

Ашық жиналыстар арқылы өткізілетін қоғамдық тыңдаулар ХАТТАМАСЫ

1. Аумағында қызмет жүзеге асырылатын немесе аумағына ықпал етілетін әкімшілік-аумақтық бірліктің (облыстың, республикалық маңызы бар қаланың, астананың) жергілікті атқарушы органының атауы: «Астана қаласы «Байқоңыр ауданы әкімінің аппараты» ММ
2. Қоғамдық тыңдаулардың тақырыбы: 2023-2024 жылдарға арналған «Астана-Энергия» АҚ-н ЖЭО-2 үшін жол берілетін шығарындылар нормативтерінің жобасы.
(қаралатын жобалау материалдарының толық, нақты атауы)
3. Қоғамдық тыңдауларға шығарылатын материалдар жіберілген қоршаған ортаны қорғау саласындағы уәкілетті органның немесе облыстың, республикалық маңызы бар қалалардың, астананың жергілікті атқарушы органының атауы: Қазақстан Республикасы экология, геология және табиғи ресурстар министрлігі «Қоршаған ортаны қорғаудың ақпараттық-талдау орталығы» ШЖҚ РМК
4. Көзделіп отырған қызметтің орналасатын жері: Қазақстан Республикасы, Астана қ., «Байқоңыр» ауданы Проезд 69, 18.
(көзделіп отырған қызмет учаскесі аумағының толық, нақты мекенжайы, географиялық координаттары)
5. Көзделіп отырған қызметтің ықтимал әсеріне қатысы бар барлық әкімшілік-аумақтық бірліктердің атауы: Астана қ., «Байқоңыр» ауданы.
(белгіленге көзделіп отырған қызметті жүзеге асыру нәтижесінде аумағына әсер етуі мүмкін және аумағында қоғамдық тыңдаулар өткізілетін әкімшілік-аумақтық бірліктердің тізбесі)
6. Көзделіп отырған қызмет бастамашысының деректемелері және байланыс деректері: "Астана-Энергия" акционерлік қоғамы, г.Нұр-Сұлтан, район Байқоңыр, Проезд 69, 18, БСН 041140002811, БСК NURSKZKX, ЖСК KZ4584905KZ002365831, "Нұрбанк" АҚ Тел.: 8 7172 64 40 51 Басқарма Төрағасы Купешов Нурлан Маратович
(оның ішінде нақты атауы, заңды және нақты мекенжайы, БСН, ЖСН, телефондары, факстары, электрондық пошталары, сайттары)
7. Ықтимал әсерлер туралы есептерді әзірлеушілердің немесе стратегиялық экологиялық бағалау жөніндегі есептерді дайындау бойынша сырттан тартылған сарапшылардың немесе мемлекеттік экологиялық сараптама объектілерінің құжаттамасын әзірлеушілердің деректемелері мен байланыс деректері. «Ecolux», Жамбыл обласы, Тараз қаласы, Қапал көшесі, 33 үй, БСН 180240004936, БСК CASPKZKA, ЖСН KZ51722S000001458289
(оның ішінде нақты атауы, заңды және нақты мекенжайы, БСН, ЖСН, телефондары, факстары, электрондық пошталары, сайттары)
8. Қоғамдық тыңдаулар өткізілетін күн, уақыт, орын (қоғамдық тыңдаулардың ашық жиналысы өткізілетін күн (күндер) және уақыт):
Қоғамдық тыңдаудың бірінші отырысы:
Қатысушыларды тіркеудің басталу уақыты: 21.11.2022 жыл сағат 16-25 жергілікті уақыт бойынша;
Қоғамдық тыңдаудың басталу уақыты: 21.11.2022 жыл сағат 16-30 жергілікті уақыт бойынша;
Қоғамдық тыңдауларды өткізу орны: Астана қаласы, Байқоңыр ауданы, Отырар көшесі 5, "Астана қаласы "Байқоңыр ауданы әкімінің аппараты" ММ және ZOOM мәжіліс-залы, сілтемесі: <https://us06web.zoom.us/j/82680954901?pwd=b1Y1cEVvMjJNTmRhUGxwcHpCUXRUZz09>.
- Қоғамдық тыңдаудың екінші отырысы:
Қатысушыларды тіркеудің басталу уақыты: 22.11.2022 жыл сағат 15-55 жергілікті уақыт бойынша;
Қоғамдық тыңдаудың басталу уақыты: 22.11.2022 жыл сағат 16-00 жергілікті уақыт бойынша;
Қоғамдық тыңдауларды өткізу орны: Астана қаласы, Байқоңыр ауданы, Отырар көшесі 5, "Астана қаласы "Байқоңыр ауданы әкімінің аппараты" ММ және ZOOM мәжіліс-залы, сілтемесі: <https://us06web.zoom.us/j/89241188086?pwd=RU5zV1dRdTRyWmR0alpiOTVqdWNldz09>.

Қоғамдық тыңдаудың үшінші отырысы:

Қатысушыларды тіркеудің басталу уақыты: 25.11.2022 жыл сағат 14-55 жергілікті уақыт бойынша;

Қоғамдық тыңдаудың басталу уақыты: 25.11.2022 жыл сағат 15-00 жергілікті уақыт бойынша;

Қоғамдық тыңдауларды өткізу орны: Астана қаласы, Байқоңыр ауданы, Амангелді Иманов көшесі 13, НұрСәулет-2 бизнес орталығы 3-і мәжіліс залы және ZOOM мәжіліс-залы, сілтемесі: <https://us06web.zoom.us/j/89241188086?pwd=RUZsVldRdTRyWmR0alpiOTVqdWNIbz09>.

(қатысушыларды тіркеу басталатын күні, уақыт, қоғамдық тыңдаулардың басталатын уақыты, тыңдаулар өткізілетін орынның толық және нақты мекенжайы. Қоғамдық тыңдаулар ұзартылатын жағдайда барлық күндер көрсетіледі)

9. Көзделіп отырған қызметтің бастамашысы жіберген сұрату хатының көшірмесі *(№ 1 Қосымша)* және қоғамдық тыңдауларды өткізу шарттарын келісу туралы әкімшілік-аумақтық бірліктердің жергілікті атқарушы органдары ұсынған жауап хаттың көшірмесі *(№ 2 Қосымша)* осы қоғамдық тыңдаулар хаттамасына қоса беріледі.

10. Қоғамдық тыңдауларға қатысушыларды тіркеу парағы осы қоғамдық тыңдаулар хаттамасына қоса беріледі. *(№ 3 Қосымша)*.

11. Қоғамдық тыңдаулардың өткізілетіндігі туралы ақпарат мемлекеттік және орыс тілдерінде мынадай тәсілдермен таратылды:

1) Бірыңғай экологиялық порталда;

2) жергілікті атқарушы органның (облыстың, республикалық маңызы бар қаланың, астананың) ресми интернет-ресурсында немесе әзірлеуші мемлекеттік органның ресми интернет-ресурсында: «Астана қаласының Қоршаған ортаны қорғау және табиғатты пайдалану басқармасы» ММ. Сілтеме: <https://www.gov.kz/memleket/entities/astana-upr/press/article/details/99653?lang=ru> *(ресми интернет-ресурстардың атауы, сілтемелер және жарияланған күні)*

3) қоғамдық тыңдаулар басталған күнге дейін жиырма жұмыс күнінен кешіктірмей, бұқаралық ақпарат құралдарында, оның ішінде кемінде бір газетте және қатысуы бараумақтың шегінде толық немесе ішінара орналасқан тиісті әкімшілік – аумақтық бірліктердің (облыстың, республикалық маңызы бар қаланың, астананың) аумағында таратылатын кемінде бір теле-немесе радиоарна арқылы бұқаралық ақпарат құралдарында;

Республиканская общественно-политическая газета «Вечерняя Астана» № 124 (4420) от 20 октября 2022 года.

«Astana Aqshamy» Республикалық қоғамдық-саяси газет № 127 (4402) от 20 қазан 2022 жыл. (№ 4 Қосымша)

(газеттегі хабарландырудың атауын, нөмірін және жарияланған күнін көрсету, сондай-ақ газеттің сканерленген титулдық беті мен қоғамдық тыңдаулар өткізілетіндігі туралы хабарландыру берілген бетті қамтитын, сканерленген хабарландыруды қоса ұсыну)

«Астана» радиоарнасы, 19 қазан 2022 года. Эфирлік анықтама. (№ 5 Қосымша)

(теле немесе радиоарнаның атауын, хабарландыру жарияланған күнді көрсету, теле немесе радиоарнада жарияланған қоғамдық тыңдаулар өткізілетіндігі туралы хабарландырудың бейне және аудиозаписи бар электрондық жеткізгіш қоғамдық тыңдаулардың хаттамасына қоса тіркелуі (жариялануы) тиіс)

4) "Астана қаласының қоршаған ортаны қорғау және абаттандыру басқармасы" ММ ақпараттық стенд. Астана қ., Сары-Арқа 13 және "Астана қаласы «Байқоңыр» ауданы әкімінің аппараты" ММ Байланыс тақтасы Астана қаласы, Байқоңыр ауданы, Отырар к-сі, 5 мекенжайы бойынша 2-дана хабарландыру әкімшілік-аумақтық бірліктердің (облыстардың, республикалық маңызы бар қалалардың, астананың, аудандардың, облыстық және аудандық маңызы бар қалалардың, ауылдардың, кенттердің, ауылдық округтердің) жергілікті атқарушы органдарының хабарландыру тақталарында және хабарландыруларды орналастыру үшін арнайы тағайындалған орындарда. Фотоматериалдар осы қоғамдық тыңдаулар хаттамасына қоса беріледі. (№ 6 Қосымша)

12. Қоғамдық тыңдауларға қатысушылардың шешімдері:

Қоғамдық тыңдаудың бірінші хатшысы ретінде Жұмабаев Ержан Жаумітбайұлы және екінші хатшысы ретінде Кенжекеева Жанар Балтабекқызы кандидатуралары ұсынылды:

«қолдаймын» - 22, «қарсымын» - 0, «қалыс қаламын» - 0.

(хатшыны таңдау туралы. Қоғамдық тыңдауларға қатысушылардың "қолдаймын", "қарсымын", "қалыс қаламын" деп дауыс бергендер санын көрсету)

«қолдаймын» - 22, «қарсымын» - 0, «қалыс қаламын» - 0.

(регламентті бекіту туралы. Қоғамдық тыңдауларға қатысушылардың "қолдаймын", "қарсымын", "қалыс қаламын" деп дауыс бергендер санын көрсету)

Қоғамдық тыңдауларды өтті деп тану:

«қолдаймын» - 9, «қарсымын» - 12, «қалыс қаламын» - 2.

(осы Қағидалардың 23-тармағына сәйкес себептерді көрсете отырып, қоғамдық тыңдаулар өткізілмеді деп тану туралы. Қоғамдық тыңдауларға қатысушылардың "қолдаймын", "қарсымын", "қалыс қаламын" деп дауыс бергендер санын көрсету)

13 Барлық тыңдалған баяндамалар туралы мәліметтер: Жұмабаев Ержан Жамітбайұлы - «Ecolux» ЖШС-нің бас инженері;

(баяндамашының тегі, аты және әкесінің аты (бар болса), лауазымы, өкілі болып отырған ұйымның атауы)

2023-2024 жылдарға арналған «Астана-Энергия» АҚ-н ЖЭО-2 үшін жол берілетін шығарындылар нормативтерінің жобасы

(баяндаманың тақырыбы, беттердің, слайдтардың, файлдардың, плакаттардың, сызбалардың саны)

Қоғамдық тыңдауларға шығарылып отырған құжаттар бойынша баяндамалардың мәтіні осы қоғамдық тыңдаулар хаттамасына қоса беріледі. (№ 7 Қосымша)

14. Қоғамдық тыңдаулар хаттамасының ажырамас бөлігі болып табылатын және қоғамдық тыңдаулар өткізілгенге дейін және өткізу кезінде келіп түскен барлық ескертулер мен ұсыныстарды қамтитын жиынтық кесте. Қоғамдық тыңдаулардың тақырыбына мүлде қатысы жоқ ескертулер мен ұсыныстар кестеге "қоғамдық тыңдаулардың тақырыбына қатысы жоқ" деген белгімен енгізіледі. (№ 1 Кесте).

15. Қоғамдық тыңдауларға қатысушылардың қаралып отырған құжаттар мен тыңдалған баяндамалардың толықтығы мен түсіну үшін жеңілдігі тұрғысынан алғандағы Сапасы жөніндегі пікірі, оларды жақсарту бойынша ұсынымдары:

Жұртшылыққа жаңа түзетілген жоба ұсынылсын. Бұл жоба ескертулер мен ұсыныстардың жиынтық кестесінде көрсетілген дұрыс емес ақпаратты қамтиды

(тегі, аты және әкесінің аты (бар болса), лауазымы, өкілі болып отырған ұйымның атауы, пікірлері мен ұсынымдары)

16. Қоғамдық тыңдаулар хаттамасына сот тәртібімен шағым жасауға болады.

17. Қоғамдық тыңдаулардың төрағасы:

Хасенов Тоқтар Ерсанұлы – «Астана қаласы «Байқоңыр ауданы әкімінің аппараты» ММ Инфрақұрылым бөлімінің басшысы 29.11.2022 ж.

(тегі, аты және әкесінің аты (бар болса), лауазымы, өкілі болып табылатын ұйымның атауы, қолы, күні)

18. Қоғамдық тыңдаулардың хатшысы:

Жұмабаев Ержан Жамітбайұлы - «Ecolux» ЖШС-нің бас инженері
29.11.2022 ж.

2. Кенжекеева Жанар Балтабекқызы 29.11.2022 ж.

