

Отчет
по исполнению плана-графика
подготовки и реализации проекта «Инвестиционное соглашение на модернизацию,
реконструкцию, расширение и (или) обновление ТОО «Степногорская ТЭЦ»
на 2025-2034 годы

№	Наименование мероприятия	Дата начала мероприятия (месяц, год)	Дата завершения мероприятия (месяц, год)	Установленная тепловая мощность, (Гкал/ч)	Исполнение
1	2	3	4	5	6
Восстановление ранее выведенного из эксплуатации основного генерирующего оборудования действующей (существующей) электрической станции: Восстановление котлоагрегата ст.№1					
1.	<i>Котлоагрегат БКЗ-160-100 ст.№1</i>	<i>Январь 2026 года</i>	<i>Декабрь 2029 года</i>	<i>115,7</i>	
1.2	Разработка проектно-сметной документации	Январь 2026 года	Декабрь 2027 года		Договор №83 от 14.04.26г. с ТОО "Гурьев Проект Монтаж Строй". Согласно заключенному договору ведутся работы по проектированию ТОО «Гурьев Проект Монтаж Строй»

г. Степногорск

« 14 » 04 2026 год

ТОО «Степногорская ТЭЦ», в лице **И.о. директора Лазько Е. В.**, действующего на основании Приказа №759-И/С от 04.08.2025 года, именуемое в дальнейшем «Заказчик», с одной стороны и

ТОО «Гурьев Проект Монтаж Строй», в лице **директора Бекметова А. Р.**, действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем «Исполнитель», с другой стороны, а вместе именуемые «Стороны», в соответствии с пп. 1 п.178-14 Правил осуществления деятельности субъектами естественных монополий, утвержденных приказом Министра национальной экономики РК от 13.08.2019г. № 73 заключили настоящий Договор о нижеследующем

1. Предмет договора

1.1. По настоящему договору Исполнитель на основании утвержденного Технического задания Заказчика, руководствуясь действующим законодательством РК, принимает на себя обязательства по проектированию котлоагрегата ст.№1 типа Е-190-9,8-540 КТ, а Заказчик обязуется принять результат работы и оплатить его.

1.2. На выполнение вышеуказанных работ Исполнитель имеет лицензию на выполнение работ.

1.3. Разработка проекта выполняется в соответствии лицензии (разрешения) Исполнителя - силами и средствами.

1.4. Срок исполнения договорных обязательств, а именно проектирование котлоагрегата ст.№1 типа Е-190-9,8-540 КТ согласно календарного плана.

2. Права и обязанности сторон договора

2.1. Исполнитель обязуется:

2.1.1. Выполнить предусмотренные п.1.1 настоящего договора работы лично в соответствии с заданием Заказчика и иными исходными данными на проектирование, руководствуясь действующим законодательством РК.

2.1.2. Соблюдать требования, содержащиеся в задании на проектирование и других исходных данных для выполнения проектных работ.

2.1.3. Согласовывать готовую техническую документацию с Заказчиком.

2.1.4. Передать Заказчику готовую техническую документацию по акту приема-сдачи проекта.

2.1.5. Представлять по требованию Заказчика информацию о ходе исполнения выполняемых работ.

2.1.6. Выполнить работу надлежащим образом.

2.2. Исполнитель вправе:

2.2.1. Самостоятельно определять способы выполнения работы по настоящему договору.

2.2.2. Удерживать проект при неисполнении Заказчиком обязанности уплатить установленную настоящим договором цену до уплаты Заказчиком соответствующих сумм.

2.2.3. Отступить от требований, содержащихся в задании на проектирование и других исходных данных для выполнения проектных работ, только с письменного согласия Заказчика.

2.3. Исполнитель не вправе передавать проект третьим лицам без согласия Заказчика.

2.4. Исполнитель гарантирует Заказчику отсутствие у третьих лиц права воспрепятствовать выполнению работ или ограничивать их выполнение на основе подготовленным Подрядчиком проекта.

2.5. Заказчик обязуется:

2.5.1. Передать Исполнителю утвержденное задание на проектирование, а также исходные данные, необходимые для составления проекта.

