



Общество с ограниченной ответственностью Малое инновационное предприятие
«Национальный центр валидации и верификации экологической информации
Института глобального климата и экологии» (ООО МИП «НЦВВЭИ ИГКЭ»)

УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор
ООО МИП «НЦВВЭИ ИГКЭ»

Вараев А.А.



Заключение по валидации проектной документации климатического проекта «Сокращение выбросов парниковых газов за счет модернизации котельных, обеспечивающих централизованное теплоснабжение в Сахалинской области»

Настоящее заключение адресовано **Обществу с ограниченной ответственностью «Интеллектуальные коммунальные системы» (ООО «ИКС»)** как предусмотренному пользователю заключения по парниковым газам и исполнителю климатического проекта «Сокращение выбросов парниковых газов за счет модернизации котельных, обеспечивающих централизованное теплоснабжение в Сахалинской области» (далее – Проект).

Ответственной стороной за разработку и реализацию проекта, является **ООО «ИКС»**, которое в соответствии с условиями концессионных соглашений проводит работы по переводу котельных с угля на природный газ.

ОГРН 1197746259270, ИНН 7707429693, КПП 770701001

Юридический адрес: 127055, г.Москва, ул. Новослободская, д. 45, к. Б, помещ. 13

Контактное лицо: Шишляков П. О.

Несущей ответственность за заключение стороной является
ООО МИП «НЦВВЭИ ИГКЭ»:

Юридический адрес: 107258, Россия, г. Москва, вн.тер.г. Муниципальный округ Богородское, Глебовская ул., д. 206

Адрес местонахождения: 121059, г. Москва, Бережковская набережная, д. 38, стр. 1, этаж 7, пом. 708.1

тел.: +7 (499) 169 74 73, эл. почта: varaev@igce.ru

Номер записи в Реестре аккредитованных лиц Федеральной службы по аккредитации (Росаккредитации): RA.RU.150044

Генеральный директор: Вараев А.А.



Акционерное общество Общество с ограниченной ответственностью «ИКС» (ООО «ИКС») привлекло ООО МИП «НЦВВЭИ ИГКЭ» к валидации климатического проекта «Сокращение выбросов парниковых газов за счет модернизации котельных, обеспечивающих централизованное теплоснабжение в Сахалинской области».

Цель:

- подтверждение соответствия Проекта критериям климатических проектов, согласно Приказу Минэкономразвития России от 11 мая 2022 г. № 248 «Об утверждении критериев и порядка отнесения проектов, реализуемых юридическими лицами, индивидуальными предпринимателями или физическими лицами, к климатическим проектам, формы и порядка представления отчета о реализации климатического проекта»;
- подтверждение базовой линии и возможности получения заявленного сокращения (предотвращения) выбросов в рамках установленных границ проекта;
- получение заключения о точности заявления в отношении парниковых газов (далее -ПГ).

Программа ПГ: Приказ Минэкономразвития России от 11 мая 2022 г. № 248 «Об утверждении критериев и порядка отнесения проектов, реализуемых юридическими лицами, индивидуальными предпринимателями или физическими лицами, к климатическим проектам, формы и порядка представления отчета о реализации климатического проекта»

Критерии валидации:

ГОСТ Р ИСО 14064-2-2021 «Газы парниковые. Часть 2. Требования и руководство по количественному определению, мониторингу и составлению отчетной документации на проекты сокращения выбросов парниковых газов или увеличения их поглощения на уровне проекта»;

Приказ Минприроды России от 27.05.2022 № 371 «Об утверждении методик количественного определения объемов выбросов парниковых газов и поглощений парниковых газов»;

ПНСТ 902—2023 Методика для проектов по переводу промышленных установок с угля/нефтяного топлива на газообразное топливо.

Область применения: Результаты применимы для регистрации проекта в качестве климатического в Реестре углеродных единиц РФ.