(тегі, аты және әкесінің аты (бар болса), лауазымы, өкілі болып табылатын ұйымның атауы, қолы, күні)

Қоғамдық тыңдаулар өткізілгенге дейін және өткізу кезінде келіп түскен ескертулер мен ұсыныстардың жиынтық кестесі

№ пп	Қатысушылардың ескертулері мен ұсыныстары (қатысушының тегі, аты, әкесінің аты (бар болса), лауазымы, өкілі болып отырған ұйымның атауы)	Ескертулер мен ұсыныстарға жауаптар (жауап берушінің тегі, аты, әкесінің аты (бар болса), лауазымы, өкілі болып отырған ұйымның атауы)	Ескертпе (алынып тасталған ескерту немесе ұсыныс)
1	Хасенов Тоқтар Ерсайнұлы – «Астана қаласы «Байқоңыр ауданы әкімінің аппараты» ММ Инфрақұрылым бөлімінің басшысы: - Шығарындылар жыл сайын азайып жатыр, себебін айтып өтсеңіз қалай азайтып жатырсындар? Адам саны көбейіп жатыр, жаңа үйлер саны көбейіп жатыр, Сіздерге заңдылыққой қала ұлғайған сайын шығарындылар саны да өспей ме?	Жұмабаев Ержан Жамітбайұлы - «Ecolux» ЖШС-нің бас инженері: - Баяндамада айтып өткендей ластаушы заттардың шығарындыларын азаюының негізгі себебі отын шығынын азаюы болып табылады. Алдыңыздағы кестеге қарасаңыздар алдыңғы жобамен салыстырғанда көмір шығынын 2023 ж. көмір шығынын 347 540 тоннаға (8,76%), 2024 ж. тағы 244 453,96 тоннаға (6,75%) төмендету көзделіп отыр, барлығы көмір шығынын 591 993,96 тоннаға (4.92%) төмендету жоспарлануда. Ал 2023 жылға арналған алдыңғы жобамен салыстырғанда газ шығынын 214 893 мың м3 (62,63%) төмендету көзделеді, ал 2024 жылға 2023 жылмен салыстырғанда 43 931 мың м3 (34,27%) ұлғайту көзделеді. Газдың шығынын алдыңғы жобамен салыстырғанда төмендеуінің себебі алдыңғы жоба 2020 жылы жасалған, сол кезде су жылытатын қазандық агрегаттары газға қосылмаған, сондықтан газ шығыны жабамен алынған. Су жылытатын қазандық агрегаттары 2021 жылы газдандырылды, сондықтан қазір ТҚК бөлімі техникалық экономикалық көрсеткіштеріне сәйкес нақты газ шынын беріп отыр. Тағы қосарым көмірді жаққан кезде 8 зиянды заттар бөлінеді, ал газды жаққан кезде 5 зат бөлінеді, оның өзі де әжептәуір ластаушы заттардың шығарындыларын азаюына себебін тигізеді.	
2	Хасенов Тоқтар Ерсайнұлы – «Астана қаласы «Байқоңыр ауданы әкімінің аппараты» ММ Инфрақұрылым бөлімінің басшысы: - Жарайды 2022 жылы газдың шығыны ұлғайды дейік, бірақ 2023 жылы газдың шығыны кішірейіп кетті, қаламыз өспесе, кішірейіп жатқан жоққой. Мазуттың өскенін ғана көріп отырмыз.	Усина ГүлнірТалғатқыз – АО «Астана-Энергия»: - Бізде өндірістік жоба бойынша отынның шығыны жасалады, алдыңғы жоба 2020 жылы жасалды, ол кезде нақты мәліметтер болмағандықтан жобалық мәліметтер алынған болатын. Қаланың сұранысы бойынша қанша бу, қанша электр қуаты керек болуына байланысты отын шығыны есептеледі. Әлбетте 6 су қазандықтар газбен жағылғанымен технология бойынша мазутты жағу кезінде қолданады.	
3	Кенжекеева Жанар Балтабековна – Астана тұрғыны: - Расход угля снижен, по какой причине? Ведь город если не растет, то не становится меньше	Мухамедгалиев Рахим Лукпанович - АО «Астана-Энергия» кеңесшісі: - В прошлом проекте расход угля был принят больше так как там был учтен расход угля на ТЭЦ-3, а в этом проекте мы учитываем расход только для ТЭЦ-2 Во вторых мы предусматриваем мероприятия такие как загрузка тепловых отборов турбин, что приведет к снижению удельного расхода топлива И мы будем проект корректировать на 2023год	Кенжекеева Жанар Балтабековна – Астана тұрғыны: 1. Считаю нужным запросить фактические выбросы за прошлые годы для сравнения действительно ли 15% угля от запрошенного по предыдущим проектам не было расходовано за 2019-2021 годы?

			2. Считаю нужным запросить энергетический аудит предприятия. Данное мероприятие должно было быть учтено при проведении аудита, и скорее всего уже осуществлено. 3. Возможно расход угля снижен без обоснования и только на цифрах.
4	Кенжекеева Жанар Балтабековна – Астана тұрғыны: Расход угля снижен, на 15%? Это количество угля необходимое для ТЭЦ-3?	Мухамедгалиев Рахим Лукпанович - АО «Астана-Энергия» кеңесшісі: - да,	
5	Кенжекеева Жанар Балтабековна – Астана тұрғыны: - А почему увеличен расход мазута? Увеличиваете мазут, а ведь он для растопки, а во время растопки происходит залповый выброс.	Мухамедгалиев Рахим Лукпанович - АО «Астана-Энергия» кеңесшісі: - Вообще не должен был, количество растопочных котлов не увеличилось. Растопка не относится к залповым выбросам он нормируемый Мухамедгалиев Рахим Лукпанович - АО «Астана-Энергия» кеңесшісінің 3 күні жауап берген жауабы: -Увеличилось, потому что добавился 8-й котел новый. И увеличение мазута допускается до 5% от основного сжигаемого условного топлива.	Кенжекеева Жанар Балтабековна – Астана тұрғыны: 8й котел был учтен и в действующем проекте. Нет обоснования увеличения расхода мазута. Расход увеличен только потому, что так можно по ответу представителя АО «Астана -Энерго» советника директора. Считаю необходимым данный вопрос рассмотреть специалистами Комитета по экологии. Так как даже представитель управления и проектировщик не владеет знаниями о залповых выбросах.
6	Кенжекеева Жанар Балтабековна – Астана тұрғыны: - Значить Вы считаете что растопка не залповые выбросы..	Мухамедгалиев Рахим Лукпанович - АО «Астана-Энергия» кеңесшісі: - Растопка не относится к залповым выбросам он нормируемый. Управления природных ресурсов- Джусупов Р.К. - Растопка не относится к залповым выбросам он нормируемый Жұмабаев Ержан Жамітбайұлы - «Ecolux» ЖШС-нің бас инженері: - Жағу кезеңі дүркінді шығарым емес, ло нормаланатын шығарым болып табылады.	
7	Кенжекеева Жанар Балтабековна – Астана тұрғыны: - Не сходятся мг/м3 по сравнению с паспортами.	Юсупова А.О. предствитель АО «Астана-Энергия»: - Откуда у вас такая информация? Почему наши протокола у Вас?	
8	Кенжекеева Жанар Балтабековна – Астана тұрғыны: - А почему протокола не приложены в проект? Они же исходные данные. Мы их запросили у проектировщика, и он нам предоставил	Юсупова А.О. представитель АО «Астана-Энергия»: - Не они не должны быть приложены, это не исходные данных	Кенжекеева Жанар Балтабековна – Астана тұрғыны: Это исходные данные и должны быть приложены в проект для обзора общественности. Считаю идет сокрытие информации
	Кенжекеева Жанар Балтабековна – Астана тұрғыны: - В протоколах наблюдается превышение мг/м3 фактических по сравнению с нормативными	Юсупова А.О. представитель АО «Астана-Энергия»: -Нормативные это г/с, а там мг/м3. Мы замеры делаем в мг/м3, а нормативные рядом проставили примерные.	Кенжекеева Жанар Балтабековна – Астана тұрғыны: Мг/м3 в протоколах в колонке нормативные приняты с таблицы параметры прошлого проекта, и

			являются нормативными. Мг/м3 переводится на г/с. Считаю необходимым проверить протокола на наличие превышения, учитывая увеличение максимальных выбросов в расчетах выбросов загрязняющих веществ по СО почти в четыре раза, а так же по другим веществам.
9	Кенжекеева Жанар Балтабековна – Астана тұрғыны: - Почему увеличены максимальный выбросы, т.е выбросы которые участвуют в расчете рассеивания	Жұмабаев Ержан Жамітбайұлы - «Ecolux» ЖШС-нің бас инженері: - Максимальды шығарындылар Тапсырыс беруші ұсынған мг / м3 хаттамаларындағы максимальды шығарындылар бойынша есептелді	
10	Кенжекеева Жанар Балтабековна – Астана тұрғыны: - Согласно проекту появился новый источник № 6077 – насос перекачки А чем раньше происходила перекачка?	Мухамедгалиев Рахим Лукпанович - АО «Астана-Энергия» кеңесшісі: - Был, наверное, другой насос, новое не появилось	Кенжекеева Жанар Балтабековна – Астана тұрғыны: Значит данный источник не учтен в Ваших проектах долгие годы, и действует без разрешения. Данную информацию необходимо передать в департамент экологии г.Астана и налоговую службу для расчета ущерба в окружающую среду
11	Кенжекеева Жанар Балтабековна – Астана тұрғыны: - Расчет рассеивания прошел идеально а проекте, тогда как в прошлом проекте максимальные выбросы меньше были, а при рассеивании были превышения	Жұмабаев Ержан Жамітбайұлы - «Ecolux» ЖШС-нің бас инженері: - Мен өткен жобаға жауап бере алмаймын, өйткені оны біз жасаған жоқпыз, Біздің жоба бойынша ЭРА бағдарламасына сәйкес шашырау есептері жүргізілді және оның нәтижелерін жобаға көрсеттік	
12	Кенжекеева Жанар Балтабековна – Астана тұрғыны: - При расчете рассеивания в Книге 2 фоновые концентрации снижены в 10 раз! То есть проекту не корректно разработан	Жұмабаев Ержан Жамітбайұлы - «Ecolux» ЖШС-нің бас инженері: - Мен фондық концентрацияларды Қазгидромет сайтынан алдым, Жобаның дұрыс немесе бұрыс әзірленгенін Мен сізге өз жобам бойынша дәлелдеуге міндетті емеспін. Оны құзіретті орган шешеді. Мен тек жобамен таныстырамын және сұрақтарға жауап бермеймін	Кенжекеева Жанар Балтабековна – Астана тұрғыны: Считаю права общественности нарушены
13	Кенжекеева Жанар Балтабековна – Астана тұрғыны: - В таблице 8.1, 8.4 указаны, что нет превышений Однако в таблице 8.5 превышения по группе суммации, той которую убрали с предыдущих таблиц. С таблицы 8.5. убрать забыли видать.	Жұмабаев Ержан Жамітбайұлы - «Ecolux» ЖШС-нің бас инженері: - Мүмкін бағдарламаның бұзылуы немесе сараптама бізге қашан айтатынын білмеймін қалай және не істеу керек мен қайта жасаймын. Егер әр тұрғын маған жобаны қалай жасау керектігін айтса, мен онымен келіспеймін. Тағы айтып өтемін оны құзіретті орган шешеді	Кенжекеева Жанар Балтабековна – Астана тұрғыны: Тогда зачем проводить общественные, если Вы не даете ответы.
14	Кенжекеева Жанар Балтабековна – Астана тұрғыны: - Картада барлық лаптаушы көздер көрсетілмеген.	Юсупова А.О. АО «Астана-Энергия»: - А каких нет источников вы спросите мы ответим где они.	
15	Кенжекеева Жанар Балтабековна – Астана тұрғыны: - У вас 120 источников, нет многих, я не собираюсь все их перечислять?	Жауапсыз қалды	Жұмабаев Ержан Жамітбайұлы - «Ecolux» ЖШС-нің бас инженері: - Сіздің сұрағыңыз дұрыс емес.
16	Кенжекеева Жанар Балтабековна – Астана тұрғыны: - За сколько лет были учтены инструментальные замеры при расчете выбросов загрязняющих веществ?	Жұмабаев Ержан Жамітбайұлы - «Ecolux» ЖШС-нің бас инженері: - Қоршаған ортаға эмиссиялар нормативтерін айқындау әдістемесін бекіту туралы Қазақстан Республикасы Экология, геология және табиғи ресурстар министрінің 2021 жылғы 10 наурыздағы № 63 бұйрығының 18 бабына сәйкес Жол берілетін шығарындылардың	Кенжекеева Жанар Балтабековна – Астана тұрғыны: Считаю, что по должны быть проверены расчеты по всем протоколам, учитывая предыдущий вопрос в том, что не