2.5.2. Принять готовый проект с полученной государственной экспертизой по акту приема-сдачи проекта.

2.5.3. Использовать проект, полученный от Исполнителя, только на цели, предусмотренные настоящим договором.

2.5.4. Своевременно оплатить выполненные работы в порядке, предусмотренном разделом 3 настоящего договора.

2.6. Заказчик вправе:

2.6.1. В любое время проверять ход и качество работы, выполняемой Исполнителем, не вмешиваясь в его деятельность.

2.6.2. Привлекать независимых экспертов для проверки соответствия качества выполняемых работ требованиям, установленным настоящим договором.

2.6.3. Заказчик вправе в безакцентном порядке удерживать (производить зачет) суммы штрафов, пеней, неустоек, убытков, а также иных денежных требований, возникших у Заказчика к Исполнителю в связи с неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств по настоящему Договору, из любых сумм, подлежащих выплате Исполнителю, в том числе из:

- сумм оплаты за выполненные работы;
- авансовых платежей;
- сумм окончательных расчетов;

Удержание производится без предварительного согласия Исполнителя, на основании расчета Заказчика с письменным уведомлением Исполнителя.

В случае если сумма подлежащих удержанию штрафных санкций и (или) убытков превышает сумму, подлежащую выплате Исполнителю, Исполнитель обязан возместить разницу в течение 5 (пяти) банковских дней с даты получения соответствующего требования Заказчика. Применение безакцентного удержания не освобождает Исполнителя от обязанности полного возмещения убытков, а также от исполнения иных обязательств по настоящему Договору

3. Цена работы и порядок оплаты

3.1. Цена выполняемой работы по проектированию котлоагрегата ст.№1 типа Е-190-9,8-540 КТ по настоящему договору определена путем составления сметы и составляет **290 000 000,00 (двести девяносто миллионов) тенге 00 тиын, в том числе НДС.**

3.2. Смета составляется Исполнителем, приобретает силу и становится частью настоящего договора с момента утверждения ее Заказчиком.

3.3. По настоящему договору цена работы считается фиксированной.

3.4. Заказчик производит оплату в течение 360 (триста шестьдесят) банковских дней после подписания акта приема-сдачи проекта на основании выставленного Исполнителем счета.

3.5. Оплата выполненных Исполнителем работ осуществляется Заказчиком путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя.

4. Порядок приема-сдачи работы

4.1. Перечень научной, технической и другой документации, подлежащей оформлению и сдаче Исполнителем Заказчику на отдельных этапах выполнения и по окончании настоящего договора, определен в задании на проектирование и пункте 1.1 настоящего договора.

4.2. Исполнитель предоставляет Заказчику:

- акт выполненных работ;
- Оригинал проекта с полученной государственной экспертизой – 2 экземпляра и на электронном носителе.

4.3. Заказчик проверяет соответствие объемов и содержания выполненных работ требованиям настоящего договора.

4.4. Заказчик в течение **5 рабочих** дней со дня получения акта приема-сдачи технической документации и отчетных документов, указанных в п. 4.2 настоящего договора, обязан направить Подрядчику подписанный акт приема-сдачи проекта или мотивированный отказ от приемки работ.

4.5. В случае мотивированного отказа Заказчика Сторонами составляется двусторонний акт с перечнем необходимых доработок, сроков их выполнения.

4.6. При обнаружении недостатков проекта Исполнитель вносит необходимые изменения в проект своими силами в согласованный с Заказчиком срок без дополнительной оплаты.

4.7. При досрочном выполнении Исполнителем работ Заказчик вправе досрочно принять и оплатить эти работы на условиях настоящего договора.

4.8. С момента передачи Заказчику полностью законченной работы и полной оплаты им законченной работы проекта становится собственностью Заказчика.

5. Ответственность сторон

5.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения своих обязательств по настоящему договору Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан.

5.2. Подрядчик несет ответственность за надлежащее составление проекта, включая недостатки, обнаруженные впоследствии в ходе строительства, а также в процессе эксплуатации объекта, созданного на основе проекта.

