,94	4 636 142,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Капитальный ремонт спортзала МОБУ "СОШ с.Рождественка"-2022год,МОБУ "СОШ с.Орехово" -2023год, МОБУ "СОШ с.Ариадное"(Ф.Б.и Кр.Б.)	МКУ "УНО"ДМР	0702	012Е250970					1 962 521,55	393,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Обновление материально-технической базы для организации учебно-исследовательской, научно-практической, творческой деятельности, занятий физической культурой и спортом в образовательных организациях	МКУ "УНО"ДМР	0702	012Е250970	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Капитальный ремонт спортзала МОБУ "СОШ с.Рождественка"-2022год,МОБУ "СОШ с.Орехово" -2023год, МОБУ "СОШ с.Ариадное"-	МКУ "УНО"ДМР	0702	012Е2Д0970					1 996 111,53	1 996 111,53	0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00
	Капитальный ремонт спортзала МОБУ "СОШ с.Малиново"	МКУ "УНО"ДМР	0702	012Е2Д0970					2 639 637,86	2 639 637,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Основное мероприятие: "Федеральный проект "Патриотическое воспитание граждан Российской Федерации"										237 995,00		1 427 971,20	0,00	2 537 142,48	0,00	3 382 856,64	0,00
	Основное мероприятие "Проведение мероприятий по обеспечению деятельности советников директоров по воспитанию и взаимодействию с детскими общественными объединениями в общеобразовательных организациях	МКУ "УНО"ДМР	0702	012ЕВ51790							237 995,00	0,00	1 427 971,20	0,00	2 537 142,48	0,00	3 382 856,64	0,00
	Мероприятия по обеспечению деятельности советников директора по воспитанию и взаимодействию с детскими общественными организациями	МКУ "УНО"ДМР	0702	012ЕВ51790							237 995,00		1 427 971,20		2 537 142,48		3 382 856,64	
	Основное мероприятие "Проведение мероприятий по обеспечению выплат ежемесячного денежного вознаграждения советникам директоров по воспитанию и взаимодействию с детскими общественными объединениями государственных общеобразовательных организаций и профессиональных образовательных организаций Приморского края, муниципальных общеобразовательных организаций	МКУ "УНО"ДМР	0702	0120150500									312 480,00					
	Мероприятия по обеспечению выплат ежемесячного денежного вознаграждения советникам директоров по воспитанию и взаимодействию с детскими общественными объединениями государственных общеобразовательных организаций и профессиональных образовательных организаций Приморского края, муниципальных общеобразовательных организаций	МКУ "УНО"ДМР	0702	0120150500									312 480,00					
3.5.	Основное мероприятие: "Мероприятия по приведению школ Дальнереченского муниципального района в соответствие с требованиями безопасности"	МКУ "УНО"ДМР	0702	0120500000	2 215 426,48	2 215 426,48	3 039 857,10	3 039 857,10	2 803 843,70	2 803 843,70	447 856,50	447 856,50	694 662,40	694 662,40	0,00	0,00	250 000,00	250 000,00

3.5.1.	Подготовка зданий к отопительному сезону	МКУ "УНО"ДМР	0702	0120570594	430 173,00	430 173,00	680 976,20	680 976,20	474 726,60	474 726,60	367 856,50	367 856,50	644 662,40	644 662,40	0,00	0,00	200 000,00	200 000,00
3.5.2.	Замена ламп накаливания на светодиодные	МКУ "УНО"ДМР	0702	0120570595	49 840,00	49 840,00	230 000,00	230 000,00	33 750,91	33 750,91	0,00	0,00	50 000,00	50 000,00	0,00	0,00	50 000,00	50 000,00
3.5.3.	Изготовление и монтаж узлов учета теплотенергии	МКУ "УНО"ДМР	0702	0120570594	143 129,00	143 129,00	0,00	0,00	345 723,60	345 723,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.5.4.	Замена АПС в МОБУ "СОШ с.Сальское",МОБУ "СОШ с.Орехово",3 МОБУ "СОШ с.Ариадное", МОБУ "ООШ с.Любитовка"	МКУ "УНО"ДМР	0702	0120570598	825 284,48	825 284,48	936 380,90	936 380,90	1 548 580,09	1 548 580,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.5.5.	Монтаж леерного ограждения в МОБУ "СОШ с.Малиново" и МОБУ "СОШ с.Орехово"	МКУ "УНО"ДМР	0702	0120570598	0,00	0,00	689 500,00	689 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.5.6.	Обустройство пожарного водоема	МКУ "УНО"ДМР	0702	0120540010	250 000,00	250 000,00	300 000,00	300 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.5.7.	Обустройство ограждения МОБУ "СОШ с.Сальское",МОБУ "ООШ с.Любитовка",МОБУ "ООШ с.Соловьёвка", в том числе:	МКУ "УНО"ДМР	0702	0120523173	400 000,00	400 000,00	200 000,00	200 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.5.7.1.	МОБУ "СОШ с.Рождественка"			0120523173	200 000,00	200 000,00	200 000,00	200 000,00										
3.5.7.2.	МОБУ "ООШ с.Соловьёвка"			0120523173	200 000,00	200 000,00												
3.5.7.3.	МОБУ "СОШ с.Веденка"			0120523173			0,00	0,00										
3.5.7.4.	МОБУ "ООШ с.Любитовка"			0120523173			0,00	0,00										
3.5.7.5.	Полянский филиал МОБУ "СОШ с.Орехово"								0,00	0,00	0,00	0,00						
3.5.7.6.	Боголюбовский филиал "МОБУ "СОШ с.Орехово"												0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.5.8.	Установка противопожарных дверей	МКУ "УНО"ДМР	0702	012057059Д	43 000,00	43 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.5.9.	Обучение по охране труда работников муниципальных учреждений	МКУ "УНО"ДМР	0702	0120570599	74 000,00	74 000,00	3 000,00	3 000,00	68 500,00	68 500,00	80 000,00	80 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Электротехническое обследование зданий	МКУ "УНО"ДМР	0702	0120570591					332 562,50	332 562,50								
3.6.	Основное мероприятие" Создание новых мест в общеобразовательных организациях Приморского края"	МКУ "УНО"ДМР	0702	0120655200	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6.1.	Проектно-изыскательские работы для строительства МОБУ "ООШ с.Любитовка"		0702	0120655200	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.	Основное мероприятие:"Проведение санитарно-противоэпидемиологических мероприятий в образовательных учреждениях Дальнереченского муниципального района в связи с распространением новой коронавирусной инфекции (COVID-19)	МКУ "УНО"ДМР	0702	0120700000	1 588 132,00	1 588 132,00	198 990,00	198 990,00	4 020,00	4 020,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.1.	Расходы на проведение санитарно-противоэпидемиологических мероприятий по предупреждению распространения новой коронавирусной инфекции	МКУ "УНО"ДМР	0702	0120723180	1 588 132,00	1 588 132,00	198 990,00	198 990,00	4 020,00	4 020,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.8.	Основное мероприятие: Развитие инициативного бюджетирования в Дальнереченском муниципальном районе"	МКУ "УНО"ДМР	0702	0120800000	0,00	0,00	0,00	0,00	798 960,88	798 960,88	800 000,00	800 000,00	1 117 950,62	1 117 950,62	0,00	0,00	0,00	0,00