Границы проекта: Границы проекта охватывают источники выбросов парниковых газов, связанные с сжиганием топлива в угольных котельных для базового сценария и в автоматических блочно-модульных газовых котельных (АБМК) для проектного сценария:

№	Базовый сценарий (угольные котельные)	Проектный сценарий (газовые котельные)
МО ГО Корсаковский, г. Корсаков		
1.	Котельная ЦРК, ул. Толстого, 76, к/н участка 65:04:0000036:15	Котельная ЦРК, ул. Толстого, 76
2.	Котельная № 19, ул. Гвардейская, 34/1, к/н участка 65:04:0000028:1238	
3.	Котельная БМК 1, ул. Макарова, к/н объекта 65:04:0000024:574	
4.	Котельная № 25, ул. Вокзальная, 29/1. к/н участка 65:04:0000016:330	Котельная № 25, ул. Вокзальная, 33



№	Базовый сценарий (угольные котельные)	Проектный сценарий (газовые котельные)
5.	Котельная № 8, ул. Матросова, 60Б, к/н участка 65:04:0000010:560	
6.	Котельная № 6, ул. Лермонтова 4/4, к/н участка 65:04:0000049:853	Котельная № 6, ул. Лермонтова, 4/4
МО ГО Долинский		
7.	Котельная г. Долинск, к/н 65:11:0000003:129	Котельная г. Долинск, ул. Бумажная, 2
8.	Котельная № 1, Долинский р-н, с. Взморье, ул Вокзальная, к/н 65:10:0000002:61	Котельная № 1 с Взморье, ул. Вокзальная, д. б/н
9.	Котельная с. Углезаводск, к/н 65:10:0000053:1142	Котельная с. Углезаводск, ул. Ленина, д. 1а

Краткое изложение заявления в отношении ПГ

Планируемая деятельность в рамках климатического проекта состоит в сокращении выбросов парниковых газов за счет модернизации котельных и их перевода с угля на природный газ. Модернизация котельных включает: строительство новых газовых котельных, вывод из эксплуатации/демонтаж/консервация старых угольных котельных, оптимизацию тепловых нагрузок и частичное переключение/перевод мощностей старых котельных на новые, техническое перевооружение угольных котельных на сжигание природного газа.

Дополнительно, в результате реализации мероприятий по реконструкции сетей теплоснабжения увеличивается энергоэффективность системы и снижаются потери при передаче тепла.

В качестве базовой линии принимается сценарий сохранения текущей практики: продолжение использования твердого топлива на котельных. Для муниципального образования городского округа (МО ГО) Корсаковский котельные: ЦРК, №6, №8, № 19, № 25, БМК 1; для МО ГО Долинский: котельные Долинск, № 1, с. Углезаводск.

Проектный сценарий заключается в использовании природного газа как основного вида топлива на котельных МО ГО Корсаковский: ЦРК, №6, № 25; МО ГО Долинский: котельные Долинск, № 1, с. Углезаводск.

Базовая линия определяется на основании количества угля, которое использовалось бы котельными в отсутствие проектной деятельности, рассчитанного на основе прогнозного потребления природного газа, соотношения энергетической эффективности газовых и угольных котельных и низшей теплотворной способности природного газа и угля.

Количественная оценка сокращения выбросов основывается на разнице выбросов при прогножном потреблении природного газа и расчетном расходе угля в базовом сценарии при эквивалентной выработке тепловой энергии. Оценка сокращений выбросов учитывает поправочный коэффициент, определяющий вклад выработки тепловой энергии выводимых из эксплуатации котельных в суммарную выработку тепловой энергии строящихся газовых АБМК (№25 и ЦРК) с учетом остаточного срока службы угольных котельных.

Период сокращения выбросов устанавливается на 10 лет с момента ввода в эксплуатацию первой газовой котельной в границах проекта и определяется с учетом остаточного срока службы каждой действующей угольной котельной (котла) на момент введения в эксплуатацию новых газовых котельных.



