

ДОГОВОР №18
на поставку газа ПГУ в 2024 году

г.Ангрен

26 декабря 2023г.

Мы, нижеподписавшиеся, Акционерное общество «Yerostigaz» в лице Председателя правления Давлатова М.С., действующего на основании Устава предприятия и именуемого в дальнейшем «Поставщик» с одной стороны, и Акционерное Общество «Ангренская ТЭС» в лице Генерального директора Нигматов М.О., действующего на основании Устава предприятия и именуемого в дальнейшем «Потребитель» с другой стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

1.Общее положение

Технический проект и строительство предприятия АО «Yerostigaz» осуществлены для выработки энергетического газа подземной газификации угля (ПГУ) и передачу его на АО «Ангренская ТЭС», которая спроектирована с учетом выработки электроэнергии в количестве 100 МВт за счёт использования газа ПГУ.

2.Предмет договора.

2.1. «Поставщик» обязуется поставить «Потребителю» газа ПГУ в количестве 220 млн.м³ в 2024 году для использования в виде топлива в производственных целях, а последний обязуется принять газ ПГУ и оплатить за принятый объем продукции.

3.Объем и сроки поставки.

3.1.Поставка осуществляется с учётом неразрывного технологического процесса газификации углей (добычи), транспортировки и потребления непрерывно и в равномерных объёмах (ППГ п.4.14.) по предварительной квартальной разбивке

1 квартал – 54,0 млн.м ³	2 квартал – 55,0 млн.м ³
3 квартал – 55,5 млн.м ³	4 квартал – 55,5 млн.м ³

3.4. Броня газопотребления устанавливается в количестве:

1 квартале 54,0тыс.м ³ или 602,7 тыс.м ³ в сутки,
2 квартале 55,0 тыс.м ³ или 602,7 тыс.м ³ в сутки,
3 квартале 55,5 тыс.м ³ или 602,7 тыс.м ³ в сутки,
4 квартале 55,5 тыс.м ³ или 602,7 тыс.м ³ в сутки,

которая обеспечивает потребность газом ПГУ в 2024 году АО «Ангренская ТЭС».

3.3. Объем поставки считаются принятыми после подписания акта приёма поставленного - принятого газа ПГУ уполномоченными представителями «Поставщика» и «Потребителя».

3.4. Годовой объем поставки газа ПГУ может быть изменен по обоюдному соглашению сторон.

4. Условия поставки-приёма.

4.1. «Поставщик» обеспечивает подачу, а «Потребитель» приём газа ПГУ равномерно в течение каждого месяца в пределах среднесуточной нормы (броня газопотребления) на протяжении всего договорного периода. В случаях необходимости

отступления от суточной нормы потребления - по согласованному между сторонами диспетчерскому графику.

4.2. «Поставщик» и «Потребитель» обеспечивают предусмотренный технологический режим работы магистрального газопровода и газоиспользующего оборудования для выполнения условий п.4.1.

4.3. Стороны вправе уменьшить или временно прекратить подачу и приём газа, если это явилось следствием непреодолимой силы.

4.4. Под непреодолимой силой подразумеваются внешние и чрезвычайные события, которые не существовали во время подписания договора, война и военные действия, акты и нормативные документы правительства, влияющие на исполнение принятых обязательств, действия стихийных сил со своевременно приложенными документами, подтверждающими этот факт.

4.5. «Поставщик» имеет право уменьшить частично или прекратить полностью поставку газа в случае:

- невыполнение «» п.7.1. настоящего договора;
- наличия задолженности по оплате за поставленный газ;
- не устранения недостатков при использовании газа в срок, установленных органами контроля, имеющими на это право;
- по техническим причинам;
- при поступлении задания/поручения от органа государственного управления на приоритетную поставку газа.

4.6. «Потребитель» и «Поставщик» в случаях проведения каждый на своём оборудовании непредвиденных ремонтных работ, изменений технологических режимов, которые оказывают влияние на объём поставляемого (потреблённого) газа, давление газа в газовых коммуникациях, обязаны в разумный срок, не позднее одного часа до начала проведения ремонтных работ или изменений технологических режимов, предупредить друг друга о намечаемых действиях с целью недопущения создания ситуаций, препятствующих ведению безаварийного производственного процесса.

По запросу одной из сторон Договора, другая сторона Договора обязана предоставить всю исчерпывающую информацию о причинах снижения объёма поставки/потребления в сроки, указанные в запросе.

4.7. Учитывая единый неразрывный технологический процесс добычи, поставки и потребления газа ПГУ согласованные действия поставки и потребления являются **строго обязательными!!!**

4.8. При поставке/приёмке газа ПГУ «Поставщик» и «Потребитель» обязаны строго соблюдать правила техники безопасности и технической эксплуатации магистральных газопроводов и газового оборудования.

4.9. Все споры, связанные с поставкой и потреблением газа, решаются уполномоченными лицами сторон «Потребителя» и «Поставщика», **на уровне не ниже производственно-технических отделов.**

4.10. Все оперативные переговоры должны вестись посредством телефонной связи и/или телефонограмм в диспетчерские службы «Потребителя» и «Поставщика».