3.8.1.	Создание условий для организации цифровой образовательной среды и условий для отдыха учащихся начальных классов в МОБУ "СОШ с.Ракитное" Дальнереченского муниципального района	МКУ "УНО" ДМР	0702	01208Д7500	0,00	0,00	0,00	0,00	798 960,88	798 960,88			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.8.1.1.	Создание условий для реализации регионального проекта Модернизация школьных систем образования Приморского края" в МОБУ "СОШ с.Веденка"	МКУ "УНО" ДМР	0702	01208Д7500	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	800 000,00	800 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.8.1.2.	Реализация проекта инициативного бюджетирования "Школьный двор. Приобретение теневого навеса на территории МОБУ "СОШ с.Сальское""				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	518 215,67	518 215,67	0,00	0,00	0,00	0,00
3.8.1.3.	Реализация проекта инициативного бюджетирования.Подготовка помещения для оснащения специального образовательного центра "Точка роста" в МОБУ "СОШ с.Веденка"				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	599 734,95	599 734,95	0,00	0,00	0,00	0,00
3.8.2.	Реализация проектов инициативного бюджетирования по направлению "Молодежный бюджет"				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 030 303,04	30 303,04	0,00	0,00	0,00	0,00
3.8.2.1.	Реализация проекта инициативного бюджетирования "Школьный двор с.Рождественка" по направлению. "Молодежный бюджет"(1% местный бюджет)	МКУ "УНО" ДМР	0702	01208S2751	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 515 151,52	15 151,52	0,00	0,00	0,00	0,00
3.8.2.2.	Реализация проекта инициативного бюджетирования "Сохрани историю. Музей под открытым небом.С.Веденка" по направлению "Молодежный бюджет" (1% местный бюджет)	МКУ "УНО" ДМР	0702	01208S2752	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 515 151,52	15 151,52	0,00	0,00	0,00	0,00
3.9.	Основное мероприятие: Благоустройство территории школ Дальнереченского муниципального района"	МКУ "УНО" ДМР			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 215 083,16	1 215 083,16	0,00	0,00	0,00	0,00
3.9.1.	Реализация проекта "Школьный двор с.Рождественка"	МКУ "УНО" ДМР	0702	0120922751	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 215 083,16	1 215 083,16	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Подпрограмма "Развитие системы дополнительного образования, отдыха, оздоровления и занятости детей и подростков на территории Дальнереченского муниципального района"	МКУ "УНО" ДМР	0703	0130000000	12 607 902,59	12 078 274,24	14 255 045,21	13 354 869,76	17 888 628,40	16 484 618,55	10 732 636,91	8 785 120,36	12 486 064,60	10 180 047,00	16 760 221,00	7 972 549,00	16 754 221,00	7 966 549,00
4.1.	Основное мероприятие: "Реализация дополнительных общеобразовательных общеразвивающих программ"	МКУ "УНО" ДМР	0703	0130100000	11 786 066,00	11 786 066,00	12 696 339,00	12 696 339,00	15 479 506,00	15 479 506,00	7 123 821,00	7 123 821,00	8 999 047,00	8 999 047,00	7 972 549,00	7 972 549,00	7 966 549,00	7 966 549,00
4.1.1.	Расходы на обеспечение деятельности (оказание услуг,выполнение работ) муниципальных учреждений		0703	0130170590	11 786 066,00	11 786 066,00	12 696 339,00	12 696 339,00	15 292 284,16	15 292 284,16	6 338 283,00	6 338 283,00	8 403 356,41	8 403 356,41	7 187 011,00	7 187 011,00	7 181 011,00	7 181 011,00
4.1.2.	Обеспечение функционирования системы персонализированного финансирования дополнительного образования детей, в том числе:		0703	0130170591	0,00	0,00	0,00	0,00	187 221,84	187 221,84	785 538,00	785 538,00	595 690,59	595 690,59	785 538,00	785 538,00	785 538,00	785 538,00
4.1.2.1.	гранты в форме субсидии бюджетным учреждениям		0703	0130170591	0,00	0,00	0,00	0,00	187 221,84	187 221,84	217 126,91	217 126,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

4.1.2.2.	субсидии на обеспечение социального заказа для бюджетных учреждений	МКУ "УНО"ДМР	0703	0130170591	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	568 411,09	568 411,09	595 690,59	595 690,59	785 538,00	785 538,00	785 538,00	785 538,00
4.2.	Основное мероприятие: "Мероприятия по приведению муниципальных учреждений дополнительного образования в соответствие с требованиями безопасности"	МКУ "УНО"ДМР	0703	0130200000	63 772,00	63 772,00	269 856,84	269 856,84	342 884,20	342 884,20	5 000,00	5 000,00	11 000,00	11 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2.1.	Подготовка зданий к отопительному сезону			0130270594	6 972,00	6 972,00	25 147,70	25 147,70	264 396,70	264 396,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.2.2.	Электротехническое обследование зданий				0,00	0,00	0,00	0,00	8 287,50	8 287,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.2.3.	Замена окон на энергоэффективные			0130270600	49 800,00	49 800,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.2.4.	Замена противопожарного оборудования,:			0130270598			231 709,14	231 709,14	58 000,00	58 000,00			4 000,00	4 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2.5.	Обучение по охране труда работников муниципальных учреждений			0130270599	7 000,00	7 000,00	13 000,00	13 000,00	0,00	0,00	5 000,00	5 000,00	7 000,00	7 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Проведение специальной оценки условий труда и оценка профрисков	МКУ "УНО"ДМР	0703	0130270607					12 200,00	12 200,00								
4.3.	Основное мероприятие:" Укрепление материально-технической базы учреждений дополнительного образования Дальнереченского муниципального района"	МКУ "УНО"ДМР	0703	0130400000			100 000,00	100 000,00	249 892,00	249 892,00	1 136 597,45	1 136 597,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.1	Ремонт помещения МБУ ДО "ДДТ с.Ракитное"			0130420600			0,00	0,00	249 892,00	249 892,00	1 136 597,45	1 136 597,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.	Приобретение оборудования и мебели для оформления музея			0130423120			100 000,00	100 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4.	Основное мероприятие:"Проведение санитарно-противоэпидемиологических мероприятий в образовательных учреждениях Дальнереченского муниципального района в связи с распространением новой коронавирусной инфекции (COVID-19)"	МКУ "УНО"ДМР	0703	0130423180	174 142,82	174 142,82	0,00	0,00	21 340,00	21 340,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4.1.	Расходы на проведение санитарно-противоэпидемиологических мероприятий по предупреждению распространения новой коронавирусной инфекции			0130423180	174 142,82	174 142,82	0,00	0,00	21 340,00	21 340,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5.	Основное мероприятие: "Организация отдыха, оздоровления и занятости детей и подростков на территории Дальнереченского муниципального района"	МКУ "УНО"ДМР		0130300000	583 921,77	54 293,42	1 188 849,37	288 673,92	1 795 006,20	390 996,35	2 467 218,46	519 701,91	3 476 017,60	1 170 000,00	8 787 672,00	0,00	8 787 672,00	0,00
4.5.1.	Организация и обеспечение оздоровления и отдыха детей Приморского края (за исключением организации отдыха детей в каникулярное время)	МКУ "УНО"ДМР	0709	0130393080	489 628,35		860 874,10		1 364 009,85		1 867 641,90		2 227 170,55		8 707 672,00	0,00	8 707 672,00	0,00
4.5.2.	Компенсация части путевки	МКУ "УНО"ДМР	0709	0130393080-4М	40 000,00		39 301,35		40 000,00		79 874,65		78 847,05		80 000,00	0,00	80 000,00	0,00
	Приобретение игрового оборудования для обеспечения функционирования летних пришкольных лагерей	МКУ "УНО"ДМР	0702	0130323120					42 278,00	42 278,00			100 000,00	100 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5.3.	организация временного трудоустройства несовершеннолетних в возрасте от 14 до 18 лет	МКУ "УНО"ДМР	0702	0130323090	0,00	0,00	179 226,92	179 226,92	130 395,25	130 395,25	306 051,91	306 051,91	500 000,00	500 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00