5.3. За нарушение срока выполнения работы, установленного п.1.4 настоящего договора, Исполнитель уплачивает Заказчику штраф в размере 0,1 процентов за каждый календарный день от общей цены Договора.

5.4. За нарушение сроков оплаты выполненной работы Заказчик уплачивает Подрядчику неустойку в размере 0,1 процентов от суммы долга за каждый день просрочки, но не более 10% процентов от стоимости проектных работ.

5.5. Стороны договорились, что Исполнитель обязан состоять на общеустановленном режиме налогообложения в соответствии с налоговым законодательством Республики Казахстан. В случае установления, в ходе исполнения договора, что Исполнитель фактически применяет специальный налоговый режим (в том числе, но не ограничиваясь, специальный налоговый режим на основе упрощенной декларации), Исполнитель обязан уплатить Заказчику штраф в размере 20% (двадцати процентов) от общей суммы настоящего договора. Указанная сумма штрафа подлежит уплате в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента направления соответствующего письменного требования Заказчиком.

6. Порядок разрешения споров

6.1. Споры и разногласия, которые могут возникнуть при исполнении настоящего договора, будут по возможности разрешаться путем переговоров между Сторонами.

6.2. В случае, если Стороны не придут к соглашению, споры разрешаются в судебном порядке в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан.

7. Форс-мажор

7.1. Стороны освобождаются от ответственности за невыполнение или ненадлежащее выполнение своих обязательств по данному Договору, если таковое явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы (форс-мажор), которые включают без ограничения: наводнения, пожары, техногенные катастрофы, другие стихийные природные явления, военные действия, террористические акты, блокада, забастовки, а также запретные меры государственных органов, оказавшие непосредственное влияние на исполнение условий данного Договора.

7.2. Сторона, для которой создалась невозможность исполнения обязательств по данному Договору, обязана в трёхдневный срок известить другую сторону о наступлении вышеуказанных обстоятельств, с предоставлением надлежащих доказательств (справки

выдаваемой компетентными органами). Если вышеуказанные обстоятельства будут продолжаться свыше 20 дней, стороны должны договориться о судьбе данного Договора.

8. Порядок расторжения Договора

8.1. Расторжение настоящего Договора оформляется путем подписания обеими сторонами соглашения о расторжении Договора, кроме случаев, установленных данным Договором, при этом устанавливается пятидневный срок для дачи ответа на предложение другой Стороны расторгнуть настоящий Договор.

8.2. Заказчик вправе в одностороннем, безакцентном, внесудебном порядке отказаться от исполнения Договора в случае существенного нарушения условий Договора Исполнителем, при этом датой расторжения Договора будет являться дата получения Исполнителем уведомления Заказчика о расторжении Договора, если иной срок не указан в уведомлении.

8.3. Нарушение настоящего Договора предполагается существенным в случаях если Исполнитель нарушает срок оказания услуг, при этом Исполнитель обязан уплатить неустойки и штрафы, предусмотренные Договором.

9. Заключительные положения

9.1. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

9.2. Договор вступает в силу с момента подписания и действует до полного выполнения обязательств по настоящему договору.

9.3. Все изменения и дополнения к настоящему договору оформляются дополнительными соглашениями Сторон в письменной форме, которые являются неотъемлемой частью настоящего договора.

9.4. Во всем остальном, что не предусмотрено настоящим договором, Стороны руководствуются законодательством Республики Казахстан.

10. Реквизиты и подписи сторон

Исполнитель:

ТОО «Гурьев Проект Монтаж Строй»

Республика Казахстан,

Атырауская область, город Атырау,

ул. Эди Шәріпов, дом 30А

БИН 120 440 023 760

Регистрационный номер 553-1915-01-

ТОО от 26.04.2012г

Банковские реквизиты:

АО «Народный Банк Казахстана»

ИИК KZ416017141000002786 – KZ

БИК HSBKKZKX

Телефон/ Факс 8 7122- 52-15-57

E-mail:gpms457394@gmail.com

Директор

Заказчик:

ТОО «Степногорская ТЭЦ»

021500, Республика Казахстан г. Степногорск,

Промышленная зона 6, комплекс 151

РПН 031 600 214 080

БИН 070 340 002 425

АО «Народный Банк Казахстана»,

ИИК KZ746017321000000243

БИК HSBKKZKX

Тел./факс:8(71645)49505

И.о. директора

А. Р. Бекметов

М.П.