Утверждение заявителя в отношении ПГ

В рамках установленных границ реализация проекта приведет к общему суммарному сокращению выбросов ПГ **246 967** т CO₂ (за период 09.2024-09.2034), в том числе:

Котельная	с 09. 2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	по 09. 2034
ЦРК	6115	18344	18344	18344	18344	-	-	-	-	-	-
Котельная № 6	43	1999	1999	1999	1999	-	-	-	-	-	-
Котельная № 25	1292	3877	3877	3877	2326	2326	2326	2326	2326	2326	1551
Котельная г. Долинск	7234	22128	22128	22128	22128	22128	-	-	-	-	-
Котельная с. Взморье	-	29	1169	1169	1169	1169	1169	-	-	-	-
Котельная с. Углезаводск	381	3441	3441	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого	15064	49818	50957	47517	45966	25622	3494	2326	2326	2326	1551

Процедуры валидации

ООО МИП «НЦВВЭИ ИГКЭ» выполнил работу в соответствии требованиями стандарта ГОСТ Р ИСО 14064-3-2021. Газы парниковые. Часть 3 Требования и руководство по валидации и верификации заявлений в отношении парниковых газов.

В ходе работ по валидации представленная Проектная документация климатического проекта была отредактирована в соответствии с замечаниями экспертов ООО МИП «НЦВВЭИ ИГКЭ». Руководство ООО МИП «НЦВВЭИ ИГКЭ» несет ответственность за содержание информации исключительно в финальном варианте проектной документации (от 08.05.2024 г.).

Процедуры, разработанные на основе проведенной оценки риска, основывались на профессиональном суждении и включали, но не ограничивались следующим:

- оценкой соответствия применимым критериям валидации и программе по ПГ;
- оценкой обоснованности и применимости ключевых допущений;
- оценкой применимости использованной методологии оценки выбросов и сокращения выбросов парниковых газов от планируемой деятельности;
- запросами и анализом информации для оценки полноты идентификации источников выбросов, оценки исходных данных и соответствующих допущений, применимых к условиям проектной деятельности;
- сопоставлением информации, использованной в проектной документации, с данными из других документов ООО «ИКС» и открытых источников с целью проверки полноты, точности и отсутствия противоречий;
- проверкой информации о выбросах парниковых газов;
- пересчетом количественных показателей выбросов и сокращения выбросов парниковых газов;
- проверкой плана мониторинга;
- инспектированием подтверждающей документации.



Общество с ограниченной ответственностью Малое инновационное предприятие
«Национальный центр валидации и верификации экологической информации
Института глобального климата и экологии» (ООО МИП «НЦВВЭИ ИГКЭ»)

Уровень уверенности

Валидация проекта проводилась с разумным уровнем заверения (гарантии), включающим в себя проведение аудита представленных данных согласно приемлемому уровню существенности менее 5% (отклонение незначительное).

Утверждение о валидации

Проектная документация климатического проекта «Сокращение выбросов парниковых газов за счет модернизации котельных, обеспечивающих централизованное теплоснабжение в Сахалинской области» ООО «ИКС» (финальная редакция от 08.05.2024 г.) соответствует установленным критериям валидации и требованиям и критериям к климатическим проектам, предъявляемым согласно Приказу Минэкономразвития России от 11 мая 2022 г. № 248.

Методика оценки базовой линии соответствует критериям ГОСТ Р ИСО 14064-2-2021 и методике ПНСТ 902—2023, выбросы по базовой линии, рассчитанные в соответствии с проектным сценарием потреблением природного газа подтверждены, получение заявленного сокращения выбросов в рамках установленных границ проекта возможно.

В рамках установленных границ реализация Проекта прогнозируемое суммарное сокращение выбросов ПГ составит **246 967 т CO₂** за период **09.2024-09.2034**, в том числе распределение по годам в соответствии с утверждением Заявителя.

Эксперты ООО МИП «НЦВВЭИ ИГКЭ», входящие в группу по валидации, несут ответственность за выражение своего мнения в настоящем Заключении о валидации ПГ, составленном на основании проведенной проверки.

Руководитель группы по ВВ,
Эксперт по валидации и верификации
(должность)

(подпись)

Гинзбург В.А.
(расшифровка подписи)

Эксперт по валидации и верификации
(должность)

(подпись)

Зеленова М.С.
(расшифровка подписи)

Независимый рецензент (технический эксперт),
Эксперт по валидации и верификации
(должность)

(подпись)

Лытов В.М.
(расшифровка подписи)