[illegible]

7.4.	Технологическое присоединение универсальных спортивных площадок к электрическим сетям. Экспертиза на выполнение работ по устройству универсальных спортивных площадок в МОБУ "СОШ с.Орехово" и МОБУ "СОШ с.Рождественка"	МКУ "УНО" ДМР	1102	019P5Д2190	120 000,00	120 000,00	222 838,82	222 838,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.5	Работы по устройству покрытия спортивной площадки для спортивных игр на улице МОБУ "СОШ с.Веденка", МОБУ "СОШ с.Рождественка"	МКУ "УНО" ДМР	1102	019P5Д2280	1 278 000,00	1 278 000,00											
7.6	Подготовка проектно-сметной документации по установке универсальных спортивных площадок в 2021 году в МОБУ "СОШ с.Ракитное" и МОБУ "СОШ с.Сальское"	МКУ "УНО" ДМР	1102	019P5Д2280	262 460,00	262 460,00											
7.7.	Работы по установке камер видеонаблюдения на универсальных спортивных площадках	МКУ "УНО" ДМР	1102	019P5Д2280	160 000,00	160 000,00											
8.	Социальное обеспечение населения	МКУ "УНО" ДМР	1004		792 587,62	0,00	1 000 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.1.	Расходы на обеспечение мер социальной поддержки педагогическим работникам муниципальных организаций		1004	0190393140	792 587,62		1 000 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.2.	Пособия, компенсации и иные социальные выплаты гражданам, кроме публично-нормативных обязательств		1004	0190393140	792 587,62		1 000 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.	Физическая культура и спорт	МКУ "УНО" ДМР	1100	0000000000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 199 095,50	10 199 095,50	11 304 405,00	11 304 405,00	9 677 736,43	9 677 736,43	9 186 588,92	9 186 588,92
9.1.	Спорт высших достижений	МКУ "УНО" ДМР															
9.2.	Подпрограмма "Развитие системы дополнительного образования, отдыха, оздоровления и занятости детей и подростков на территории Дальнереченского муниципального района"	МКУ "УНО" ДМР	1103	0130000000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 199 095,50	10 199 095,50	11 304 405,00	11 304 405,00	9 677 736,43	9 677 736,43	9 186 588,92	9 186 588,92
9.3.	Основное мероприятие "Реализация дополнительных общеобразовательных общеразвивающих программ"	МКУ "УНО" ДМР	1103	0130100000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 190 454,00	10 190 454,00	11 289 305,00	11 289 305,00	9 002 625,43	9 002 625,43	9 177 488,92	9 177 488,92
9.3.1	Расходы на обеспечение деятельности (оказание услуг, выполнение работ) муниципальных учреждений	МКУ "УНО" ДМР	1103	0130170590	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 190 454,00	10 190 454,00	11 289 305,00	11 289 305,00	9 002 625,43	9 002 625,43	9 177 488,92	9 177 488,92
9.4.	Основное мероприятие: "Мероприятия по приведению муниципальных учреждений дополнительного образования в соответствие с требованиями безопасности"	МКУ "УНО" ДМР	1103	013270590	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 641,50	8 641,50	15 100,00	15 100,00	0,00	0,00	9 100,00	9 100,00
9.4.1.	Подготовка зданий к отопительному сезону	МКУ "УНО" ДМР	1103	0130270594	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 641,50	8 641,50	9 100,00	9 100,00	0,00	0,00	9 100,00	9 100,00
	Обучение по охране труда работников муниципальных учреждений	МКУ "УНО" ДМР	1103	0130270599	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 000,00	6 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расходы на реализацию мероприятий по программе "Благоустройство сельских территорий	МКУ "УНО" ДМР	1103	0130370600	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	675 111,00	675 111,00	0,00	0,00
	Капитальный ремонт системы освещения территории МБУ ДО "ДЮСШ с.Веденка"	МКУ "УНО" ДМР	1103	0130370600	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	579 220,00	579 220,00	0,00	0,00
	Обеспечение комплексного развития сельских территорий (капитальный ремонт здания МБУ ДО "ДЮСШ с.Веденка"	МКУ "УНО" ДМР	1103	01304L5766	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	95 891,00	95 891,00	0,00	0,00

**АДМИНИСТРАЦИЯ ДАЛЬНЕРЕЧЕНСКОГО
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ
31 октября 2024 г. г. Дальнереченск № 549 -па

**О внесении изменений в муниципальную
программу «Содержание и развитие
муниципального хозяйства Дальнереченского
муниципального района» на 2020-2026 годы**

В соответствии с Бюджетным кодексом
Российской Федерации, Федеральным законом
Российской Федерации от 06.10.2003 № 131-ФЗ

«Об общих принципах организации местного
самоуправления в Российской Федерации»,
постановлением администрации
Дальнереченского муниципального района от
01.11.2019 № 455-па «Об утверждении
Порядка разработки, реализации и оценки
эффективности муниципальных программ
Дальнереченского муниципального района»,
руководствуясь Уставом Дальнереченского
муниципального района, администрация
Дальнереченского муниципального района
ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести следующие изменения в
муниципальную программу «Содержание и
развитие муниципального хозяйства
Дальнереченского муниципального района»,
утвержденную постановлением
администрации Дальнереченского
муниципального района от 08.05.2019 г.
№177-па на 2020-2026 годы (далее –
Муниципальная программа):

1.1. Приложение № 5 к Муниципальной
программе изложить в редакции приложения
к настоящему постановлению.

2. Контроль за исполнением настоящего
постановления возложить на отдел
архитектуры, градостроительства и ЖКХ
администрации Дальнереченского
муниципального района (Багрянцева Г.Ч.).

3. Настоящее постановление вступает в
силу со дня его обнародования в
установленном порядке.