Е.В. Лазько

М.П.

«Утверждаю»
И.о. директора
ТОО «Степногорская ТЭЦ»

Лазыко Е. В.
« ____ » _____ 2026 г.

**Техническое задание
по лоту №1 «Проектирование котлоагрегата ст.№1 типа Е-190-9,8-540 КТ»**

1. Основание для проектирования:

1.1 Инвестиционное соглашение на модернизацию, реконструкцию, расширение и (или) обновление/Индивидуальное инвестиционное соглашение на модернизацию реконструкцию, расширение и (или) обновление ТОО «Степногорская ТЭЦ» на 2025-2034 года за №63 от 31.12.2025г.

1.2 Техническое задание на разработку Проекта на разработку проекта восстановления котлоагрегата №1 ТОО Степногорской ТЭЦ утвержденное

2. Вид строительства и её цель:

Расширение и реконструкция.

3. Стадийность проектирования:

3.1 Генплан участка на топографической основе М 1:500

3.2 Проект, подлежащий утверждению в установленном порядке.

3.3 Проектно-сметную документацию выполнить в соответствии с требованиями «Порядок разработки, согласования/утверждения и состав проектной документации на строительство», СН РК 1.02-03-2022

3.4 Виды работ:

- Отработать с заводом изготовителем получение конструкторской документации
- Паспорт рабочего проекта.
- Общая пояснительная записка.
- Генеральный план и транспорт.
- Технологические решения.
- Архитектурно-строительные решения.
- Инженерное оборудование, сети и системы.
- Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций.
- Проект организации строительства (ПОС).
- Охрана окружающей среды (ОВОС).
- Сметная документация.
- Рабочие чертежи объекта строительства.
- Сводная ведомость потребности основных строительных материалов, изделий, конструкций и оборудования с учетом казахстанского содержания.
- При проектировании иметь в виду, что монтаж вспомогательного оборудования котлоагрегата будет вестись с использованием имеющихся в котельном отделении

мостовых кранов и в условиях действующих энергоблоков электростанции

3.5 Проведение комплексной вневедомственной экспертизы с получением заключения.

4. Площадка размещения строительства:

Республика Казахстан. г. Степногорск, промышленная площадка п. Заводской Степногорская теплоэлектростанция (ТЭЦ). Геодезическая изученность (наличие съемок, их масштабы) - по фондовым материалам (топографическая съемка, масштаб, наличие корректировок). Инженерно-геологическая изученность (имеющиеся материалы инженерно - геологических, почвенно-ботанических и других изысканий) -- предусмотреть в стадии проектирования.

5. Основные исходные данные:

5.1 Состав существующего основного оборудования:

На электростанции находятся в эксплуатации:

Ст.№	Тип оборудования	Год ввода	Тип	УкВ, т/ч,Гкал	Завод изготовитель
1	2	3	4	5	6
Энергетические котлы					
№2	БКЗ-160-100	1966г.	паровой	160 т/ч	Барнаульский котельный завод
№3	БКЗ-160-100	1967г.	паровой	160 т/ч	
№4	БКЗ-160-100	1969г.	паровой	160 т/ч	
№5	БКЗ-220-100	1973г.	паровой	220 т/ч	
№6	БКЗ-220-100	1974г.	паровой	220 т/ч	
№7	БКЗ-220-100	1978г.	паровой	220 т/ч	
Водогрейные котлы					
№4	КВТК-100-150	1988г.	водогрейный	100 Гкал	Барнаульский котельный завод
Турбины					
№1	ПТ-25-90/10	1966г.	паровая	35МВт/ч	Уральский ТМЗ
№2	ПТ-25-90/10	1967г.	паровая	35МВт/ч	Уральский ТМЗ
№3	ПТ-25-90/10м	1990г.	паровая	25МВт/ч	Калужский ТМЗ
№4	ПТ-25-90/10м	1986г.	паровая	25МВт/ч	Калужский ТМЗ
№5	ПТ-60-90/13	1979г.	паровая	60МВт/ч	Сиб. эл.тяж. маш.
Генераторы					
№1	ТВС-32-у-3	1987г.		6 кВ; 32МВт	з-д Электротяжмаш г.Лысьва
№2	ТВС-30	1966г.		6кВ; 30МВт	з-д Электротяжмаш г.Харьков
№3	ТВС-30	1969г.		6кВ; 30МВт	з-д Электротяжмаш г.Харьков
№4	ТВС-30	1975г.		6кВ; 30МВт	з-д Электротяжмаш г.Лысьва
№5	ТВФ-63/2	1979г.		6кВ; 63МВт	з-д Электросибтяжмаш г.Новосибирск