		нормативтері І немесе ІІ санаттағы объектінің құрамына кіретін стационарлық көздерді пайдаланудың барлық штаттық (регламенттік) жағдайлары үшін, олардың жобалау және техникалық құжаттарда көзделген ең жоғары жүктемесі (қуаты) кезінде, оның ішінде барлық желдету жүйелері мен құрылғылары мен газды тазарту қондырғыларының қалыпты (регламенттік) жұмыс істеуі жағдайында белгіленеді. І немесе ІІ санаттағы объектінің жол берілетін шығарындыларының нормативтері оның қалыпты жұмыс істеу жағдайлары үшін даму перспективасын, яғни технологиялық регламентте көзделген желдету жүйелері мен құрылғыларын және шаң-газ тазарту жабдығын қоса алғанда, жабдықты жүктеу және оны пайдалану режимдерін ескере отырып белгіленеді. Бұл ретте, І немесе ІІ санаттағы жұмыс істеп тұрған объектілер үшін технологиялық еріксіз газ жағу жағдайларын қоспағанда, соңғы үш жылдағы жабдықтың нақты ең жоғары жүктемесі жобада белгіленген көрсеткіштер шегінде ескеріледі. - Егер Сізді қызықтыратын болса, "Астана-Энерго"АҚ-дан хаттама сұраңыз. Комитетте құзыретті мамандар отырады, олар өздері қарайды, өздері бізге сұрақтар қояды, егер олар сіз қойған сұрақтарды қойса, біз оларға жауап береміз. Ал қазір біз баспасөзде қалу үшін қоғамдық талқылауларда емес, қоғамдық тыңдауларда отырмыз	сходятся данные по протоколам. Прошу Комитет запросить за все три года протокола и сверили по данным предоставленным в расчетах.
17	Кенжекеева Жанар Балтабековна – Астана тұрғыны: - Площадь предприятия 41,622 га? По всей ли площади расположены источники выбросов или они расположены не по всей территории?	Мухамедгалиев Рахим Лукпанович - АО «Астана-Энергия» кеңесшісі: - Сұрақ дұрыс қойылмаған, қандай ластаушы көздер бойынша сұрап жатырсыз, ұйымдастырылған ба? немесе ұйымдастырылмаған ба? егер сіз жылжымалы ластаушы көздер болса онда барлық территория қарастырылады. Ластаушы көздер нақты өз функционалдары бойынша шоғырланған.	
18	Кенжекеева Жанар Балтабековна – Астана тұрғыны: - я спрашиваю по всем источникам? кроме передвижных- автотранспорта	Юсупова А.О. АО «Астана-Энергия»: - Да по всей территории	
19	Кенжекеева Жанар Балтабековна – Астана тұрғыны: - Вы проводили инвентаризацию? Сколько дней это заняло?	Жұмабаев Ержан Жамітбайұлы - «Ecolux» ЖШС-нің бас инженері: - 18 мамырдан 1 маусымға дейін. Санап алыңыз	
20	Кенжекеева Жанар Балтабековна – Астана тұрғыны: - В проекте не проведены расчеты при сжигании мазута, такие как оксид углерода, оксид азота, диоксид серы.	Жұмабаев Ержан Жамітбайұлы - «Ecolux» ЖШС-нің бас инженері: - Жобада оның барлығы ескерілген.	
21	Кенжекеева Жанар Балтабековна – Астана тұрғыны: - Расчет газа осуществлен по не действующей методике с 2021года он уже не действует.	Жауапсыз қалды.	
22	Кенжекеева Жанар Балтабековна – Астана тұрғыны: - В проекте указано , что будет установка когда?	Жұмабаев Ержан Жамітбайұлы - «Ecolux» ЖШС-нің бас инженері: - Біз жобада 2023 жылы көрсеттік.	
24	Кенжекеева Жанар Балтабековна – Астана тұрғыны:	Жұмабаев Ержан Жамітбайұлы - «Ecolux» ЖШС-нің бас инженері:	Кенжекеева Жанар Балтабековна – Астана тұрғыны:

	- Если вы учли установку сероочистки на 2023-2024 года, почему в расчетах нет уменьшения серы диоксида на эти года?	- Есепте 2023 жыл 2 есеп есептен тұрады, яғни күкіртті тазарту қондырғысы орнатқанға мамыр айына дейін және мамыр айынан кейін. Қорытындыны қарасаңыз күкірт қостотығы төмендегенін көресіз.	Однако по проекту уменьшения выбросов по диоксиду серы нет ни по максимальным, ни по валовым выбросам
25	Кенжекеева Жанар Балтабековна – Астана тұрғыны: - Если сероочистка не даст уменьшения тога зачем нужна эта установка?	Хасенов Тоқтар Ерсаинұлы – «Астана қаласы «Байқоңыр ауданы әкімінің аппараты» ММ Инфрақұрылым бөлімінің басшысы: - Пусть вопросы войдет в протокол, в Комитете сами рассмотрят. Жұмабаев Ержан Жамітбайұлы - «Ecolux» ЖШС-нің бас инженері: - Отыннан, көмірден, мазуттан шығарындылар бар, мұның бәрі ескерілген. Есептеуді дұрыс қараңыз. Бұл үшін арнайы сарапшылар бар және олар қарастырады.	
26	Кенжекеева Жанар Балтабековна – Астана тұрғыны: - Проект разработан на 2022-2024 год. В 2022м году и половина 2023года не будет сероочистки, однако выбросы по вспомогательным источникам установки очистки (узлы пересыпки извести и т.д.) учтены.	Жауапсыз қалды.	
27	Бакдаулер Муратжанов - Адам ресурстарын, денсаулықты және қоршаған ортаны қорғау жөніндегі экологиялық орталықтың бастығы. -Ұйымдастырушыларға қоғамдық тыңдаулар туралы ескертулер бар. Сайтта бір мекен-жай жазылды, мен Отырар 5 мекен-жайына келіп, 30 минуттан айырылдым, содан кейін ғана осында келдім. Және сіздің баяндамаңызды толық тыңдай алмады. - Атмосфералық ауаның ластануымен жыл сайын ондаған мың адам мезгілсіз қайтыс болады. Дүниежүзілік Денсаулық сақтау ұйымының деректеріне сәйкес атмосфераның ластануы Қазақстанда 3 есеге артты. Дүниежүзілік Денсаулық сақтау ұйымының стандарттарына қашан қол жеткіземіз?	Жұмабаев Ержан Жамітбайұлы - «Ecolux» ЖШС-нің бас инженері: - Қоғамдық тыңдаулардың тақырыбына қатысы жоқ Хасенов Тоқтар Ерсаинұлы – «Астана қаласы «Байқоңыр ауданы әкімінің аппараты» ММ Инфрақұрылым бөлімінің басшысы: - Согласно с данным вопросом, но это обобщенный вопрос и будет внесен в протокол.	Кенжекеева Жанар Балтабековна – Астана тұрғыны: - Считаю, ответ не получен
28	Кенжекеева Жанар Балтабековна – Астана тұрғыны: - Предыдущий вопрос относится к проекту, он спрашивает когда вы на своем предприятии достигнете норм? Ведь есть превышения. Бакдаулер Муратжанов - Адам ресурстарын, денсаулықты және қоршаған ортаны қорғау жөніндегі экологиялық орталықтың бастығы. Иә мен нормаларға қашан жететінін сізді сұраймын Хасенов Тоқтар Ерсаинұлы – «Астана қаласы «Байқоңыр ауданы әкімінің аппараты» ММ Инфрақұрылым бөлімінің басшысы: - В целом на понижение идете да?	Жұмабаев Ержан Жамітбайұлы - «Ecolux» ЖШС-нің бас инженері: - Біздің баяндамамыз бойынша газға көшуге байланысты жылына 10% тоннаға төмендеу жүріп жатыр. Парниктік газдар шығарындылары да азаяды.	Кенжекеева Жанар Балтабековна – Астана тұрғыны: Вопрос был задан по т/с, по рассеиванию, ответ был по тоннам в год, которые не участвуют в расчете рассеивания. И по максимальным выбросам предприятие идет на повышение

29	Серикболсын Астана тұрғыны - По докладу идет на понижение в связи с переходом с угля на газ. Сколько времени это займет и какие есть риски. Есть ли улучшения в плане экологии.	Усина ГүлнірТалғатқыз – АО «Астана-Энергия»: - У нас уже 6 котлов водогрейных работают уже на газу. -Да есть улучшения, у нас управление природных ресурсов запросили информацию, и мы им предоставили информацию по уменьшению. Уменьшения идут по водогрейным котлам, хорошие уменьшения	
30	Остапец Д.А. Астана тұрғыны - Докладчик сказал, что есть ошибки по программному обеспечению. И если в проекте есть ошибки как вы его выносите на общественность	Батыр Р.Е. – Астана тұрғыны: - В Кодексе есть статья 96, в нем четко указано, что проект проходит экспертизу и общественные слушания параллельно. Вот проект разработался, в нем есть да человеческий фактор, есть недочеты, но проект проходит экспертизу и слушания одновременно. И вы не усеваєте ни там исправить ни здесь. Если там исправляете. То тут будет висеть старый проект. И в конце исправленный проект выходит с заключением государственной экологической экспертизы.	
31	Остапец Д.А. Астана тұрғыны То есть я так понимаю, проект еще будет дорабатываться?	Батыр Р.Е. – общественность: В дальнейшем, если будут какие то недочеты Жұмабаев Ержан Жамітбайұлы - «Ecolux» ЖШС-нің бас инженері: - Мен сізге түсіндіре аламаған секілдімін. Біз қоғамдық тыңдаулар өткіземіз, жоба түпкілікті. Бірақ сараптама кезінде қосымша мәліметтер, қосымша есептеулер сұралуы мүмкін. Содан кейін жоба қайта реттелуі мүмкін	
32	Остапец Д.А. Астана тұрғыны - Если на слушаниях вопросы, которые задаются не принимаются, тогда зачем проводятся слушания?	Усина ГүлнірТалғатқыз – АО «Астана-Энергия»: - Олар Комитет үшін есептеледі. Комитетте барлық сұрақтар мен жауаптар жазылған хаттама болады.	Кенжекеева Жанар Балтабековна – Астана тұрғыны: Они должны нам предоставить откорректированный проект Остапец Д.А. Астана тұрғыны Как другой, если они говорят, что это окончательный вариант Кенжекеева Жанар Балтабековна – Астана тұрғыны: Они должны откорректировать проект и вынести на общественность
33	Хасенов Тоқтар Еrsaинұлы – «Астана қаласы «Байқоңыр ауданы әкімінің аппараты» ММ Инфрақұрылым бөлімінің басшысы: - Я не эколог и не энергетик, но я понимаю, что такое строительство, что такое гражданское строительство, что такое экономика. При строительстве есть такой же проект как в экологии. Он тоже проходит общественные слушания. Потом сдаются в экспертизу, там сидят узконаправленные специалисты и они запрашивают дополнительные данные.	Жұмабаев Ержан Жамітбайұлы - «Ecolux» ЖШС-нің бас инженері: - Жоқ, Батыр Р.Е. – Астана тұрғыны: Нет суть вы правильно объяснили экспертизы, но общественности, наверное, надо собрать петицию, чтобы проект был на слушаниях окончательный	Қоғамдық тыңдаулардың тақырыбына қатысы жоқ

	Но общественные слушания проводятся специалистам в помощь правильно? Потому что проект связан с народом с людьми. И если они не устранят, они могут получить отрицательное заключение. И этот проект не окончательный вариант		
34	Хасенов Токтар Еrsaинұлы – «Астана қаласы «Байқоңыр ауданы әкімінің аппараты» ММ Инфрақұрылым бөлімінің басшысы: - Сараптамадан кейін қалай? Сараптамадан кейін тыңдау өткізіле ме?	Юсупова А.О. АО «Астана-Энергия»: Внести изменения (в приказ об общественных слушаниях) в будущем, если хотят видеть окончательный проект	
35	Кенжекеева Жанар Балтабековна – Астана тұрғыны: - Если с народом связано, где правильный проект?	Жұмабаев Ержан Жамітбайұлы - «Ecolux» ЖШС-нің бас инженері: - Бұл түпкілікті жоба.	
36	Серикболсын Астана тұрғыны - Если есть замечания от общественности, эти замечания рассматриваются органами госслужбы на соответствие. После того если не соответствует, какая обратная связь будет для общества?	Хасенов Токтар Еrsaинұлы – «Астана қаласы «Байқоңырауданы әкімінің аппараты» ММ Инфрақұрылым бөлімінің басшысы: Получат отрицательное заключение Жұмабаев Ержан Жамітбайұлы - «Ecolux» ЖШС-нің бас инженері: - Қоғамдық тыңдаулардың тақырыбына қатысы жоқ Юсупова А.О. АО «Астана-Энергия»: - Официально никаких объявлений не будет	Кенжекеева Жанар Балтабековна – Астана тұрғыны: Данный вопрос касается именно данных слушаний. На общественные слушания должны быть выведен правильный проект. Представитель АО «Астана Энергия» сказал, что проект будет корректироваться и значит мы ждем другие общественные слушания с правильны проектом.

"Эко Өрлеу" ЖШС бйынша «Астана-Энергия» АҚ-ң «Эко Өрлеу» қоршаған ортаны қорғау бөлімінің бастығы Усина Гүлнір Талғатқызы сөз сөйледі. Мәтіні және осы хаттамаға қосылатын қосымшалар № 8 Қосымшада.

Кенжекеева Жанар Балтабекқызы жауап берді. Мәтіні № 9 Қосымшада.

Приложение 3.1.
к Правилам проведения
общественных слушаний

Форма письма-запроса от инициатора общественных слушаний на проведение общественных слушаний в местные исполнительные органы административно-территориальных единиц (района, города)

почтовый номер: 22020571001, Дата: 05/10/2022

(регистрационные данные письма, исходящий номер, дата)

Информируем Вас о: Осуществление государственной экологической экспертизы

(наименование в соответствии с пунктом 12 настоящих Правил)

Будет осуществляться на следующей территории: (Промышленная зона 69,18)

(территория воздействия, географические координаты участка)

Предоставляем перечень административно-территориальных единиц, на территорию которых может быть оказано воздействие, и на территории которых будут проведены общественные слушания:

Предмет общественных слушаний: Проект нормативов допустимых выбросов для ТЭЦ-2 АО «Астана-Энергия» на 2022-2024 года

(тема, название общественных слушаний, предмет общественных слушаний в обязательном случае должен содержать точное наименование, место осуществления, срок намечаемой деятельности и наименование инициатора намечаемой деятельности)

Просим согласовать нижеуказанные условия проведения общественных слушаний: г.Астана, район "Байқоңыр" Ашшағат Ақима Района Байқоңыр ул. Отырар 5, 21/11/2022 16:30

(место, дата и время начала проведения общественных слушаний)

Место проведения общественных слушаний в населенном (-ых) пункте (-ах) обосновано их ближайшим расположением к территории намечаемой деятельности (6 км).