Глава Дальнереченского
муниципального района
В.С.Дернов

№ п/п	Наименование муниципальной Программы, подпрограммы, отдельного мероприятия	Расходы (рублей), годы						
		сумма на 2020 год	сумма на 2021 год	сумма на 2022 год	сумма на 2023 год	сумма на 2024 год	сумма на 2025 год	сумма на 2026 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Муниципальная Программа «Содержание и развитие муниципального хозяйства Дальнереченского муниципального района» на 2020-2026 годы		73 844 489,99	94 343 661,27	110 745 433,24	131 160 914,96	137 618 412,43	75 391 882,83	45 485 796,82
в том числе:								
1.	Подпрограмма 1 «Содержание и развитие жилищного хозяйства Дальнереченского муниципального района» на 2020-2026 годы (0810000000)	32 303 155,81	36 607 803,06	25 741 605,19	31 772 659,20	24 498 893,73	15 079 588,74	24 474 532,74
1.1.	Основное мероприятие «Капитальный ремонт и ремонт муниципального жилищного фонда в селах Дальнереченского муниципального района» (0810100000)	9 473 435,71	14 609 806,26	8 726 851,06	7 618 615,58	6 119 499,41	249 535,00	249 535,00
1.1.1.	Капитальный ремонт и ремонт муниципального жилищного фонда в селах Дальнереченского муниципального района (0810123511)	9 102 345,71	14 371 997,36	8 486 197,50	7 390 000,58	5 880 673,41	0,00	0,00
1.1.2.	Капитальный ремонт многоквартирных домов (0810123512)	371 090,00	237 808,90	218 653,56	228 615,00	238 826,00	249 535,00	249 535,00
1.1.3.	Разработка локальных сметных расчетов на капитальный ремонт муниципального жилищного фонда Дальнереченского муниципального района, пострадавшего во время паводка (0810123515)	0,00	0,00	22 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.4.	Капитальный ремонт и ремонт муниципального жилищного фонда в селах Дальнереченского муниципального района участникам СВО и членам их семей							
1.2.	Основное мероприятие «Реализация бюджетных инвестиций»	22 659 270,10	21 997 996,80	17 014 754,13	9 764 790,30	11 128 827,32	14 830 053,74	24 224 997,74
1.2.1.	Выполнение обязательств по обеспечению жилыми помещениями детей-сирот и детей, оставшихся без попечения родителей, лиц из числа детей-сирот и детей, оставшихся без попечения родителей за счёт средств федерального и краевого бюджета в т.ч. (08102R0820)	0,00	0,00	12 971 656,83	0,00	0,00	13 550 400,00	13 550 400,00
1.2.2.	Выполнение обязательств по обеспечению жилыми помещениями детей-сирот и детей, оставшихся без попечения родителей, лиц из числа детей-сирот и детей, оставшихся без попечения родителей за счёт средств краевого бюджета в т.ч. (0810293210)	22 659 270,10	21 997 996,80	4 043 097,30	9 682 934,87	10 118 827,32	1 279 653,74	10 674 597,74
1.2.2.1.	Расходы на содержание персонала в целях обеспечения выполнения функций государственными (муниципальными) органами, казенными учреждениями, органами управления государственными внебюджетными фондами (0113 0810293210.120)	906 371,00	846 076,80	726 648,00	475 921,15	1 037 684,00	1 048 061,00	1 037 684,00
1.2.2.2.	Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд (0113 0810293210.240)	0,00	0,00	0,00	0,00	283 313,74	231 592,74	603 313,74
1.2.2.3.	Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд (1004 0810293210.240)	0,00	0,00	0,00	0,00	320 000,00	0,00	0,00
1.2.2.4.	Капитальные вложения в объекты государственной (муниципальной) собственности	21 272 706,80	21 007 517,00	2 952 850,00	8 977 050,56	8 477 829,58	0,00	9 033 600,00
1.2.2.5.	Капитальный ремонт объектов государственной (муниципальной) собственности	480 192,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

1.2.2.6.	Взносы в фонд капитального ремонта	0,00	144 403,00	145 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.2.7.	Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд (08102M0820)	0,00	0,00	218 599,30	229 963,16	0,00	0,00	0,00
1.2.3.	Обеспечение равных условий оплаты труда	0,00	0,00	0,00	81 855,43	0,00	0,00	0,00
1.2.4.	Приобретение жилищного фонда в целях обеспечения малоимущих граждан (0810240014)	0,00	0,00	0,00	0,00	1 010 000,00	0,00	0,00
1.3.	Основное мероприятие: «Проведение санитарно-противоэпидемиологических мероприятий в местах общего пользования многоквартирных домов, относящихся к жилому фонду Дальнереченского муниципального района в связи с распространением новой корона вирусной инфекции (COVID-19)»	170 450,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.1.	Расходы на проведение санитарно-противоэпидемиологических мероприятий по предупреждению распространения новой корона вирусной инфекции	170 450,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Основное мероприятие "Проведение неотложных аварийно-восстановительных работ по восстановлению кровли многоквартирных домов в пос.Филино" (0810400000)	0,00	0,00	0,00	14 389 253,32	0,00	0,00	0,00
1.4.1.	Экспертиза достоверности сметной стоимости неотложных аварийно-восстановительных работы по восстановлению кровли 2-х многоквартирных домов ДОС 119, ДОС 138 военного городка в пос.Филино (0810423801)	0,00	0,00	0,00	72 000,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2.	Проведение неотложных аварийно-восстановительных работ по восстановлению кровли 2-х многоквартирных домов ДОС 119, ДОС 138 военного городка в пос.Филино за счет резервного фонда Правительства Приморского края (0810493800)	0,00	0,00	0,00	14 302 849,74	0,00	0,00	0,00
1.4.3.	Дополнительные расходы на проведение неотложных аварийно-восстановительных работ по восстановлению кровли 2-х многоквартирных домов ДОС 119, ДОС 138 военного городка в пос.Филино за счет средств местного бюджета (08104Д3800)	0,00	0,00	0,00	14 403,58	0,00	0,00	0,00
1.5.	Основное мероприятие «Переселение граждан из аварийного муниципального жилищного фонда в селах Дальнереченского муниципального района» (0810500000)	0,00	0,00	0,00	0,00	6 850 000,00	0,00	0,00
1.5.1.	"Приобретение муниципального жилищного фонда в селах Дальнереченского муниципального района для переселения граждан из аварийного жилья» (0810527484)	0,00	0,00	0,00	0,00	6 550 000,00	0,00	0,00
1.5.2.	Проведение работ по сносу аварийного жилого фонда в селах Дальнереченского муниципального района (0810527483)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.3.	Проведение технического обследования муниципального жилищного фонда в селах Дальнереченского муниципального района специализированной организацией (0810527482)	0,00	0,00	0,00	0,00	300 000,00	0,00	0,00
1.6	Основное мероприятие "Проведение неотложных работ, в целях недопущения возникновения чрезвычайной ситуации на территории военного городка в п.Филино Дальнереченского муниципального района Приморского края"	0,00	0,00	0,00	0,00	400 567,00	0,00	0,00
1.6.1.	Проведение неотложных работ по гидравлическому испытанию системы отопления в домах ДОС 119, ДОС 138 военного городка в пос.Филино за счет резервного фонда Правительства Приморского края (0810627601)	0,00	0,00	0,00	0,00	372 567,00	0,00	0,00
1.6.2.	Проведение неотложных работ по обустройству дополнительного ввода электрического кабеля для обеспечения возможности подключения резервного источника питания (дизель генератор) в котельной п.Филино Дальнереченского муниципального района (0810627602)	0,00	0,00	0,00	0,00	28 000,00	0,00	0,00
2.	Подпрограмма 2 «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры Дальнереченского муниципального района» на 2020-2026 годы (0820000000)	12 545 460,62	17 330 212,32	19 380 594,59	17 176 876,94	28 128 200,26	2 482 737,50	1 370 063,00
2.1.	Основное мероприятие «Система теплоснабжения района» (0820100000)	1 557 528,00	5 372 260,24	2 044 371,88	546 663,45	870 000,00	150 000,00	500 000,00
2.1.1.	Капитальный ремонт здания котельной № 4 с. Рождественка	1 557 528,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.2.	Приобретение котельного оборудования	0,00	3 963 510,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.3.	Расходы по приобретению и доставке материалов для ремонта тепловых сетей (0820123531)	0,00	998 807,64	947 818,88	546 663,45	815 400,00	150 000,00	500 000,00
2.1.4.	Аварийно-восстановительные работы по ремонту кровли котельной №2-12 с. Боголюбовка, ул. Озерная 9а (0820123532)	0,00	0,00	0,00	0,00	54 600,00	0,00	0,00
2.1.5.	Установка общедомового счетчика учета тепло энергии	0,00	250 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.6.	Приобретение материалов для ремонта котла на котельной №7 с. Соловьевка	0,00	159 942,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.7.	Расходы по приобретению и доставке аварийного (резервного) источника электроснабжения	0,00	0,00	585 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.8.	Капитальный ремонт наружных тепловых сетей в с.Поляны	0,00	0,00	511 553,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.	Основное мероприятие «Система водоснабжения» (0820200000)	2 569 126,27	1 468 100,23	2 779 686,95	1 278 295,01	820 840,39	168 231,00	168 231,00
2.2.1.	Работы по подведению наружных сетей водоснабжения и водоотведения к ФАПу с. Любитовка (0820223111)	0,00	0,00	0,00	157 690,76	0,00	0,00	
2.2.2.	Работы по подведению наружных сетей водоснабжения и водоотведения к ФАПу с. Веденка (0820223112)	0,00	0,00	0,00	0,00	70 000,00	0,00	0,00
2.2.3.	Капитальный ремонт здания скважинного водозабора в с. Ракитное	514 165,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