5.2. Вид топлива:

Основным энергетическим топливом является основное – Экибастузский каменный уголь имеет следующий состав

$Q_{\text{ir}}=3917$ ккал/кг

$A_{\text{r}}=39,6\%$,

$W_{\text{r}}=6,3\%$,

$S_{\text{r}}=0,6\%$,

$V_{\text{daf}}=31,4\%$;

Растопочный – мазут М-100.

В связи с новыми требованиями МО от отказа использования мазута на проектируемом котле предусмотреть без мазутный розжиг.

5.3. Температурный график теплосети:

- 150/70

- фактический утвержденный (со срезкой) -116/70°C

Система горячего водоснабжения - открытая.

5.4. Система технического водоснабжения выполнена оборотная. Источник технического водоснабжения – Селетинское водохранилище.

5.5. Утилизация золы осуществляется мокрым способом в золоотвал, багерными насосами, где складироваться золошлаковые отходы от энергетического оборудования и водогрейной котельной и утилизируются промышленные стоки станции.

6. Основные технические требования к разработке:

- Предусмотреть установку парового котла Е-190-9,8-540КТ ст. №1 со вспомогательным оборудованием в главном корпусе I очереди расширения с 3 по 4 ось.

Котел должен обеспечивать следующие технические показатели:

• номинальная паропроизводительность, т/ч	190
• номинальное давление перегретого пара, МПа/(кгс/см ²)	9,8(100)
• номинальная температура перегретого пара, °C	540
• номинальная температура питательной воды, °C	215
• КПД (брутто) котла, %	91,5

- Удельные выбросы за котлом при $\alpha=1,4$, мг/нм³:

- оксидов азота	≤ 470
оксидов серы	≤ 1800
окиси углерода	≤ 400
твердых частиц	≤ 20

- Предусмотреть подключение газоходов котла ст. №1 к существующей дымовой трубе ст. №1 II = 80 м.
- В целях снижения присосов и перетоков воздуха на воздухоподогревателя (ВПУ), а также для улучшения технико-экономических показателей котлоагрегата, необходимо предусмотреть

установку трубчатого воздушного подогревателя.

7. Требования по вариантной и конкурсной разработке:

Не требуется.

8. Особые условия строительства:

8.1. Близкий уровень грунтовых вод со средней агрессивностью.

8.2. Производство строительно-монтажных работ в условиях действующего предприятия с использованием существующих фундаментов и каркаса котла и переносом существующих сооружений и коммуникаций.

9. Основные технико-экономические показатели, в том числе мощность, производительность, производственная программа: Техничко-экономические показатели установить в соответствии со СН РК 1.02-03-2022:

- мощность, годовой отпуск продукции в натуральном выражении (соотв.ед):
- общая площадь участка (га):
- коэффициент застройки (%)
- общая численность работающих, в том числе рабочих (чел)
- удельные показатели расхода топлива на выработку тепловой и электрической энергии:

общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 г, в том числе СМР и оборудование (млн. тенге):

- общая сметная стоимость строительства в текущих ценах года, в том числе СМР и оборудование (млн. тенге):
- продолжительность строительства (месяцев)

10. Основные требования к инженерному оборудованию, в том числе: основные параметры, техническая и эксплуатационная характеристика, сервисное обслуживание:

В соответствии с требованиями стандартов и норм Республики Казахстан.