Объявление о проведении общественных слушаний на казахском и русском языках будет распространено следующими способами:

Газета "Астана Ақшамы", Астана радиосы

(наименование газеты, теле- и радиоканала, где будет размещено объявление)

г. Астана, ул. Отырар 5. Информационный стенд ГУ "АППАРАТ АКИМА РАЙОНА "БАЙҚОҢЫР" ГОРОДА АСТАНА; г. Астана, ул. Сарыарқа 13. Информационный стенд ГУ «Управление охраны окружающей среды и природопользования города Астана»

(расположение мест, специально предназначенных для размещения печатных объявлений (доски объявлений))

Просим также подтвердить наличие технической возможности организации видеоконференцсвязи в ходе проведения общественных слушаний.

В соответствии с Экологическим кодексом Республики Казахстан и Правилами проведения общественных слушаний, общественные слушания проводятся под председательством представителя местного исполнительного органа соответствующей административно-территориальной единицы (района, города). Местный исполнительный орган обеспечивает видео- и аудиозапись открытого собрания общественных слушаний. Электронный носитель с видео- и аудиозаписью всего хода открытого собрания общественных слушаний с начала регистрации до закрытия общественных слушаний и подведением итогов слушаний, подлежит приобщению (публикации) к протоколу общественных слушаний.

В соответствии с требованиями законодательства просим обеспечить регистрацию участников общественных слушаний и видео- и аудиозапись общественных слушаний.»

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "АСТАНА-ЭНЕРГИЯ" (БИН: 041140002811), 8-717-292-6051, AFGOSZAKUP@YANDEX.RU,

(фамилия, имя и отчество (при наличии), должность, наименование организации представителем которой является, подпись, контактные данные инициатора общественных слушаний).

**Форма письма-ответа инициатору общественных слушаний от местных исполнительных органов
административно-территориальных единиц (района, города) на проведение общественных
слушаний**

исходящий номер: 22020571001, Дата: 06/10/2022

(регистрационные данные письма, исходящий номер, дата)

«В ответ на Ваше письмо (исх. №22020571001, от 05/10/2022 (дата)) о согласовании предлагаемых Вами условий проведения общественных слушаний, сообщаем следующее:

«Согласовываем проведение общественных слушаний по предмету Проект нормативов допустимых выбросов для ТЭЦ-2 АО «Астана-Энергия» на 2022-2024 года, в предлагаемую Вами 21/11/2022 16:30, г.Астана, район "Байконур" Аппарат Акима Района Байконур ул. Отырар 5(дату, место, время начала проведения общественных слушаний)»

(в причинах несогласования относятся: несоответствие места предлагаемых общественных слушаний и перечень административно-территориальных единиц, на территории которых может быть оказано воздействие в результате осуществления намечаемой деятельности, и на территории которых будут проведены общественные слушания; неудобные для населения дата, время и место проведения общественных слушаний).

«Подтверждаем наличие технической возможности организации видеонаблюдения в ходе проведения общественных слушаний».

«В соответствии с требованиями Экологического кодекса Республики Казахстан и Правил проведения общественных слушаний будет обеспечено в том числе: председательствование общественных слушаний, регистрация участников общественных слушаний, видео- и аудиозапись открытого собрания общественных слушаний для приобщения (публикации) к протоколу общественных слушаний.»

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "АСТАНА-ЭНЕРГИЯ" (БИН: 041140002811), К-71 7-292-6051, AHCOSZAKUP@YANDEX.RU,

(фамилия, имя и отчество (при наличии), должность, наименование организации представителем которой является, подпись, контактные данные инициатора общественных слушаний).

ҚОҒАМДЫҚ ТЫҢДАУҒА ҚАТЫСУШЫЛАРДЫҢ ТІЗІМІ

Регистрационный лист участников общественного слушания

Қоғамдық тыңдау тақырыбы: 2022-2024 жылдарға арналған «Астана-Энергия» АҚ-ң ЖОО-2 үшін жол берілетін шығарындылар нормативтерінің жобасы

Тема общественного слушания: Проект нормативов допустимых выбросов в атмосферный воздух для ТЭЦ-2 АО «Астана-Энергия» на 2023-2024 года

№	А.Ж.Т. Ф.И.О.	ЖСН ИНН	Қолы подпись
1	Джусупов Р.К. Управл. охр. окр. округ	760483300811	
2	Керім А.К.	930519402503	
3	Кенжетенов Ж.Б.	851209402464	
4	Хасенов Т.С.	820518850648	
5	Мухамбетов И.А.	981222350207	
6	Ахмедов С.С.	880115301233	
7	Ахмет Т.Т.	851012401754	
22.11.2022 г.			
1	Юнусова А.О.	880716450146	
2	Кенжетенов В.С.	921217350494	
3	Иванов И.А.	900620450422	
4	Ватиев З.А.	8508055402739	
5	Капаров Р.А.	990723360428	
6	Мухамеджанов Р.А.	570801300557	

7	Нерим А.К	930519402503	Нерим А.К	
8	Исмаилов Б.С.		880115301233	Исмаилов Б.С.
	25.11.2022 г.			
1	Мирзаев А.О.		880416460146	Мирзаев А.О.
2	Комбаров Б.С.		921217350794	Комбаров Б.С.
3	Муратов Б.О.	25.11.2022 г.	87755320690	Муратов Б.О.
4	Иванов В.А.		900630450442	Иванов В.А.
5	Работинская О.	25.11.2022 г.	840821402040	Работинская О.
6	Баранов Р.Е.		910723360428	Баранов Р.Е.
7	Ленинов А.Е.	25.11.2022 г.		Ленинов А.Е.
8	Омаров Д.А.	25.11.2022 г.	+77769174227	Омаров Д.А.
9	Крошечко А.В.	25.11.2022 г.	+77746001459	Крошечко А.В.
10	Сейткаев А.К.	25.11.2022 г.	+77051399745	Сейткаев А.К.
11	Хамматов А.В.	25.11.2022 г.		Хамматов А.В.
12	Ерболатов Л.	25.11.2022 г.	87053421515	Ерболатов Л.
13	Серикбаев Е.	25.11.2022 г.	87775720134	Серикбаев Е.
14	Хенесариялы С.	25.11.2022 г.	87028659119	Хенесариялы С.
15	Мухамедгалиев		570801300557	Мухамедгалиев
16	Зинида А.	25.11.2022 г.		Зинида А.



РАДИО АСТАНА

101.4 FM

Эфирная справка

*К дополнительному соглашению № 1 от 17.10.2022 г.
к Договору №Д/44 от 16.08.2022 г.*

Настоящим удостоверяем, что в эфире радиоканала «Астана FM» 19 октября 2022 года выполнен прокат объявления по слушанию проекта на тему: «Объявление о проведении общественного слушания в форме открытого собрания».

Текст объявления на государственном и русском языках:

«Астана-Энергия» АҚ-ы Астана қаласы, Байқоңыр ауданы, Отырар көшесі, 5 мекен-жайы бойынша «Астана қаласы «Байқоңыр ауданы әкімінің аппараты» ММ ғимаратында апық отырыс нысанында қоғамдық тыңдау келесі екі жоба бойынша өткізу туралы хабарлайды:

1) 2022-2024 жылдарға арналған «Астана-Энергия» АҚ ЖЭО-1 үшін рұқсат етілген шығарындылар нормативтерінің жобасы бойынша қоғамдық тыңдаулар 2022 жылғы 21 қарашада сағат 15:00-де өтеді. Қоғамдық тыңдауға қатысушыларды тіркеу сағат 14:50-ден 15:00-ге дейін. Жобаны әзірлеуші «Экологиялық жобалау орталығы» ЖШС болып табылады.

2) 2022-2024 жылдарға арналған «Астана-Энергия» АҚ ЖЭО-2 үшін жол берілетін шығарындылар нормативтерінің жобасы бойынша қоғамдық тыңдаулар 2022 жылғы 21 қарашада сағат 16:30-да өтеді. Қоғамдық тыңдауға қатысушыларды тіркеу сағат 16:20-дан 16:30-ға дейін. Жобаны әзірлеуші «Ecolux» ЖШС болып табылады.

Жобалық құжаттама пакетімен Бірыңғай экологиялық порталында (Ecoportal.kz) және «Нұр-Сұлтан қаласының Қоршаған ортаны қорғау және табиғатты пайдалану басқармасы» ММ-ң сайтында танысуға болады [https://www.gov.kz/mcmleket/entities/nur-sultan upr/press/article/1?activities=31058&lang=ru](https://www.gov.kz/mcmleket/entities/nur-sultan/upr/press/article/1?activities=31058&lang=ru).

Жобалар бойынша қосымша ақпаратты және Zoom конференциялар қосылу сілтемесін 87019424481@mail.ru электрондық поштасы немесе 87784006666 (Жұмабаев Е.Ж. «Экологиялық жобалау орталығы» ЖШС-ң директоры) нөмірі арқылы алуға болады. Жоба тапсырыс берушісі: «Астана-Энергия» АҚ-ы (Қоршаған ортады қорғау бөлімінің бастығы Усина Гүлнұр Талғатқызы, e_mail: loos_1@mail.ru, ұ.т. 87005713003). Жоба әзірлеушісі ЖШС «Экологиялық жобалау орталығы» болып табылады. Ескертулер мен ұсыныстар ecoportal.kz немесе <https://www.facebook.com/nursultanakimat/>

поштасы арқылы қабылданады. Әсер ету аумағы Нұр-Сұлтан қаласы, Байқоңыр ауданы.

АО «Астана-Энергия» сообщает, о проведения общественные слушания в форме открытого заседания по адресу г. Астана, район Байқоңыр, ул. Отырар 5 в задний ГУ «Аппарат акима района «Байқоңыр» города Астана» по двум нижеисследующим проектам:

1) Общественные слушания по проекту нормативов допустимых выбросов для ТЭЦ-1 АО «Астана-Энергия» на 2022-2024 года состоится 21 ноября 2022 года в 15:00 часов. Регистрация участников общественного слушания с 14:50 по 15:00 часов. Разработчиком проекта является ТОО «Экологический центр проектирования».

2) Общественные слушания по проекту нормативов допустимых выбросов для ТЭЦ-2 АО «Астана-Энергия» на 2022-2024 года состоится 21 ноября 2022 года в 16:30 часов. Регистрация участников общественного слушания с 16:20 по 16:30 часов. Разработчиком проекта является ТОО «Ecolux».

С пакетом проектной документация можно ознакомиться на Едином экологическом портале (Ecoportal.kz), и на сайте ГУ «Управление охраны окружающей среды и природопользования города Астана» <https://www.gov.kz/memleket/entities/nur-sultan-upr/press/article/1?activities=31058&lang=ru>. Дополнительную информацию по проектам и ссылку на подключение к конференциям Zoom можно получить по электронной почте loos1@mail.ru. Заказчик проекта: АО «Астана-Энергия» (Начальник отдела охраны окружающей среды Усина Гульнур Талгатовна, e_mail: loos_1@mail.ru, с.т. 87005713003). Замечания и предложения принимаются: по ссылке [ecoportal.kz](https://www.facebook.com/nursultanakimat/) или по электронной почте: <https://www.facebook.com/nursultanakimat/>. Территория воздействия: город Астана, район Байқоңыр.