4.11. «Потребитель» имеет право уменьшить частично или прекратить полностью прием газа ПГУ в случаях:

- аварийной остановки одной из работающих котлоагрегатов ст.№1,2,3;

- несоответствия качества поставляемого газа ПГУ стандарту организации Ts 00153258-001:2014 от 17.12.2014г. с учётом Изменения №1 от 13.12.2019г. срока действия Стандарта организации;
- несостоятельности по оплате стоимости поставленной продукции в целях не допущения роста необеспеченного финансами кредиторской задолженности за поставляемый газ ПГУ.

5. Качество поставленного газа.

5.1. Качество поставленного газа ПГУ соответствует Стандарту организации Ts 00153258-001:2014 от 17.12.2014г. с учётом Изменения №1 от 13 декабря 2019г. срока действия Стандарта организации.

5.2. Качество (теплота сгорания) газа ПГУ «Поставщиком» определяется ежедневно анализами не менее 6 проб, отобранных в сборном газопроводе, в химической лаборатории АО «Yerostigaz».

5.3. «Потребитель» имеет право проверки (входящий контроль) качества газа ПГУ, достоверность результата которого признаётся только при условии проведения анализа в лаборатории, аттестованной или оцененной в соответствующей области в установленном нормативными документами порядке.

5.4. В случаях возникновения спорных вопросов относительно качества газа ПГУ проводятся совместные анализы в аттестованных в соответствующей области (газ ПГУ) лабораториях «Поставщика» и/или «Потребителя».

С целью возможности производства дубль-анализа в случае возникновения разногласий по результатам первого контрольного испытания отбираются как минимум две пробы газа одновременно для каждого совместного анализа.

Результаты анализов, проведённых в лабораториях не аттестованных в области газа подземной газификации углей, считаются **не действительными**.

6. Цена.

6.1. «Потребитель» оплачивает «Поставщику» за поставленный газ ПГУ по договорной цене в сумме 265536,32 сум за 1000 м³ с НДС.

6.2. «Поставщик» оставляет за собой право изменения цены на газ ПГУ в случаях повышения цен на сырьё (уголь), тарифов на электроэнергию, повышения заработной платы и стоимости материалов и т.д.

Изменения цены оформляются дополнительным соглашением.

7. Порядок расчётов.

7.1. «Потребитель» осуществляет предоплату в размере не менее 50% стоимости среднемесячного объема поставляемого газа путём перечисления денежных средств на расчётный счёт «Поставщика».

Окончательный расчёт за поставленный газ производится в течение не более 10 (десять) дней после подписания акта замера принятого газа и выставления счёт-фактуры.

7.2. При несвоевременной оплате за поставленный газ ПГУ «Потребитель» оплачивает «Поставщику» пеню в размере 0,04 процента от суммы просроченного платежа за каждый день просрочки, но не более 50 процентов суммы просроченного платежа.

7.3. Акты поставки – приёмки газа ПГУ между «Поставщиком» и «Потребителем» оформляется в последнее число каждого расчётного месяца с учётом наличия у «Потребителя» и/или «Поставщика» архивной информации (на электронном носителе или

бумажной распечатки), снятой с прибора учёта газа с электронным блоком автоматической коррекции за расчётный период по каждому суткам, а также согласованных актом объёмов, определённых расчётным путём.

7.4. На основании двухстороннего акта произведённых замеров объёмов переданного - принятого газа ПГУ «Поставщик» соответственно на последнее число каждого расчётного месяца выписывает счёт-фактуру.

8. Учёт и контроль

Поставка газа без его учёта не допускается!

8.1. **Коммерческий учёт** поставляемого газа ведется по электронному контрольно-измерительному прибору Floboss – 103, установленного у границы раздела газовых сетей на территории АО «Ангренская ТЭС».

8.2. «Поставщик» несёт полную ответственность за монтаж, эксплуатацию, исправность. Аттестация измерительного комплекса (ИК), государственная поверка сужающего устройства (диафрагма) и электронного контрольно-измерительного прибора учёта расхода газа Floboss – 103, находящегося на балансе АО «Yerostigaz», производится в соответствии с действующими государственными стандартами, нормами и правилами.

8.3. Для оперативности учёта расчётные сутки начинаются в 8⁰⁰ часов утра текущих суток и заканчиваются в 8⁰⁰ часов утра расчётных суток. Расчётный месяц начинается в 8⁰⁰ часов утра последнего дня предыдущего месяца и заканчиваются в 8⁰⁰ часов утра последнего дня расчётного месяца.

Объёмы (количество) потреблённого газа за расчётные сутки по данным зафиксированным контрольно-измерительным прибором Floboss – 103 считываются и архивируются на персональный компьютер (ПК) «Поставщика» и «Потребителя» для проверки и хранения.