2.2.4.	Ремонт содержание водозаборной скважины, водопроводных сетей, водонасосной станции с.Веденка (0820223331)	0,00	0,00	0,00	83 110,00	0,00	0,00	0,00
2.2.5.	Капитальный ремонт шахтных колодцев в селах Дальнереченского муниципального района	187 335,00	336 477,00	0,00	0,00	446 609,39	0,00	0,00
2.2.6.	Ремонт, содержание водозаборной скважины, водопроводных сетей с. Стретенка, (0820223333)	14 098,62	77 000,00	213 160,00	9 710,96	0,00	0,00	0,00
2.2.7.	Проведение мероприятий, исключающий сброс на рельеф местности неочищенных сточных вод из канализационных сетей в с. Веденка, ул. Малая Веденка (0820223535)	0,00	0,00	32 890,20	2 426,97	32 730,00	32 730,00	32 730,00
2.2.8.	Расходы, связанные с эксплуатацией водозаборной скважины с. Ракитное (0820223546)	569 631,00	133 062,70	135 538,00	205 485,82	235 501,00	135 501,00	135 501,00
2.2.9.	Котельная с. Веденка, ул. Малая Веденка поставка и монтаж котла мощностью 0,63 МВт (0820223549)	928 860,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.10.	Устройство скважинного водозабора для ФАП с. Рождественка (0820223110)	200 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.11.	Капитальный ремонт шахтного колодца в с. Междуречье, ул. Мира (0820223551)	30 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.12.	Ремонт и содержание водозаборной скважины, водопроводных сетей, водонасосной станции с. Веденка, ул.Малая Веденка (0820223331)	125 035,69	231 231,53	86 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.13.	Возмещение затрат, связанных с выполнением работ и оказанием услуг по водоснабжению и водоотведению потребителям Дальнереченского муниципального района (0820263420)	0,00	222 576,00	59 000,00	233 179,00	36 000,00	0,00	0,00
2.2.14.	Капитальный ремонт сетей водоснабжения с. Веденка, ул. Малая Веденка	0,00	193 070,00	148 932,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.15.	Установка котельного оборудования на водопроводной насосной станции в с. Веденка, ул. Малая Веденка	0,00	274 683,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.16.	Капитальный ремонт здания водопроводной насосной станции в с. Веденка, ул. Малая Веденка	0,00	0,00	1 840 606,75	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.17.	Очистка резервуаров питьевого водоснабжения в населенных пунктах Дальнереченского муниципального района	0,00	0,00	263 560,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.18.	Переустройство системы водоотвода отдельных подъездов к жилым домам в селе Ракитное Дальнереченского муниципального района (0820223560)	0,00	0,00	0,00	586 691,50	0,00	0,00	0,00
2.3.	Основное мероприятие «Организация ритуальных услуг и содержание мест захоронения» (0820300000)	718 515,00	928 757,40	985 540,30	1 889 486,76	2 165 014,28	1 158 000,00	701 832,00
2.3.1.	Организация и содержание мест захоронения (0820326040)	0,00	91 925,40	106 722,30	126 247,80	92 000,00	0,00	0,00
2.3.2.	Расходы на проведение цифровой инвентаризации кладбищ (0820326050)	0,00	0,00	0,00	1 060 000,00	552 412,28	1 158 000,00	0,00
2.3.3.	Расходы на проведение цифровой инвентаризации кладбищ (0820352170), в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	648 960,00	0,00	0,00
2.3.4.	средства краевого бюджета	0,00	0,00	0,00	0,00	324 480,00		
2.3.5.	средства местного бюджета	0,00	0,00	0,00	0,00	324 480,00		
2.3.6.	Иные межбюджетные трансферты на содержание мест захоронения, в том числе по поселениям: (0820362210)	718 515,00	836 832,00	878 818,00	703 238,96	871 642,00	0,00	701 832,00
2.3.6.1.	Веденкинское с/п	147 781,00	131 098,00	143 763,00	102 522,96	136 116,00	0,00	136 116,00
2.3.6.2.	Рождественское с/п	89 197,00	89 197,00	70 567,00	101 814,00	66 814,00	0,00	66 814,00
2.3.6.3.	Ракитненское с/п	107 532,00	142 532,00	161 759,00	69 303,00	205 231,00	0,00	69 303,00
2.3.6.4.	Малиновское с/п	139 922,00	139 922,00	151 649,00	134 010,00	134 010,00	0,00	134 010,00
2.3.6.5.	Ореховское с/п	114 286,00	114 286,00	105 345,00	89 787,00	123 669,00	0,00	89 787,00
2.3.6.6.	Сальское с/п	119 797,00	219 797,00	245 735,00	205 802,00	205 802,00	0,00	205 802,00
2.4.	Основное мероприятие «Свалки ТБО (0820400000)»	592 252,00	981 765,00	596 228,63	445 000,00	3 330 000,00	0,00	0,00
2.4.1.	Проведение работ по рекультивации свалок ТБО (0820423402)	361 114,00	698 765,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.2.	Ремонт трубчатого переезда на дороге к участку ТКО с. Ракитное	40 033,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.3.	Устройство контейнерной площадки для сбора и накопленные ТКО в с.Веденка ул. Малая Веденка	191 105,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.4.	Организация вывоза, сортировки и сдачи на полигон твердых коммунальных отходов	0,00	250 000,00	175 228,63	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.5.	Ликвидация несанкционированных свалок (0820423405)	0,00	0,00	421 000,00	360 000,00	330 000,00	0,00	0,00
2.4.6.	Приобретение контейнеров для сбора ТКО (0820423409)	0,00	33 000,00	0,00	85 000,00	1 000 000,00	0,00	0,00
2.4.7.	Устройство контейнерной площадки для сбора и накопления ТКО (0820423410)	0,00	0,00	0,00	0,00	2 000 000,00	0,00	0,00
2.5.	Основное мероприятие «Электроснабжение сел Дальнереченского муниципального района» (0820600000)	120 000,00	120 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5.1.	Обслуживание электрических сетей и электрооборудования, находящегося в казне Дальнереченского муниципального района (0820622005)	120 000,00	120 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.6.	Основное мероприятие «Обеспечение граждан твёрдым топливом (дровами)» (0820700000)	5 611 436,98	8 459 329,45	12 794 766,83	13 017 431,72	20 942 345,59	1 006 506,50	0,00
2.6.1.	Организация снабжения населения твёрдым топливом (дровами) за счёт средств субсидии, полученной из краевого бюджета (0820792620)	5 555 322,61	8 374 736,16	12 590 523,20	12 875 377,35	20 732 922,13	0,00	0,00