Заказчик: ТОО «Экологический центр проектирования»

Время выходов: 20:15; 20:45; 21:15; 21:45; 22:15; 22:45

Общее количество выпусков: 6

Хронометраж ролика: 2 минуты 12 секунд, 1 минута 50 секунд

Итого в секундах: 726

Язык: на государственном и русском языках

* Вероятность погрешности каждого выхода в эфир может составлять ± 1 секунд

Директор радиоканала «Астана»
ТОО «ҚАЗАҚ РАДИОЛАРЫ»

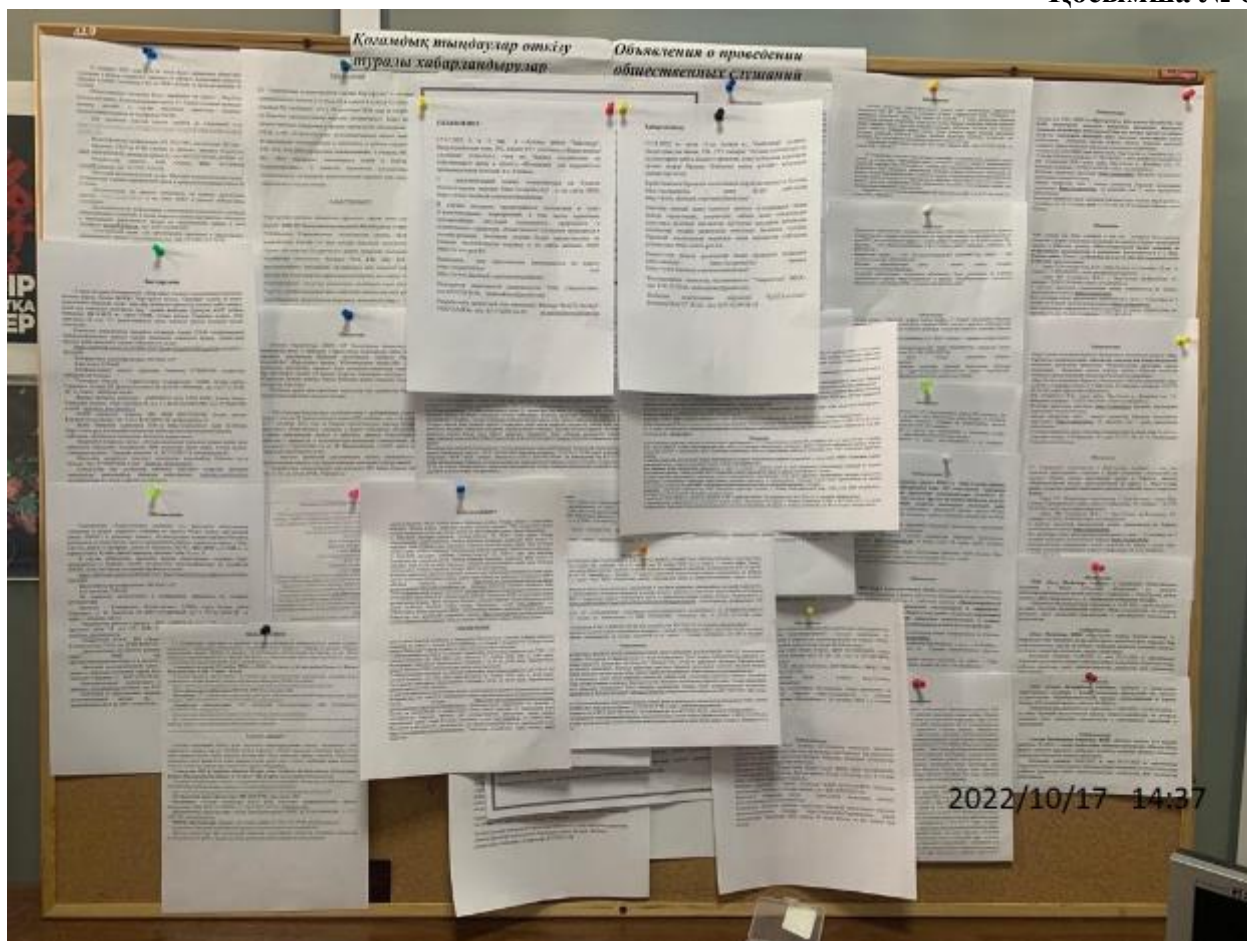


Танашева С.Г.

Руководитель службы координации
ТОО «ҚАЗАҚ РАДИОЛАРЫ»

Отсеп

Отсеп Ә.А.



экологического кодекса РК, сообщает, что с 21 сентября 2022 года на Едином экологическом портале (Ecoportal.kz) в форме публичного обсуждения и в форме публичного обсуждения «Многоквартирные дома и встроенно-пристроенные помещения, расположенные по ул. Ж. Нажибеидовой, уч. №31, район Исатай».

Для предоставления замечаний и предложений по проектной документации можно ознакомиться с проектной документацией: ИП Табыс Крылов Д.Е. VK_75@mail.ru.

портале (Ecoportal.kz), социальными сетями «Астана каласының қоршаған ортасын қорғау және табиғат пайдалану басқармасы» (Астана қаласының қоршаған ортасын қорғау және табиғат пайдалану басқармасы) және «Астана қаласының қоршаған ортасын қорғау және табиғат пайдалану басқармасы» (Астана қаласының қоршаған ортасын қорғау және табиғат пайдалану басқармасы) ЖАО сайтында ұсынылатын бейнеконференцияларға қатысуға.

Жоспарланған қызметтің бастамашысы: «Астана қаласының отын-энергетикалық кешені және коммуналдық қоршаған ортасын қорғау және табиғат пайдалану басқармасы» ЖАО сайтында ұсынылатын бейнеконференцияларға қатысуға.

Жоспарланған қызметтің бастамашысы: «Астана қаласының отын-энергетикалық кешені және коммуналдық қоршаған ортасын қорғау және табиғат пайдалану басқармасы» ЖАО сайтында ұсынылатын бейнеконференцияларға қатысуға.

ХАБАРЛАНДЫРУ

«Астана-Энергия» АҚ-ы Астана қаласы, Байқоңыр ауданы, Отырар көшесі, 5 мекен-жайы бойынша «Астана қаласының қоршаған ортасын қорғау және табиғат пайдалану басқармасы» ЖАО сайтында ұсынылатын бейнеконференцияларға қатысуға.

1) 2022-2024 жылдарға арналған «Астана-Энергия» АҚ ЖЭО-1 үшін рұқсат етілген шығарындар нормативтерінің жобасы бойынша қоғамдық тыңдаулар 2022 жылғы 21 қарашада сағат 15:00-де өтеді. Қоғамдық тыңдауға қатысушыларды тіркеу сағат 14:30-ден 15:00-ге дейін. Жобаны әзірлеуші «Экологиялық жобалау орталығы» ЖШС болып табылады.

2) 2022-2024 жылдарға арналған «Астана-Энергия» АҚ ЖЭО-2 үшін жол берілетін шығарындар нормативтерінің жобасы бойынша қоғамдық тыңдаулар 2022 жылғы 21 қарашада сағат 16:30-да өтеді. Қоғамдық тыңдауға қатысушыларды тіркеу сағат 16:20-дан 16:30-ға дейін. Жобаны әзірлеуші «Ecolux» ЖШС болып табылады.

Жобалық құжаттама пакетімен Бірыңғай экологиялық порталында (Ecoportal.kz) және «Нұр-Сұлтан қаласының Қоршаған ортасын қорғау және табиғатты пайдалану басқармасы» ММ-нің сайтында танысуға болады. <https://www.gov.kz/memleket/entities/nur-sultan-upr/press/article/1?activities=31058&lang=ru>. Жобаның бейнесін қосымша ақпаратты және Zoom конференциялар қосылу сілтемесін 87019424481@mail.ru электрондық поштасы немесе 87784006666 (Жұмабаев Е.Ж. «Экологиялық жобалау орталығы» ЖШС-нің директоры) нөмірі арқылы алуға болады. Жоба тапсырыс берушісі: «Астана-Энергия» АҚ-ы (Қоршаған ортаны қорғау бөлімінің бастығы Усина Гулнұр Талғатқызы, e-mail: loos1@mail.ru, ұ.т. 87005713003). Жоба әзірлеушісі ЖШС «Экологиялық жобалау орталығы» болып табылады. Ескертулер мен ұсыныстар ecoportal.kz немесе <https://www.facebook.com/nursultanakimat/> поштасы арқылы қабылданады. Әсер ету аумағы Нұр-Сұлтан қаласы, Байқоңыр ауданы.

ОБЪЯВЛЕНИЕ

АО «Астана-Энергия» сообщает, о проведения общественных слушаний в форме открытого заседания по адресу г. Астана, район Байқоңыр, ул. Отырар 5 в здании ГУ «Аппарат акима района "Байқоңыр" города Астана» по двум нижеследующим проектам:

1) Общественные слушания по проекту нормативов допустимых выбросов для ТЭЦ-1 АО «Астана-Энергия» на 2022-2024 года состоится 21 ноября 2022 года в 15:00 часов. Регистрация участников общественного слушания с 14:50 по 15:00 часов. Разработчиком проекта является ТОО «Экологический центр проектирования».

2) Общественные слушания по проекту нормативов допустимых выбросов для ТЭЦ-2 АО «Астана-Энергия» на 2022-2024 года состоится 21 ноября 2022 года в 16:30 часов. Регистрация участников общественного слушания с 16:20 по 16:30 часов. Разработчиком проекта является ТОО «Ecolux».

С пакетом проектной документации можно ознакомиться на Едином экологическом портале (Ecoportal.kz), и на сайте ГУ «Управление охраны окружающей среды и природопользования города Астана» <https://www.gov.kz/memleket/entities/nur-sultan-upr/press/article/1?activities=31058&lang=ru>. Дополнительную информацию по проектам и ссылку на подключение к конференциям Zoom можно получить по электронной почте loos1@mail.ru. Заказчик проекта: АО «Астана-Энергия» (Начальник отдела охраны окружающей среды Усина Гулнұр Талғатқызы, e-mail: loos1@mail.ru, с.т. 87005713003). Замечания и предложения принимаются: по ссылке ecoportal.kz или по электронной почте: <https://www.facebook.com/nursultanakimat/>. Территория воздействия: город Астана, район Байқоңыр.

2022/10/17 14:37

«SNI»
58-б
сәйкес

портале для предоставления

[illegible][illegible]

2022/10/17 13:45

ХАБАРЛАНДЫРУ

«Астана-Энергия» АҚ-ы Астана қаласы, Байқоңыр ауданы, Отырар көшесі, 5 мекен-жай бойынша "Астана қаласы "Байқоңыр ауданы жергілікті аппараты" ММ тиімділігіне ие отырыс нәтижесінде қатынастың түпкілікті нәтижесі екі жағы бойынша өткізу туралы хабарлайды.

1) 2022-2024 жылдарға арналған "Астана-Энергия" АҚ ЖСӨ-1 үшін рұқсат етілетін шығарылымдар нормативтерінің жобасы бойынша қатынастың түпкілікті нәтижесі 2022 жылғы 21 қарашада сағат 15:00-де өтеді. Қатынастың түпкілікті нәтижесін білдіретін тіркесу сағат 14:50-ден 15:00-ға дейін. Жобаны жіберуші "Экономикалық жобалар орталығы" ЖШС болып табылады.

2) 2022-2024 жылдарға арналған "Астана-Энергия" АҚ ЖСӨ-2 үшін жол берілетін шығарылымдар нормативтерінің жобасы бойынша қатынастың түпкілікті нәтижесі 2022 жылғы 21 қарашада сағат 16:30-дан өтеді. Қатынастың түпкілікті нәтижесін білдіретін тіркесу сағат 16:20-дан 16:30-ға дейін. Жобаны жіберуші "Тасих" ЖШС болып табылады.

Жобаның құжаттамасына қосымша Бірінші тиімділіктер кәсіпорнының (Есептеу) және «Нұр-Сұлтан қаласының Қоршаған ортаны қорғау және табиғатын пайдалану басқармасы» ММ-нің сайтында тиымдатылған болып https://www.gov.kz/normative/legal-acts/lists/documents?document_id=310238&lang=ru. Жобалар бойынша қосымша ақпаратты және Заңды конференциялар қосымша сілтемесіне 87744006660@yandex.kz электрондық пошта арқылы немесе 87744006660 (Жұмабаев Е.Ж. «Экономикалық жобалар орталығы» ЖШС-нің директоры) көшірі арқылы алуға болады. Жоба тексеріс берушісі: «Астана-Энергия» АҚ-ы (Қоршаған ортаны қорғау бөлімінен бастап) Уәкіл Түлқар Талғатқызы, e-mail: tolqa_t@mail.ru, т.т. 87005711003). Жоба жіберушісі ЖШС «Экономикалық жобалар орталығы» болып табылады. Есептеулер мен ұсыныстар есептеу.kz немесе <https://www.facebook.com/nurstanenergy/> негізіндегі ақпаратты қабылдаңыз. Осыған байланысты Нұр-Сұлтан қаласы, Байқоңыр ауданы.

ОБЪЯВЛЕНИЕ

АО «Астана-Энергия» сообщает, о проведении общественных слушаний в форме открытого заседания по адресу г. Астана, район Байқоңыр, ул. Отырар 5 в здании ГУ «Аппарат акима района "Байқоңыр" города Астана» по делу инвестиционного проекта:

1) Общественные слушания по проекту нормативов допустимых выбросов для ТЭЦ-4 АО «Астана-Энергия» на 2022-2024 года состоятся 21 ноября 2022 года в 15:00 часов. Регистрация участников общественного слушания с 14:30 по 15:00 часов. Разработчиком проекта является ТОО «Экономический центр проектирования».

2) Общественные слушания по проекту нормативов допустимых выбросов для ТЭЦ-2 АО «Астана-Энергия» на 2022-2024 года состоятся 21 ноября 2022 года в 16:30 часов. Регистрация участников общественного слушания с 16:20 по 16:30 часов. Разработчиком проекта является ТОО «Есептеу».

С проектом проектной документации можно ознакомиться на Едином информационном портале (esportal.kz), и на сайте ГУ «Управление охраны окружающей среды и природопользования города Астана» https://www.gov.kz/normative/legal-acts/lists/documents?document_id=310238&lang=ru. Дополнительно информацию по проектам и осырға за исключением в конференцию Zoom можно получить по электронной почте tolqa_t@mail.ru. Запрос на проект АО «Астана-Энергия» (Национальный центр охраны окружающей среды) Уәкіл Түлқар Талғатқызы, e-mail: tolqa_t@mail.ru, т.т. 87005711003). Заявления и предложения принимаются по ссылке esportal.kz или по электронной почте: <https://www.facebook.com/nurstanenergy/>. Территория взаимодействия: город Астана, район Байқоңыр.

2022/10/17 13:45

"Ecolux" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі

**«2023-2024 жылдарға арналған «Астана-Энергия» АҚ-ң
ЖЭО-2 үшін жол берілетін шығарындылар
нормативтерінің жобасы» тақырыбы бойынша
БАЯНДАМА**

Автор:
«Ecolux» ЖШС бас инженері
Жұмабаев Ержан

г. Тараз, 2022

	Мазмұны	
<i>Мазмұны</i>		26
<i>Жалпы мәліметтер</i>		28
<i>Өндіріс технологиясы мен технологиялық жабдықтың қысқаша сипаттамасы</i>		28
<i>Тиісті жағдайға және даму перспективасын ескере отырып, атмосфераның ластану деңгейін есептеу нәтижелері</i>		31

Жалпы мәліметтер

2023-2024 жылдарға арналған «Астана-Энергия» АҚ-ң ЖЭО-2 үшін жол берілетін шығарындылар нормативтерінің жобасы қоршаған ортаға эмиссияға рұқсаттың қолданылу мерзімінің аяқталуына байланысты әзірленеді.