11. Требования к качеству, конкурентоспособности и экологическим параметрам продукции:

В соответствии с действующими нормами и правилами Республики Казахстан.

12. Требования к инженерным сетям, технологии, режиму предприятия:

Теплоснабжение, водоснабжение, канализацию, электроснабжение, газоснабжение - предусмотреть подключение от существующих инженерных сетей.

Режим работы ТЭЦ - по тепловому графику с дополнительной выработкой электроэнергии по электрическому графику.

13. Требования к архитектурно-строительным, объемно-планировочным и конструктивным решениям проекта:

В соответствии с действующими нормами и правилами Республики Казахстан и спецификой условий работы персонала на пожарно- взрывоопасных производствах.

14. Выделение очередей и пусковых комплексов, требования по перспективному расширению предприятия:

14.1. Размещение проектируемых зданий и сооружений предусмотреть с учетом разработанного проекта.

15. Требования и условия в разработке природоохранных мер и мероприятий:

Предусмотреть в необходимом объеме природоохранные мероприятия в соответствии с государственными стандартами РК, строительными нормами и правилами, нормативными документами и актами, регулирующими природоохранную деятельность.

16. Требования к режиму безопасности и гигиене труда:

В соответствии с нормативными документами и требованиями по режиму безопасности и гигиене труда.

17. Требования по разработке инженерно-технических мероприятий гражданской обороны и мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций:

Предусмотреть необходимые мероприятия в соответствии с нормами и правилами Республики Казахстан в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.

18. Требования по энергосбережению:

Предусмотреть мероприятия по энергосбережению. По возможности предусмотреть частотное регулирование электродвигателей механизмов

19. Исходные данные, представляемые Заказчиком:

Заказчик представляет всю необходимую информацию и материалы для выполнения проекта в соответствии с приложением Б СНиП РК 1.02-01-2007.

Наименование	Обозначение	Единица измерения	Величина
Влажность	W_t^r	%	6,5
Зола	A^r	%	38,9
Сера	S^r	%	0,7
Углерод	C^r	%	42,8
Кислород	O^r	%	7,3
Азот	N^r	%	0,8
Водород	H^r	%	3,0
Выход летучих на горючую массу	V^{daf}	%	25
Низшая теплота сгорания	Q_{i^r}	ккал/кг	3995
Коэффициент размоловости по методу ВТИ	-	-	1,29

Теплотворная способность 3900-4100 ккал/кг

Мазут топочный «малосернистый», «высокопарафинистый», малозольный марки М-100 (ГОСТ 10585-99).

20. Заказчик:

ТОО «Степногорская ТЭЦ»

Срок выполнения работы: В соответствии с календарным планом Заказчика

Сведения о подписи:

Участник: ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "СТЕПНОГОРСКАЯ ТЭЦ"

Должность:

ФИО: ЛАЗЬКО ЕВГЕНИЙ ВИКТОРОВИЧ

Подпись: 40+Rk2/+UHH+Lwnx8o0We1k/MrG3a5gcPD1h0ZKG+reGvv/sh6Av///q+smfbV8zjTxTvHAcBaxY
IWPI5TUaUBbugmq2Xi8Ppp8qPe0wm0GLIDA2Jsi4VjsZRvytkYD0qVxD0F5bqj9bKBDTBM/TN5YK 5GnfLLDLEHnMBekCUpY=

Дата подписания: 14 апр. 2026 г., 14:45:01

Участник: ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ГУРЬЕВ ПРОЕКТ МОНТАЖ СТРОЙ"

Должность: Сотрудник (автоматически присвоенная должность)

ФИО: БЕКМЕТОВ АНВАР РИНАТОВИЧ

Подпись: nksQvkhmcxqKDKwe/NjUTDW75+JiuXjTwU/UHn9HhAUacU44/9dhRnKPrz6jkE4ko4t4vI0jirV
ELGGQ/3QNck/t0TMhm+4Ff7Q0chW22K9ZAjA7UgRv/IUXEnPtbU6KyPiUHE1KjxD7VNNh4LLa8bg 7G3hG2rf5wMvcljBt50=

Дата подписания: 14 апр. 2026 г., 19:16:28