2.6.2.	Обеспечение граждан твёрдым топливом (дровами) за счет местного и краевого бюджетов (0820752620)	56 114,37	84 593,29	204 243,63	142 054,37	209 423,46	1 006 506,50	0,00
2.7.	Основное мероприятие Электроснабжение мусоросортировочного комплекса (0820800000)	1 376 602,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7.1.	Строительство ВЛ-10 кВ для электроснабжения мусоросортировочного комплекса (08208435431)	1 376 602,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7.2.	Расходы на осуществление технологического присоединения ЛЭП-10кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.8.	Основное мероприятие «Разработка схем теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения в селах Дальнереченского муниципального района»	0,00	0,00	180 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.8.1.	Разработка схем теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения в с.Веденка, ул. Малая Веденка, с. Соловьевка, с. Ракитное	0,00	0,00	180 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Подпрограмма «Строительство противопаводковых сооружений и обеспечение безопасности гидротехнических сооружений на территории Дальнереченского муниципального района» на 2020– 2024 годы (0830000000)	5 675 750,56	4 644 037,50	6 929 484,09	23 763 624,50	42 721 166,48	37 163 035,19	0,00
3.1.	Основное мероприятие «Капитальный ремонт дамб обвалования Дальнереченского района, Приморского края» (0830300000)	5 675 750,56	4 644 037,50	6 929 484,09	1 256 746,00	31 034 785,19	37 163 035,19	0,00
3.1.1.	Капитальный ремонт дамбы обвалования с. Боголюбовка Дальнереченского района, Приморского края (0830323554)	1 299 982,00	0,00	529 047,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2.	Капитальный ремонт дамбы обвалования с. Соловьевка Дальнереченского района, Приморского края (0830323556)	0,00	0,00	1 389 184,00	0,00	30 083 035,19	30 083 035,19	0,00
3.1.3.	Аварийно-спасательные работы на дамбе обвалования с. Соловьевка (0830323556)	38 000,00	102 000,00	130 000,00	1 256 746,00	0,00	0,00	0,00
3.1.4.	Разработка проектной и рабочей документации объекта «Капитальный ремонт дамбы обвалования с. Соловьевка Дальнереченского района, Приморского края» (0830352310)	37 829,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.5.	Субсидии бюджетам муниципальных образований Приморского края на текущий, капитальный ремонт гидротехнических сооружений (в том числе на разработку проектно-сметной документации), находящихся в муниципальной собственности, предназначенных для защиты от наводнений в результате прохождения паводков «Капитальный ремонт дамбы обвалования с. Соловьевка Дальнереченского района, Приморского края» (за счет средств краевого бюджета) 0830392130	3 745 114,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.6.	Капитальный ремонт дамбы обвалования с. Савиновка Дальнереченского района	554 825,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.7.	Укрепление (каменная наброска) подошвы дамбы в районе ул. Соловьевская, дома с 1 по 26, ул. Черемуховая, дома с 1 по 35, с. Соловьевка Дальнереченского муниципального района (0830323557)	0,00	4 542 037,50	4 881 253,09	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.8.	Приобретение грунта для ремонта дамбы обвалования с. Соловьевка (0830323558)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 080 000,00	0,00
3.1.9.	Разработка локально-сметных расчетов на проведение капитального ремонта дамбы обвалования с. Соловьевка (0830323559)	0,00	0,00	0,00	0,00	26 750,00	0,00	0,00
3.1.10.	Обеспечение мероприятий по осуществлению независимого строительного контроля в процессе капитального ремонта дамбы обвалования с. Соловьевка (0830324330)	0,00	0,00	0,00	0,00	925 000,00	0,00	0,00
3.2.	Основное мероприятие «Содержание дамб обвалования Дальнереченского муниципального района»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.1.	Расчистка дамбы обвалования с. Соловьевка от древесно-кустарниковой растительности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.	Основное мероприятие: «Устройство и содержание гидротехнических сооружений» (0830400000)	0,00	0,00	0,00	3 664 684,59	11 686 381,29	0,00	0,00
3.3.1.	Расчистка и углубление каналов в с.Ракитное (0830423501)	0,00	0,00	0,00	1 387 184,59	1 142 293,54	0,00	0,00
3.3.2.	Аварийно-спасательные работы (устройство временного защитного сооружения) в с.Ракитное (0830423502)	0,00	0,00	0,00	185 000,00	320 000,00	0,00	0,00
3.3.3.	Экспертиза достоверности сметной стоимости на неотложные аварийно-спасательные работы по укреплению береговой линии реки Малиновка с. Ариадное Дальнереченского муниципального района (0830423503)	0,00	0,00	0,00	5 250,00	0,00	0,00	0,00
3.3.4.	Аварийно-спасательные работы по отсыпке грунтом временного защитного сооружения в с.Веденка и дамбы с.Соловьевка (0830423504)	0,00	0,00	0,00	525 250,00	0,00	0,00	0,00
3.3.5.	Аварийно-спасательные работы по отсыпке грунтом временного защитного сооружения в с.Сальское (0830423505)	0,00	0,00	0,00	254 000,00	0,00	0,00	0,00
3.3.6.	Аварийно-восстановительные работы по обустройству водоотводного канала вдоль ключа Большая Пожига в с.Пожига Дальнереченского муниципального района (0830423506)	0,00	0,00	0,00	108 000,00	0,00	0,00	0,00
3.3.7.	Аварийно-восстановительные работы по очистке и углублению водоотводного канала вдоль с.Зимники Дальнереченского муниципального района (0830423507)	0,00	0,00	0,00	1 200 000,00	0,00	0,00	0,00
3.3.8.	Аварийно-восстановительные работы по очистке и углублению водоотводного канала вдоль с.Веденка Дальнереченского муниципального района (0830423508)	0,00	0,00	0,00	0,00	396 000,00	0,00	0,00
3.3.9.	Расчистка и углубление водоотводных каналов в с.Соловьевка Дальнереченского муниципального района (0830423509)	0,00	0,00	0,00	0,00	533 000,00	0,00	0,00
3.3.10.	Приобретение стальных труб для отвода воды с с.Соловьевка (0830423510)	0,00	0,00	0,00	0,00	285 000,00	0,00	0,00
3.3.11.	Расходы по определению фактического состояния, геометрических характеристик гидротехнических характеристик сооружений, размера вероятного вреда, который может быть причинен жизни, здоровью физических лиц, имуществу физических и юридических лиц в результате аварии гидротехнических сооружений за счет средств местного бюджета (0830423511)	0,00	0,00	0,00	0,00	1 708 000,00	0,00	0,00
3.3.12.	Работы по укладке водоотводных труб в дамбу с.Соловьевка 0830423512	0,00	0,00	0,00	0,00	65 000,00	0,00	0,00