Кәсіпорын Астана қаласы, "Байқоңыр" ауданы, 69, 18 мекен-жайында орналасқан бір өндірістік алаңмен ұсынылған.

Кәсіпорын алып жатқан аумақ 41,622 га құрайды,

ЖЭО-2 алаңы Астана қаласының солтүстік-шығыс шетінде, қаланың өнеркәсіптік аймағында орналасқан.

Ең жақын тұрғын аймақ оңтүстік-батыс бағытта ЖЭО-2 ең шеткі ластаушы көзінен 2000 метр қашықтықта орналасқан.

Кәсіпорын орналасқан ауданда демалыс аймақтары, мәдениет және сәулет ескерткіштері, қорғалатын табиғи аумақтар жоқ.

Өндіріс технологиясы мен технологиялық жабдықтың қысқаша сипаттамасы
ЖЭО-2 келесі құрылымдық бөлімшелерден тұрады:

1. Қазандық цехы;
2. Турбина цехы;
3. Электр цехы;
4. Су жылыту-қазандық цехы;
5. Отын-көлік цехы;
6. Жөндеу-құрылыс цехы;
7. Химиялық цех;
8. Жылу автоматикасы және өлшеу цехы;
9. Автокөлік учаскесі;
10. Басқару аппараты.

Атмосфералық ауаға зиянды (ластаушы) заттар шығарындыларының көздерін және олардың көздерін түгендеуді «Есолух» ЖШС қызметкерлерімен ЖЭО-2 бойынша жүргізді.

Ағымдағы түгендеу қорытындысы бойынша кәсіпорынның ластаушы заттар шығарындыларының 120 стационарлық көзі бар екені анықталды, оның ішінде 72 ұйымдастырылған және 48 ұйымдастырылмаған ластаушы заттар шығарындыларының көздері, оның ішінде 4 нормаланбайтын шығарындылар көздері. Шығарындылар көздерінен барлығы зиянды заттардың 46 атауы бөлінеді.

Негізінен ластаушы заттар шығарындыларының массалық үлесі қазандық цехынан және су жылыту қазандық цехынан, яғни 120 стационарлық көздерден 5-нен жүзеге асырылады.

Қазандық цехте сағатына 420 т бу өндіретін БКЗ 420-140 маркалы 6 энергетикалық қазандық агрегаттарымен ұсынылған. Отын ретінде Екібастұз көмірі пайдаланылады. Қазандық агрегаттарын жағу кезінде М-100 маркалы мазут қолданылады. Ластаушы заттардың шығарындылары биіктігі 180 м, диаметрі 7,2 м құрайтын түтін құбыры арқылы жүзеге асырылады (Шығыс. № 0001). Әр бір қазандық өнімділігі 310000 м³/сағ болатын екі түтін сорғышпен жабдықталған.

№7 және № 8 энергетикалық қазандық агрегаттары электр сүзгілерімен жабдықталған. Отын ретінде Екібастұз көмірі пайдаланылады. Қазандық агрегатын жағу кезінде М-100 маркалы мазут қолданылады. Ластаушы заттардың шығарындылары биіктігі 150 м, диаметрі 52 м құрайтын түтін құбыры арқылы жүзеге асырылады (Шығыс. № 0040). Әр бір қазандық өнімділігі 435000 м³/сағ болатын 2 түтін сорғышпен жабдықталған.

Кәсіпорынның ішкі жұмыс кестесіне сәйкес тек бір қазандық жағу режимінде бола алады.

Түтін газдарын тазарту үшін 6 қазандықта батарея түріндегі екінші буын эмульгаторлары, 7 және 8 қазандықтарда-электр сүзгілер орнатылған.

ЖЭО-2 жылдық отын балансындағы мазут үлесі 5% - дан аспайды.

Барлық қазандық агрегаттарынан күл-қожды алып тастау дымқыл әдіспен жүзеге асырылады.

Су жылытатын қазандық цехында өнімділігі 139,6 МВт қуатты КВ-Т-139,6-150 алты су жылытатын қазандық агрегаттарымен ұсынылған. Отын ретінде Екібастұз көмірі мен табиғи газ пайдаланылады.

Қазандық агрегаттарын жағу кезінде М-100 маркалы мазут қолданылады.

Су жылытатын қазандық цехының қазандықтарынан ластаушы заттардың шығарындылары биіктігі 120 м, диаметрі 3,0 м, құрайтын 3 түтін құбырларынан жүзеге асырылады.

Кәсіпорынның ішкі жұмыс кестесіне сәйкес тек бір қазандық жағу режимінде болады.

Түтін газдарын тазарту үшін қазандықтарда батарея түріндегі екінші буын эмульгаторлары орнатылған.

ЖЭО-2 жылдық отын балансындағы мазут үлесі 5% - дан аспайды.

Барлық қазандық агрегаттарынан күл-қожды алып тастау дымқыл әдіспен

Қарастырылып отырған жобада ластаушы заттар шығарындыларының көлемі:

- 2023 жыл -51 784,3547 т/жыл;
- 2024 жыл -49 125,5886 т/жыл;

Бұрын Шекті рұқсат етілген шығарындылар жобасында ластаушы заттар шығарындыларының 2022 жыл көлемі 57 798,4332 тоннаны құрады;

Алдыңғы жобамен салыстырғанда жиыны 2023 жылғы ластаушы заттар шығарындыларының көлемін 6014,08 тоннаға немесе 10,41% - ға, ал 2024 жылы тағы 2658,76 тоннаға немесе 5,13% - ға төмендету көзделеді, барлығы 8672,84 тоннаға немесе 15.01% - ға төмендету жоспарлануда.

Кесте 1 Зиянды заттар шығарындылары нормативтерінің салыстырмалы сипаттамасы жалпы кәсіпорын бойынша жиыны

31.12.202 жылғы № KZ88VCZ00758026 экологиялық сараптаманың оң қорытындысына сәйкес		Осы жобаға сәйкес рұқсат етілген шығарындылар нормативтері			
2022 жыл		2023 жыл		2024 жыл	
г/сек	т/жыл	г/сек	т/жыл	г/сек	т/жыл
3613,891596	57798,43315	4253,921716	51784,35471	4383,471452	49125,58864
ЛЗ шығарындыларының айырмашылығы					
2022 жылмен салыстырғанда		640,03	6014,08	769,58	8672,84

Ластаушы заттардың шығарындыларын азаюының негізгі себебі отын шығынын азаюы болып табылады.

Сурет 1 - 2022-2024 жылдарға арналған ластаушы заттар шығарындыларының көлемін азайту кестесі



Кесте 2 Отын шығынының салыстырмалы сипаттамасы

№	Отын атауы	Бірлік	Алдыңғы жобада		Осы жобада	
			2021 ж.	2022 ж.	2023 ж.	2024 ж.
1	Көмір	тонн	4 198 426,02	3 968 686,00	3 621 146,00	3 376 692,04
2	Мазут	тонн	6 173,00	5 836,00	6 638,02	6 519,02
3	Газ	мың. м3.	131 691,00	343 101,00	128 208,00	172 139,00

Алдыңғы жобамен салыстырғанда көмір шығынын 2023 ж.көмір шығынын 347 540 тоннаға (8,76%), 2024 ж. тағы 244 453,96 тоннаға (6,75%) төмендету көзделіп отыр, барлығы көмір шығынын 591 993,96 тоннаға (4.92%) төмендету жоспарлануда.

Сурет 2 - 2022-2024 жылдарға арналған көмір тұтыну кестесі



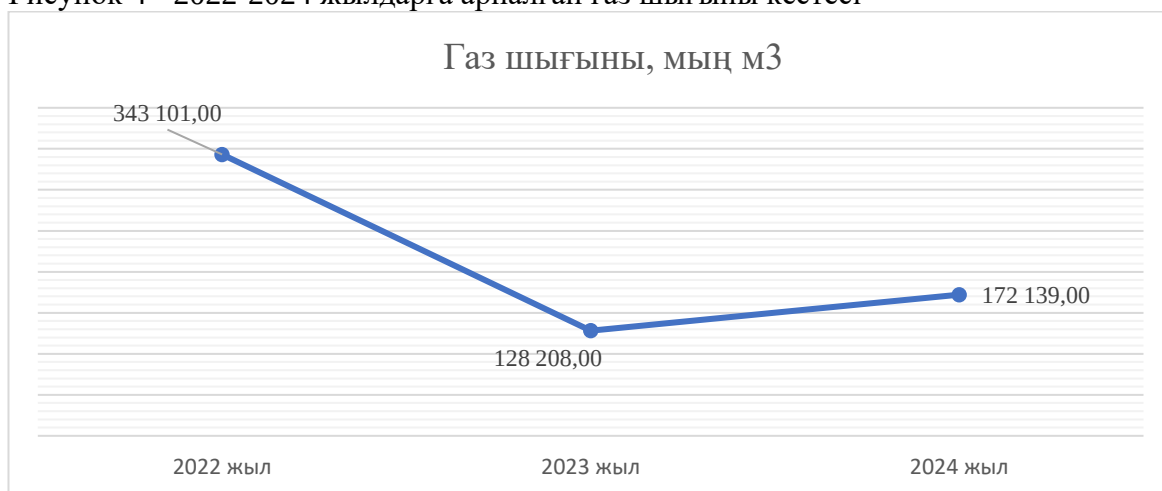
2023 жылға арналған алдыңғы жобамен салыстырғанда мазут шығынын 802,02 тоннаға (13,74%) ұлғайту көзделеді, ал 2024 жылға 2023 жылмен салыстырғанда 119 тоннаға (1,79%) төмендету көзделеді.

Рисунок 3 - 2022-2024 жылдарға арналған мазутты тұтыну кестесі



2023 жылға арналған алдыңғы жобамен салыстырғанда газ шығынын 214 893 мың м³ (62,63%) төмендету көзделеді, ал 2024 жылға 2023 жылмен салыстырғанда 43 931 мың м³ (34,27%) ұлғайту көзделеді.

Рисунок 4 - 2022-2024 жылдарға арналған газ шығыны кестесі



Тиісті жағдайға және даму перспективасын ескере отырып, атмосфераның ластану деңгейін есептеу нәтижелері

Атмосфераның беткі қабатындағы ластаушы заттардың шоғырлану шамаларын есептеуі Есептеу тіктөртбұрышында, 1000 м санитарлық-қорғау аймағында, тұрғын аудандарда және СҚА шекарасындағы бақылау нүктелерінде негізгі бағыттар бойынша жүргізілді.

Атмосфераның ластануын есептеу жабдықтың бір мезгілде жұмыс істеу коэффициентін ескере отырып, технологиялық жабдықтың максималды жүктемесі кезінде зиянды заттардың шығарындылары бойынша жүргізілді. Бастапқы кезең ретінде 2022 жыл (қолданыстағы ереже) қарастырылады; сондай-ақ 2023-2024 жылдар аралығындағы барлық жоспарланған іс-шараларды ескере отырып, ластануды есептеу орындалды.

ЛЗ концентрациясын есептеу негізгі технологиялық жабдық үшін кәсіпорынның ең үлкен жүктемесі байқалған кезде оның жұмыс режимінің максималды кезеңіне жүргізілді.

Ластаушы заттар шығарындыларының таралуын есептеу жылжымалы көздердің қозғалтқыштарынан ең жоғары шығарындылар кезеңіне жүргізілді.

Жер бетіндегі максималды концентрациялардың есебі шығарылатын 46 заттың 28-і үшін, оның ішінде ластаушы заттардың фондық концентрациясы бойынша есептелді, қалған ластаушы заттар бойынша орындалмайды, өйткені ластану көздері бойынша ең

жоғары Концентрациялардың сомасы шекті рұқсат етілген концентрацияларының 0.05 үлесінен төмен.

Технологиялық процестің құрамдас бөлігі болып табылатын дүркін шығарындылары үшін бір жылдағы біржолғы және жиынтық шама (г/с, т/жыл) бағаланады. Максималды бір реттік дүркін шығарындылары (г/с) олардың қысқа мерзімділігіне байланысты нормаланбайды және атмосферадағы зиянды заттардың таралуын есептеуде ескерілмейді. Дүркін шығарындыларының бір жылдағы жиынтық шамасы жабдық жұмысының штаттық режимін (т/жыл) ескере отырып, жалпы жылдық шығарынды белгіленген кезде нормаланады.

Есептеу нәтижелерін талдау санитариялық-қорғау аймағының (СҚА) шекарасында ластаушы заттар бойынша шекті рұқсат етілген шоғырланулардың (ШРК) артуы байқалмайтынын көрсетеді.

Осылайша, ЖЭО-2 газдандыру Астана қаласы бойынша ластаушы заттар шығарындыларын төмендетудің оң әсерін көрсетеді.

**"Эко Өрлеу" ЖШС бйынша «Астана-Энергия» АҚ-ң қоршаған ортаны қорғау
бөлімінің бастығы Усина Гүлнір Талғатқызының метіні**

Выступление Начальника отдела по охране окружающей среды АО «Астана-Энергия»
Усина Гульнур по ТОО «Эко Өрлеу»

Согласно договора №71/21-5 А-Э от 12.07.2021 г. (далее Договор) провести работу по разработке/корректировке нормативной/технической документации «Корректировка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов ТЭЦ-2 АО «Астана-Энергия» на 2022 год (далее Проект). Работа заключалась в инвентаризации источников по месту расположения объектов, нормированию и разработке и оформлению Проекта согласно законодательным требованиям до получения положительного заключения государственной экологической экспертизы на Проект и соответственно Разрешения на эмиссии в окружающую среду для ТЭЦ-2.