8.4. В случае выхода из строя прибора учета газа, после составления совместного акта регистрации последних показаний контрольно-измерительного прибора Flobos-103. времени полного прекращения работы или некорректной работы, «Потребителю» разрешается использование газа ПГУ без прибора учёта. При этом количество использованного газа определяется расчётным путём исходя из среднечасовой мощности потребления по прибору учёта до одного-трех предыдущих расчётных суток и количества часов приёма газа без прибора учёта.

8.5. «Потребитель» пользуется правом контроля работы коммерческих приборов учета газа ПГУ, установленных на его территории в любое время суток, по предварительному уведомлению и согласованию с «Поставщиком».

8.6. «Поставщик» производит снятие и установку электронного контрольно-измерительного прибора и сужающего устройства (диафрагмы) на прямом участке газопровода измерительного комплекса (ИК) для ремонтных работ и/или производства государственной поверки с составлением соответствующих актов с «Потребителем» и предоставлением им копий сертификатов о поверках и аттестации ИК.

9. Ответственность сторон.

9.1. «Потребитель» несет ответственность за использование получаемого по настоящему Договору газа ПГУ только в собственном производственном процессе.

обеспечивая безопасное использование его в соответствии с требованиями нормативных документов.

9.2. За неисполнение или ненадлежащее исполнение сторонами своих договорных обязательств по данному договору стороны несут ответственность в соответствии с «Законом республики Узбекистан «О договорно-правовой базе деятельности хозяйствующих субъектов» и Гражданским Кодексом РУз. (часть 3 ст.333).

9.3. Ответственность за сохранность прибора учета газа ПГУ и установленных пломб на ИК (измерительный комплекс) расхода газа, находящегося на территории теплоэлектростанции, несёт «Потребитель».

9.4. «Потребитель» и «Поставщик» несут полную ответственность за исправное состояние газопроводов (отсутствие утечек газа и газоконденсата по газопроводу, на фланцевых соединениях, запорных арматурах и других), соблюдение требований природоохранного законодательства РУз., а также за их безопасную эксплуатацию соответственно каждый в пределах границ раздела газовой сети.

9.5. «Поставщик» несёт ответственность за исправное содержание приборов учета газа, находящихся на балансе «Поставщика», их своевременную проверку в соответствии с требованиями законодательства.

9.6. Все возникающие споры по предъявленным претензиям разрешаются путем переговоров между сторонами.

Ответы на претензии даются в течение 15 дней со дня её получения.

9.7. При не достижении согласия спор передается на рассмотрение в Ахангаранский межрайонный экономический суд, либо в третейские суды Республики Узбекистан по выбору истца.

10.Прочие условия.

10.1. В случае недопоставки газа в отдельные периоды (сутки, месяц, квартал) возможна допоставка «Поставщиком» в последующие периоды с согласия «Потребителя» по диспетчерскому графику.

10.2. Границами раздела по ремонту и обслуживанию газопроводов является первые, по ходу газа, фланцевые соединения на подводящих газопроводах Ø 1220 мм к котлам ст.№ 1,2,3 первой очереди АО «Ангренская ТЭС».

10.3. В периоды сбоев в работе магистральных и газовых сетей «Поставщик» не гарантирует «Потребителю» бесперебойную поставку газа ПГУ.

10.4. Любые изменения и дополнения к настоящему договору действительны лишь при условии, что они совершены в письменной форме и подписаны надлежаще уполномоченными на то представителями сторон.

11.Срок действия сторон.

11.1. Настоящий договор действует с 01.01.2024г. по 31.12.2024г.

11.2. Настоящий договор может быть расторгнут до окончания срока действия по соглашению сторон, или в судебном порядке по требованию одной из сторон, в случае существенного нарушения другой стороной условий договора.





11.3. Настоящий договор считается пролонгированным на условиях настоящей редакции, если ни одна из сторон за 30 календарных дней до срока его окончания не обратится с заявлением о расторжении или принятии договора на иных условиях.

11.4. Данный договор составлен и подписан в 3-х экземплярах:

два находятся у «Поставщика», один у «Потребителя».

Все экземпляры договора идентичны и имеют равную юридическую силу.

**12.ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА, БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ
И ПОДПИСИ СТОРОН.**

<p>«Поставщик» АО «Yerostigaz» 110200 г.Ангрен, станция «Подземгаз» Телефон: (93) 186-73-22 Р/с 20210 000000130307001 в НБ ВЭД РУз г.Ангрен МФО : 00450, ИНН 200595877 ОКОНХ 11312, ОКЭД 35210</p> <p>Председатель правления  Джалитов М.С.</p> 	<p>«Потребитель» АО «Ангренская ТЭС» Адрес: г. Ангрен, ул. Ташкентская 4. Телефон: (+99870) 236-66-72,78 150 0188 Р/с 20210 000 500 130 296 001 в Ангренском филиале МФО: 01022, ПСБ «Узпромстройбанк» ИНН: 200 595 949 ОКЭД: 35111</p> <p>Генеральный директор  Нигматов М.О.</p> 
---	---