3.3.13.	Очистка водоотводных каналов с.Соловьевка 0830423513	0,00	0,00	0,00	0,00	90 000,00	0,00	0,00
3.3.14.	Аварийно- восстановительные работы по дамбе с.Зимники 0830423514	0,00	0,00	0,00	0,00	1 682 858,00	0,00	0,00
3.3.15.	Аварийно- восстановительные работы по наращиванию берега водоотводного канала вдоль с.Сальское Дальнереченского муниципального района 0830423515	0,00	0,00	0,00	0,00	250 000,00	0,00	0,00
3.3.16.	Аварийно- восстановительные работы по очистке водоотводных каналов, укладке трех водопропускных труб, подвозу грунта в с.Соловьевка Дальнереченского муниципального района 0830423516	0,00	0,00	0,00	0,00	186 000,00	0,00	0,00
3.3.17.	Работы по подвозу грунта в целях укрепления водоотводных каналов, гребня дамбы в с.Соловьевка Дальнереченского муниципального района 0830423517	0,00	0,00	0,00	0,00	52 500,00	0,00	0,00
3.3.18.	Аварийно-спасательные работы по наращиванию гребня дамбы с.Сальское Дальнереченского муниципального района 0830423518	0,00	0,00	0,00	0,00	814 400,00	0,00	0,00
3.3.19.	Аварийно-восстановительные работы на дамбе с.Сальское	0,00	0,00	0,00	0,00	35 000,00	0,00	0,00
3.3.20.	Аварийно-восстановительные работы по укладке, очистке водопропускных труб и углублению водоотводных каналов в с.Веденка и с.Соловьевка	0,00	0,00	0,00	0,00	42 500,00	0,00	0,00
3.3.21.	Аварийно-восстановительные работы по укладке водоотводной трубы по ул. 30 лет Победы и ремонту шлюза по ул. 60 лет Октября в с.Сальское	0,00	0,00	0,00	0,00	489 663,83	0,00	0,00
3.3.22.	Аварийно-спасательные работы (очистка и углубление водотводного канала в районе ул. Северная с. Ракитное)	0,00	0,00	0,00	0,00	685 000,00	0,00	0,00
3.3.23.	Аварийно-спасательные работы (засыпка водопропускных труб с. Веденка, Соловьевка и отсыпка защитного бурта по ул. Набережная с. Веденка)	0,00	0,00	0,00	0,00	47 500,00	0,00	0,00
3.3.24.	Аварийно-спасательные работы (укрепление тела шлюза, пересыпка водоотводных труб в селе Сальское)	0,00	0,00	0,00	0,00	134 200,00	0,00	0,00
3.3.25.	Аварийно-восстановительные работы на дамбе с. Боголюбовка (берегоукрепление дамбы)	0,00	0,00	0,00	0,00	1 430 465,92	0,00	0,00
3.3.26.	Проведение съёмочных работ с разработкой сметной документации на выполнение работ по очистке (спрямлению) русел рек Дальнереченского муниципального района	0,00	0,00	0,00	0,00	265 000,00	0,00	0,00
3.3.27.	Аварийно-восстановительные работы по очистке и углублению водоотводного канала вдоль улицы Партизанская-Стрельникова с.Ракитное Дальнереченского муниципального района	0,00	0,00	0,00	0,00	1 032 000,00	0,00	0,00
3.4.	Основное мероприятие "Проведение неотложных аварийно-восстановительных работ по укреплению береговой линии реки Малиновка с.Ариадное Дальнереченского муниципального района" (0830500000)	0,00	0,00	0,00	18 842 193,91	0,00	0,00	0,00
3.4.1.	Разработка локально-сметных расчётов на проведение неотложных аварийно-восстановительных работ по укреплению береговой линии реки Малиновка с.Ариадное Дальнереченского муниципального района (0830523551)	0,00	0,00	0,00	37 356,80	0,00	0,00	0,00
3.4.2.	Экспертиза достоверности сметной стоимости неотложных аварийно-восстановительных работ по укреплению береговой линии реки Малиновка с.Ариадное Дальнереченского муниципального района (0830523552)	0,00	0,00	0,00	24 000,00	0,00	0,00	0,00
3.4.3.	Проведение неотложных аварийно-восстановительных работ по укреплению береговой линии реки Малиновка с.Ариадное за счет резервного фонда Правительства Приморского края (0830593800)	0,00	0,00	0,00	18 780 837,11	0,00	0,00	0,00
4.	Подпрограмма 4 «Развитие транспортного комплекса на территории Дальнереченского муниципального района» на 2020-2024 годы (0840000000)	23 088 123,00	35 761 608,39	58 693 749,37	58 447 754,32	38 112 151,96	20 666 521,40	19 641 201,08
4.1.	Основное мероприятие «Организация и развитие перевозок пассажиров общественным транспортом по регулируемым тарифам» (0840100000)	1 703 518,00	2 079 387,08	2 268 727,33	2 501 743,08	7 560 078,01	2 280 811,40	503 387,08
4.1.1.	Возмещение затрат или недополученных доходов от предоставления транспортных услуг населению в границах Дальнереченского района (0840163420)	1 700 295,00	2 076 000,00	2 265 340,25	2 498 356,00	0,00	0,00	500 000,00
4.1.2.	Организация транспортного обслуживания населения в границах Дальнереченского муниципального района (местный бюджет) 0840152410	0,00	0,00	0,00	0,00	7 556 690,93	2 277 424,32	0,00
4.1.3.	Расходы по установлению регулируемых тарифов на регулярные перевозки пассажиров и багажа автомобильным и наземным электрическим общественным транспортом по муниципальным маршрутам в границах муниципального образования (0840193130)	3 223,00	3 387,08	3 387,08	3 387,08	3 387,08	3 387,08	3 387,08
4.2.	Основное мероприятие «Развитие дорожной отрасли на территории Дальнереченского муниципального района» (0840200000)	21 384 605,00	30 651 917,31	49 344 714,01	52 930 859,73	27 080 474,25	18 385 710,00	19 137 814,00
4.2.1.	Капитальный ремонт и ремонт дорог местного значения Дальнереченского муниципального района за счет средств Дорожного фонда (084022102D)	8 758 928,21	16 378 337,31	27 550 802,63	35 558 812,50	10 977 747,13	12 611 190,00	13 363 294,00
4.2.2.	Капитальный ремонт и ремонт искусственных сооружений на дорогах местного значения Дальнереченского муниципального района за счет средств Дорожного фонда (084022103D)	0,00	0,00	0,00	0,00	3 555 861,60	0,00	0,00
4.2.3.	Иные межбюджетные трансферты на содержание дорог местного значения за счет средств Дорожного фонда, в том числе по поселениям: (084026221D)	3 873 023,00	5 383 216,00	5 855 613,93	6 252 920,00	7 137 414,00	5 774 520,00	5 774 520,00
4.2.3.1.	Веденкинское с/п	905 894,00	1 302 400,00	1 622 472,99	1 318 152,00	1 503 330,00	1 303 330,00	1 303 330,00
4.2.3.2.	Рождественское с/п	393 671,00	946 267,00	453 012,00	500 470,00	582 584,00	570 055,00	570 055,00
4.2.3.3.	Ракитненское с/п	416 673,00	519 320,00	676 930,00	741 443,00	684 979,00	684 979,00	684 979,00
4.2.3.4.	Малиновское с/п	978 188,00	906 314,00	1 321 322,35	1 457 938,00	1 940 254,00	1 410 770,00	1 410 770,00