Согласно п.2.1 Договора Исполнитель обязуется выполнить работы согласно условиям, требованиям и по ценам, указанным в приложениях к настоящему Договору (далее Работа), являющихся неотъемлемой его частью, а Заказчик обязуется принять выполненную работу и оплатить за нее на условиях настоящего Договора при условии надлежащего исполнения Исполнителем своих обязательств по Договору.

Согласно п.2.3. неотъемлемой частью договора являются: договор, условиякупаемых услуг (приложение 1) и техническая спецификация (приложение 2).

Согласно срока поставки по Договору (Приложение 1) Исполнитель обязан выполнить Работу в срок – **Сентябрь 2021 г.**

Согласно п.1 Технической спецификациикупаемых услуг (Приложение 2) выполнение инвентаризации источников выбросов ТЭЦ-2 производится Исполнителем **по месту расположения объекта.**

В соответствии действующими нормативно-техническими документами «Методикой определения нормативов эмиссий в окружающую среду» (далее Методика), утв. Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63:

П.13. На этапе проведения инвентаризационного обследования источников выбросов вредных (загрязняющих) веществ, **проводится обследование источников по результатам которых определяются загрязняющие вещества и источники их выброса, устанавливается эффективность работы пылегазоочистного оборудования.** Данные о характеристиках источников выделения и загрязнения атмосферы, наличии газоочистных и пылеулавливающих установок и их параметрах приводятся по состоянию на день начала инвентаризации.

Согласно Методики, а также п.1 Технической спецификации (приложение 2 к Договору) Исполнитель должен был осуществить весь комплекс услуг по инвентаризации и сбору всех данных для оказания услуг на объекте. Исполнитель не провел своевременно своими силами работы на объекте, а после намеренно направлял ежедневно письма с требованиями предоставить уточнения, пояснения, материалы, а иногда Исполнитель работ присылал по несколько писем (по 3 письма в один день от 08.09.2021 г.), что и перечислено в самом Исковом заявлении Исполнителя.

Исполнитель указал в своем Исковом заявлении, что его не допустили на склад ГСМ, чем вводит в заблуждение. Объект ТЭЦ-2 имеет огромную территорию (42 га) с комплексом основных и вспомогательных объектов (котельные, цеха, склады, производственные объекты и пр.), которые физически не предоставляется возможным обойти за 1 рабочий день. Для полной инвентаризации и обследования всех источников ТЭЦ-2, в количестве 91 шт., необходимо посещать объект как минимум до 3-х дней. Исполнитель планировал 21.07.2021 г. провести работу на ТЭЦ-2 и 22.07.2021 г. на ТЭЦ-1 (отдельный Договор).

Исполнитель смог посетить объект ТЭЦ-2 с целью инвентаризации только 21.07.2021 г. и физически не смог посетить всю территорию ТЭЦ-2, в том числе склад ГСМ. Это подтверждается пропуском на Исполнителя (Кенжекеева Ж.), т.к. согласно внутренних процедур АО «Астана-Энергия» является стратегическим объектом и вход осуществляется строго по пропускам (приложение). Т.к. склад ГСМ является частью ТЭЦ-2 Заказчику в письменном виде пришлось требовать о том, что Исполнитель обязан включить данный склад в Проект, что подтверждается письмом №27-17/2763 от 31.08.2021 г. (приложение). Более Исполнитель обязан был провести полную инвентаризацию по Договору и согласно Методике, однако он ограничился только посещением 21.07.2021 г., ссылаясь на отсутствие времени.

Также согласно п.4 Приложения 2 к Договору Исполнитель должен производить расчеты и выдать готовый проект Заказчику, но Исполнитель не обоснованно требовал у Заказчика разъяснения, расчеты и оформление таблиц и дополнительные материалы к Проекту, т.е. работу, которая не входит в компетенцию Заказчика, т.к. эти услуги на платной основе согласно Договора выполняет поставщик с соответствующими квалификационными требованиями (Приложение 1 к Договору), т.е. с наличием Государственной лицензии на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды.

Согласно Закон Республики Казахстан от 16 мая 2014 года № 202-V «О разрешениях и уведомлениях» Исполнитель имеет Государственную лицензию на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды с подвидом деятельности: природоохранное проектирование, нормирование для I категории хозяйственной и иной деятельности. Таким образом Исполнитель своими действиями, противоречит не только Договорным обязательствам, но и законодательству Республики Казахстан в области природоохранного проектирования. Т.к. наличие данной лицензии предполагает, что Исполнитель компетентен в данной области и имеет возможность самостоятельно проводить работу.

Заказчик своими силами собрал и направил все имеющиеся данные для выполнения Работ согласно писем Исполнителя, направленных в период с 22.07.2021 по 08.09.2021 г., более того дополнительно запрошенных посредством Whats App и электронной почте. Всю данную работу по сбору данных Исполнитель своими силами не провел на объекте ТЭЦ-2, также как не провел полностью работу по инвентаризации источников, а удаленно направлял поток писем Заказчику. Переданные исходные материалы перечислены в Акте приема-передачи от 24.08.2021 г. и вручены Исполнителю в оригинале в количестве 2-х экземпляров, один из которых Исполнитель обязался вернуть после проверки, однако намеренно не вернул Заказчику. О том, что акт-приема передачи был вручен Исполнителю, он все же подтверждает в своем Исковом заявлении. Акт-приема передачи документов от Заказчика Исполнителю за период 22 июля по 20 августа 2021 г. состоит из 103 документов (приложение).

Более того, Заказчик оформил дополнительным актом приема-передачи от 10.09.2021 г. и вручил материалы также не обоснованно запрошенные следом Исполнителем (приложение). В связи с тем, что Заказчик был заинтересован в результате (получение Разрешения на эмиссии для ТЭЦ-2) и всеми способами содействовал Исполнителю, что заключалось в консультациях Исполнителя по всем техническим вопросам, а также помощь в составлении схем и таблиц к Проекту, т.к. Исполнитель не имел соответствующих ресурсов и ссылаясь постоянно на загруженность. В связи с сжатыми сроками Заказчик не имел возможности расторгнуть Договор, т.к. проведение нового открытого конкурса занимает длительный срок, чем пользовался Исполнитель и просил оказать ему содействие в расчетах и

Согласно Мотивированного замечания №KZ42RXX00023024 от 21.10.2021 г. и Мотивированного отказа №KZ46VCZ01623052 от 18.11.2021 г. государственной экологической экспертизы на разработанный Исполнителем Проект, он не соответствовал

требованиям действующего законодательства Республики Казахстан и Методике определения нормативов эмиссий в окружающую среду от 16.04.2012 г. №110-ө.

Исполнитель вводит в заблуждение, указав в исковом заявлении о том, что разрабатывал второй Проект, т.к. согласно Мотивированного замечания №KZ42RXX00023024 от 21.10.2021 г. экспертизы обязан был устранить замечания и направить переработанный Проект повторно на экспертизу. На переработанный Проект, который Исполнитель назвал «Вторым» он также получил Мотивированный отказ №KZ46VCZ01623052 от 18.11.2021

В соответствии с п.5 Приложения 2 Технической спецификации закупаемых услуг, Исполнитель не сопровождал проект до получения положительного заключения государственной экологической экспертизы, что подтверждается также его отсутствием 23.11.2021 г. в Комитете Экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан на встрече по вопросу обсуждения Проекта со представителями Комитета, а также не пришел на встречу 25.11.2021 г. с заместителем Акима города Нур-Султан по вопросу не прохождения Проектом государственной экспертизы. Исполнитель был заранее осведомлен о месте и встрече, а также предоставил копию удостоверения для оформления пропуска в Комитет и Акимат. В обоих случаях Исполнитель не присутствовал на встречах.

Согласно п.8.6 Договора изменение сроков в сторону увеличения не предусмотрено.

Таким образом, работа Исполнителя не соответствует условиям п.6.1, 7.1, 7.2, Договора и техническим условиям согласно Приложению 2 Договора. **Исполнитель не выполнил условия Договора, Проект не прошел государственную экологическую экспертизу, вследствие чего, Заказчику не получил Разрешение на эмиссии в окружающую среду для ТЭЦ-2, что принесло ему экономический и моральный ущерб, т.к. необходимо повторно заказывать данную работу.**

Приложение:

1. Акта приема-передачи документов от 24.08.2021 г.
2. Акт приема-передачи от 10.09.2021 г.
3. Письмо №27-17/2763 от 31.08.2021 г. о складе ГСМ
4. Пропуск на Кенжееву Ж.от 21.07.2021г.

Құрылыспен байланысты емес жұмыстарды мемлекеттік сатып алу туралы шарт

Нұр-Сұлтан қ.

№71/21-5 А-Ә

2021-07-12

Төраға Басшысы атынан әрекет ететін бұдан әрі «Тапсырыс беруші» деп аталатын "Астана-Энергия" акционерлік қоғамы Жарғы негізінде әрекет ететін Есенжолов Еркеғалий Темирғалиевич бір тараптан және Директор атынан әрекет ететін бұдан әрі «Орындаушы» деп аталатын "Эко Өрлеу" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі екінші тараптан Жарғы негізінде әрекет ететін Кенжекеева Жанар Балтабековна, бұдан әрі бірлесіп «Тараптар» деп аталатындар 2015 жылғы 4 желтоқсандағы «Мемлекеттік сатып алу туралы» Қазақстан Республикасы Заңының (бұдан әрі - Заң) және 2021-06-22 № 5858514-ОК1 Ашық конкурс тәсілімен мемлекеттік сатып алудың қорытындылары негізінде осы жұмыстарды мемлекеттік сатып алу туралы шартты (бұдан әрі - Шарт) жасасты және төмендегі туралы келісімге келді:

1 Ұғымдар мен айқындамалар

1.1 Осы Шартта төменде тізбеленген ұғымдар мынадай мағынаға ие:

1) Орындаушы - Тапсырыс берушімен жасалған Шартта оның контрагенті ретінде әрекет ететін заңды тұлға, сондай-ақ, консорциум (Мемлекеттік сатып алуды жүзеге асыру қағидаларында көзделген жағдайларда);

2) қосалқы мердігер - Шарт бойынша жұмыстардың бір бөлігін орындауға Орындаушымен шарты және (немесе) келісімі бар тұлға немесе ұйым;

3) объекті - мемлекеттік сатып алуды ұйымдастырушы жұмысты орындауға жататын деп анықтаған және Орындаушы Шартта көзделген түрде Тапсырыс берушіге беретін ғимарат, құрылыс;

4) учаске - Объектінің жұмыстарды орындауға немесе жұмыстарды өндіруге бөлінген аумақ;

5) уақытша құрылымдар - Объектінің жұмысын орындау үшін қажетті, тұрғызылатын, орнатылатын және Объектінің жұмысы орындалғаннан кейін Орындаушы алып тастайтын барлық уақытша ғимараттар мен құрылымдар.

2 Шарттың мәні

2.1 Орындаушы осы Шарттың ажырамас бөлігі болып табылатын оған қосымшаларда көрсетілген шарттарға, талаптарға сәйкес және баға бойынша жұмысты (жұмыстарды) орындауға міндеттенеді, ал Тапсырыс беруші орындалған Жұмысты (Жұмыстарды) қабылдауға және Орындаушы Шарт бойынша өз міндеттемелерін тиісінше орындаған кезде ол үшін осы Шарттың талаптарында акы төлеуге міндетті

2.2 Жұмыстар - 2022 жылға арналған «Астана-Энергия» АҚ 2-ЖЭО шығарындыларының рұқсат етілген нормативтерінің жобаларын түзету Жобасы бойынша орындалады, онда Нұр-Сұлтан қаласы, «Байқоңыр» ауданы, Өнеркәсіптік аймақ, «Астана-Энергия» АҚ бар. Бас жобалаушы - Бас жобалаушының аты.

2.3 Төменде тізбеленген құжаттар және оларда айтылған шарттар осы Шартты құрады және оның ажырамас бөлігі болып саналады, атап айтқанда:



Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасымалдағы құжатпен бірдей.

- 1) осы Шарт;
- 2) сатып алынатын жұмыстарды орындау шарты (1-қосымша);
- 3) техникалық ерекшелігі (2-қосымша);

3 Шарттың сомасы және ақы төлеу шарттары

3.1 Шарттың жалпы сомасы Шартқа № 1 қосымшамен анықталады және 2 400 000.00 (екі миллион төрт жүз мың тенге нөл тиын) теңгені құрайды және Жұмыстарды орындаумен байланысты болатын барлық шығыстарды, ҚҚС-сыз

3.2 Орындалған жұмыстар үшін ақы төлеуді Тапсырыс беруші Тараптар Орындалған жұмыстар актісіне қол қойған күннен бастап 30 (отыз) күнтізбелік күннен кешіктірмей Орындаушының іс жүзінде есеп шотына ақша қаражатын аудару жолымен төлейді.

3.3 Орындалатын жұмыстардың көлемі Шартқа 1-қосымшада айтылған.

3.4 Ақы төлеу алдындағы қажетті құжаттар:

- 1) қол қойылған Шарт;
- 2) орындалған Жұмыстардың актісі;
- 3) Мемлекеттік сатып алуды жүзеге асыру қағидаларға 22-5-қосымшаға сәйкес нысан бойынша жұмыстар мен көрсетілетін қызметтердегі жергілікті қамту үлесі бойынша есеп;
- 4) Орындаушы Тапсырыс берушіге ұсынған орындалған жұмыстардың жалпы сомасын сипаттай, көрсете отырып, шот-фактура.

4 Тараптардың міндеттемелері.