4.2.3.5.	Ореховское с/п	574 764,00	826 447,00	745 252,59	959 515,00	1 060 157,00	839 276,00	839 276,00
4.2.3.6.	Сальское с/п	603 833,00	882 468,00	1 036 624,00	1 275 402,00	1 366 110,00	966 110,00	966 110,00
4.2.4.	Иные межбюджетные трансферты на выполнение работ по капитальному ремонту и ремонту автомобильных дорог местного значения по элементам обустройства автомобильных дорог и прочим работам в части устройства недостающего электроосвещения (переустройства) и восстановление электроосвещения за счет средств Дорожного фонда, в том числе по поселениям (084026222D)	985 374,79	791 599,00	786 782,30	1 018 117,13	3 894 300,00	0,00	0,00
4.2.4.1.	Ореховское с/п	172 805,00	179 717,00	163 661,65	163 670,00	500 000,00	0,00	0,00
4.2.4.2.	Малиновское с/п	218 328,00	0,00	185 461,00	185 500,00	600 000,00	0,00	0,00
4.2.4.3.	Ракитненское с/п	138 173,00	143 700,00	177 289,00	89 536,00	794 300,00	0,00	0,00
4.2.4.4.	Веденкинское с/п	179 791,00	180 853,00	245 422,65	224 411,13	600 000,00	0,00	0,00
4.2.4.5.	Сальское с/п	276 277,79	287 329,00	14 948,00	355 000,00	1 400 000,00	0,00	0,00
4.2.4.6.	Рождественское с/п	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2.5.	Расходы на капитальный ремонт и ремонт дорог местного значения Дальнереченского муниципального района за счет средств Дорожного фонда, в целях софинансирования которых из бюджета субъекта Российской Федерации предоставляются местным бюджетам субсидии (0840252390)	77 672,79	98 765,00	151 515,15	101 010,10	15 151,52	0,00	0,00
4.2.6.	Расходы на капитальный ремонт и ремонт автомобильных дорог общего пользования населенных пунктов Дальнереченского муниципального района за счет средств краевого бюджета (0840292390)	7 689 606,21	8 000 000,00	15 000 000,00	10 000 000,00	1 500 000,00	0,00	0,00
4.3.	Основное мероприятие "Развитие инициативного бюджетирования в Дальнереченском муниципальном районе" (0840300000)	0,00	3 030 304,00	3 030 303,03	3 015 151,51	3 471 599,70	0,00	0,00
4.3.1.	Ремонт дорожного покрытия в с.Соловьёвка в целях реализации проекта инициативного бюджетирования по направлению «Твой проект» (средства краевого бюджета)	0,00	3 000 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.	Ремонт дорожного покрытия в с.Соловьёвка в целях реализации проекта инициативного бюджетирования по направлению «Твой проект» (средства местного бюджета)	0,00	30 304,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.3.	Ремонт дорожного покрытия ул. Пионерская с. Веденка Дальнереченского муниципального района в целях реализации проекта инициативного бюджетирования по направлению «Твой проект» (средства краевого бюджета)	0,00	0,00	3 000 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.4.	Ремонт дорожного покрытия ул. Пионерская с. Веденка Дальнереченского муниципального района в целях реализации проекта инициативного бюджетирования по направлению «Твой проект» (средства местного бюджета) 0840352363	0,00	0,00	30 303,03	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.5.	Асфальтирование ул. Центральная с. Соловьёвка Дальнереченского муниципального района в целях реализации проекта инициативного бюджетирования по направлению «Твой проект» (средства краевого бюджета) (0840392362)	0,00	0,00	0,00	2 984 999,99	0,00	0,00	0,00
4.3.6.	Асфальтирование ул. Центральная с. Соловьёвка Дальнереченского муниципального района в целях реализации проекта инициативного бюджетирования по направлению «Твой проект» (средства местного бюджета) (0840352362)	0,00	0,00	0,00	30 151,52	0,00	0,00	0,00
4.3.7.	Ремонт дорожного покрытия ул. Незаметная с. Веденка Дальнереченского муниципального района в целях реализации проекта инициативного бюджетирования по направлению «Твой проект» (средства местного бюджета) 0840352363	0,00	0,00	0,00	0,00	471 599,70	0,00	0,00
4.3.8.	Ремонт дорожного покрытия ул. Незаметная с. Веденка Дальнереченского муниципального района в целях реализации проекта инициативного бюджетирования по направлению «Твой проект» (средства краевого бюджета) 0840352363	0,00	0,00	0,00	0,00	3 000 000,00	0,00	0,00
4.3.9.	Ремонт дорожного покрытия ул. Незаметная с. Веденка Дальнереченского муниципального района в целях реализации проекта инициативного бюджетирования по направлению «Твой проект» (за счет средств местного бюджета) 08403Д2363	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4.	Основное мероприятие "Осуществление иных полномочий в области дорожного хозяйства"	0,00	0,00	4 050 005,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4.1.	Расходы по проведению государственной экспертизы сметной документации	0,00	0,00	24 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4.2.	Расходы на проведение неотложных аварийно-восстановительных работ на автомобильном мосту с.Соловьёвка ул.Черёмуховая за счет резервного фонда Правительства Приморского края	0,00	0,00	3 981 520,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4.3.	Разработка локальных сметных расчётов на проведение неотложных аварийно-восстановительных работ на объектах дорожного хозяйства Дальнереченского муниципального района	0,00	0,00	44 485,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.	Основные мероприятия программы, не вошедшие в подпрограммы (0890000000)	232 000,00	0,00	0,00	0,00	4 158 000,00	0,00	0,00
9.1.	Разработка проекта организации дорожного движения на автомобильные дороги общего пользования местного значения Дальнереченского муниципального района (0890125010)	232 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.2.	Создание и развитие системы газоснабжения муниципальных образований (0890300000)	0,00	0,00	0,00	0,00	4 158 000,00	0,00	0,00
9.2.1.	Создание и развитие системы газоснабжения муниципальных образований софинансирование из местного бюджета (0890352280)	0,00	0,00	0,00	0,00	4 158 000,00	0,00	0,00
9.3.	Обеспечение услугами широкополосного мобильного доступа к информационно-телекоммуникационной сети Интернет с.Лобановка (20% за счет средств местного бюджета) 0890452090	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