4.1 Орындаушы:

- 1) Шарт бойынша өзіне алған міндеттемелердің толық және тиесілі орындалуын қамтамасыз етуге;
- 2) Шарт жасалған күннен бастап он жұмыс күні ішінде 72 000.00 теңгеге тең Шарттың жалпы сомасының үш пайызы мөлшерінде Шарттың орындалуын қамтамасыз ету сомасын және 0.00 теңгеге тең Шартқа 1-қосымшаға сәйкес шарт мөндері бойынша көзделген аванс мөлшерлерін, сондай-ақ 400 000.00 теңгеге тең Заңның 26-бабына сәйкес соманы енгізуге міндеттенеді, бұл жалпы алғанда мынадай:
мемлекеттік сатып алу веб-порталына (бұдан әрі – веб-портал) растайтын құжаттың көшірмесін орналастыра отырып, "Нұрбанк" АҚ, № NURSKZKX , KZ4584905KZ002365831 БСК Тапсырыс берушінің банк шотына кепілдікті ақшалай жарна банк шотына кепілдікті ақшалай жарна;
не:
Мемлекеттік сатып алуды жүзеге асыру қағидаларына 22-қосымшаға сәйкес электрондық құжат нысанында берілетін банктік кепілдік.
Бұл ретте Шарттың орындалуын қамтамасыз ету сомасын Орындаушы Шарттың орындалуын қамтамасыз етуді енгізу мерзімі өткенге дейін ол Шарт бойынша міндеттемелерді толық және тиісінше орындаған жағдайда енгізбеуі мүмкін;

3) Шарт бойынша өз міндеттемелерін орындау кезінде орындалатын Жұмыстардың Шарттың ажырамас бөлігі болып табылатын осы Шартқа қосымшаларда көрсетілген талаптарға сәйкес келуін қамтамасыз етуге, құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасымалдағы құжатпен бірдей.



4) Тапсырыс берушінің алдын ала жазбаша келісімінсіз Тапсырыс беруші немесе Шарттың талаптарын орындау үшін Орындаушы тартқан персоналды қосқанда, оның атынан басқа тұлғалар ұсынған техникалық құжаттаманың мазмұнын ашпауға міндеттенеді. Көрсетілген ақпарат бұл персоналға құпия және міндеттемелерді орындауға қажетті шамада ұсынылуы тиіс;

5) Тапсырыс берушінің алдын ала жазбаша рұқсатынсыз жоғарыда тізбеленген құжаттарды және ақпаратты Шартты жүзеге асыру мақсатынан басқа мақсатта пайдаланбауға;

6) Тапсырыс берушінің бірінші талабы бойынша Шарт бойынша міндеттемелердің орындалу барысы туралы ақпарат ұсынуға;

7) Орындаушының Шарт талаптарын тиісінше орындамауымен және/немесе өзге заңсыз іс-әрекеттермен келтірген шығындарды Тапсырыс берушіге толық көлемде өтеуге міндеттенеді

8) Тапсырыс берушіге веб-портал арқылы электрондық цифрлық қолтаңбамен бекітілген орындалған жұмыстар актісін жіберу және ресімдеуге

9) Тапсырыс беруші орындалған жұмыстар актісін бекіткеннен кейін Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес электрондық шот-фактуралардың ақпараттық жүйесі арқылы электрондық нысанда шот-фактура жазуға міндеттенеді

4.2 Орындаушы:

1) Шарт бойынша орындалған Жұмыстар үшін тапсырыс берушіден ақы төлеуді талап етуге;

2) Тапсырыс берушімен орындау мерзімін алдын ала келісе отырып, шартқа № 1 қосымшада көрсетілген Жұмыстарды мерзімінен бұрын орындауға құқылы;

4.3 Тапсырыс беруші:

1) Жұмыстарды орындау үшін Орындаушы мамандарының кіруін қамтамасыз етуге;

2) орындалған Жұмыстардың сәйкес келмеуін анықтаған кезде дереу жазбаша Орындаушыны хабардар етуге;

3) Жұмыстарды қабылдау кезінде веб-портал арқылы орындалған жұмыстар актісін бекітуге не Мемлекеттік сатып алуды жүзеге асыру қағидаларының 426-4-тармағында белгіленген мерзімде оның қабылданбауына дәлелді негіздемелерді көрсете отырып жұмысты қабылдаудан бас тартуға

3-1) орындалған жұмыстар актісі бекітілгеннен кейін Электрондық шот-фактуралардың ақпараттық жүйесінде шот-фактураны электронды нысанда жазып беру қағидаларына сәйкес электрондық шот-фактуралардың ақпараттық жүйелері арқылы электрондық нысанда Орындаушы жазған шот-фактураны қабылдауға;

4) осы Шартта белгіленген тәртіппен және мерзімде ақы төлеуді жүргізуге міндеттенеді.

4.4 Тапсырыс беруші:

1) орындалған Жұмыстардың сапасын тексеруге;

2) Жұмыстарды мерзімінен бұрын орындаған жағдайда Тапсырыс беруші Шарттың Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасымалдағы құжатпен бірдей.



талаптарына сәйкес жұмыстарды мерзімінен бұрын қабылдауға және оған ақы төлеуге құқылы. Жұмыстарды қабылдау мүмкіндігі болмаған жағдайда оны мерзімінен бұрын орындаудан бас тартуға жол беріледі.

5 Жұмыстардың техникалық ерекшелікке және (немесе) жобалау-сметалық құжаттамаға сәйкестігін тексеру

5.1 Тапсырыс беруші немесе оның өкілдері техникалық ерекшелікте және (немесе) жобалау-сметалық құжаттамада (Шартқа 2-қосымша) көрсетілген талаптарға сәйкес келуі тұрғысында орындалған жұмыстарды бақылауды және тексеруді жүргізуі мүмкін. Бұл ретте осы тексерулер бойынша барлық шығыстарды Орындаушы тартады. Тапсырыс беруші осы мақсаттар үшін анықталған өзінің өкілдері туралы Орындаушыны жазбаша түрде уақтылы хабардар етуі тиіс.

5.2 Осы Шарт шеңберінде орындалатын жұмыстар техникалық ерекшелікте және (немесе) жобалау-сметалық құжаттамада көрсетілген стандарттарға сәйкес келуі немесе олардан жоғары болуы тиіс.

5.3 Егер орындалған Жұмыстардың нәтижелері тексеру кезінде техникалық ерекшелік және (немесе) жобалау-сметалық құжаттама талаптарына (Шартқа 2-қосымша) сәйкес келмейді деп танылса, Орындаушы тексеру сәтінен бастап 10 жұмыс күні ішінде Тапсырыс беруші тарапынан қандай да бір қосымша шығындарсыз техникалық ерекшелік және (немесе) жобалау-сметалық құжаттама талаптарына сәйкессіздіктерді жою жөнінде шаралар қабылдайды.

5.4 Жұмыстардың техникалық ерекшелікке және (немесе) жобалау-сметалық құжаттамаға сәйкес келуін тексеру кезінде Тапсырыс берушінің инспекторларына Тапсырыс беруші тарапынан қандай да бір қосымша шығындарсыз сызбалар мен өндірістік ақпаратқа қол жеткізуді қоса алғанда, барлық құралдар беріледі және жәрдем көрсетілетін болады.

5.5 Жоғарыда көрсетілген тармақтың біреуі де Орындаушыны Шарт бойынша басқа міндеттемелерден босатпайды.

6 Жұмыстарды тапсыру және қабылдап алу тәртібі

6.1 Жұмыс орындалды деп саналады Орындаушының Жұмыстарды осы Шартқа қосымшаларда көрсетілген талаптарға толық сәйкестікте Тапсырыс берушіге толық тапсырған жағдайда орындалды деп саналады.

6.2 Орындаушы орындалған жұмыстарды қабылдап алу/тапсыру кезінде Тапсырыс берушіге мынадай құжаттарды ұсынады:

1) егер жұмыстар Қазақстанда шығарылған материалдардан және жабдықтардан орындалған жағдайда - белгіленген үлгіде «СТ-KZ» тауардың шығарылуы туралы сертификаттың түпнұсқасы немесе көшірмесі (не уәкілетті ұйым растаған);

2) егер жұмыстар шетелде шығарылған материалдардан және жабдықтардан орындалған болса - белгіленген тәртіппен шығарған елдің тиісті органы берген Тауардың шығуы туралы тиісті сертификаттың түпнұсқасы немесе көшірмесі.

Осы тармақтың талаптары тек құны республикалық бюджет туралы заңмен тиісті қаржы жылына белгіленген мың айлық есептік көрсеткіштен асатын мемлекеттік сатып алу туралы шарттарға таратылады.

7 Көпілдік. Сапа



Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасымалдағы құжатпен бірдей.

7.1 Орындаушы Тапсырыс берушіге Шарт бойынша жұмыстарды орындау нәтижелері кезінде пайдаланылатын материалдар мен жабдықтардың техникалық ерекшеліктерге және (немесе) жобалау-сметалық құжаттама сәйкес болуына, Жұмыстар оның сапасын техникалық ерекшелікке сәйкес келмейтін деңгейге дейін төмендететін ақауларсыз орындалатынына кепілдік береді. Осы талаптарға сәйкес келмейтін Жұмыстар, оның ішінде жеткіліксіз негізделген және рұқсатсыз өзгертілген жұмыс ақаулы деп танылады.

Орындаушы (қосалқы Мердігер) жүзеге асырмаған пайдалану, түрлендіру ережелерін бұзу, дұрыс ұстамау немесе жеткіліксіз техникалық қызмет көрсету себебінен, сондай-ақ жабдықты қалыпты пайдалану кезінде оның ұйғарынды тозуы немесе бүлінуі себебінен залалды өтеу немесе түзету Орындаушы беретін кепілдіктерге кірмейді. Тапсырыс берушінің талап етуі бойынша Орындаушы материалдар мен жабдықтардың сапасының техникалық ерекшеліктерге және/немесе жобалық-сметалық құжаттамаға сәйкес келетінін куәландыратын құжаттарды беруге тиіс.

7.2 Орындаушы Тапсырыс берушіге пайдалануға кепілдікті 5 мерзіміне береді.

7.3 Орындаушы орындалған Жұмыстарды және Жұмыстарға байланысты барлық материалдарды, жабдықтарды, ресурстарды және өзге де позицияларды жаңбырға, су тасқынына, аязға, өртке, ұрлауға және өзге де себептерге байланысты зиянның, зақымданудың, жойылудың барлық түрлерінен қорғауды қамтамасыз етуге міндетті. Орындаушы өзінің жұмыстарын жүргізу кезінде жоба бойынша басқа жұмыстарды, сондай-ақ Тапсырыс берушіге тиесілі меншікті және оған тиесілі құрылыстарды қандай да бір зақымдану түрлерінен және жолды, ғимараттарды, материалдардың қоймаларын және жылжымалы және жылжымайтын мүліктің өзге де түрлерін қоса алғанда (бірақ, онымен шектеліп қоймай) басқа да себептерден қорғауды қамтамасыз етуге тиіс. Орындаушы жоғарыда айтылғандарға байланысты шеккен барлық шығындар Тапсырыс берушінің тарапынан қосымша өтелуге жатпайды.

8 Тараптардың жауапкершілігі

8.1 Тараптар өз міндеттерін орындамаған немесе тиісінше орындамаған жағдайда осы Шарт шеңберінде барлық даулар мен келіспеушіліктер Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамасына сәйкес шешіледі.

8.2 Секвестр және/немесе тиісті бюджеттердің қолма-қол бақылау шотында ақшаның жеткіліксіз болған жағдайларды есептемегенде, егер Тапсырыс беруші өзіне тиесілі қаражатты Орындаушыға Шартпен қаралған мерзімдерде төлемесе, онда Тапсырыс беруші Орындаушыға кешіктірілген әр күн үшін шарттың тиесілі сомасынан 0,1% мөлшерінде тұрақсыздық айыбын (айыппұл) төлейді. Бұл ретте тұрақсыздық айыбының (айыппұл, өсімақы) жалпы сомасы Шарттың жалпы сомасынан 10% артпауы тиіс.

8.3 Жұмыстарды орындау мерзімін өткізіп алған жағдайда Тапсырыс беруші Орындаушы міндеттемелерін толық орындамаған жағдайда Орындаушыдан мерзімі өткен әрбір күн үшін шарттың жалпы сомасынан 0,1% мөлшерінде тұрақсыздық айыбын (айыппұл, өсімақы) ұстап қалады (өндіріп алады) немесе міндеттемелерін тиісінше орындамаған (ішінара орындамаған) жағдайда орындалмаған міндеттемелер сомасынан 0,1% мөлшерінде тұрақсыздық айыбын (айыппұл, өсімақы) ұстап қалады (өндіріп алады). Бұл ретте тұрақсыздық айыбының (айыппұлдың, өсімақының) жалпы сомасы Шарттың жалпы сомасының 10 % артық болмауы тиіс.

8.4 Орындаушы Жұмыстарды орындаудан бас тартқан немесе Шарт бойынша Жұмыстарды орындау мерзімі өткен күннен бастап бір айдан астам мерзімде, бірақ Шарттың қолдануы аяқталған мерзімнен көпшірек уақыт ішінде Жұмыстарды орындау мерзімін кешіктірген жағдайда, Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасымалдағы құжатпен бірдей.

Орындаушыдан мерзімін кешіктірген әр күн үшін Шарттың жалпы сомасынан 0,1% мөлшерінде тұрақсыздық айыбын (айыппұл, өсімақы) өндіре отырып, осы Шартты біржақты тәртіпте бұзуға құқығы бар.

Бұл ретте Тапсырыс беруші барлық орындалған (қабылданған) Жұмыстардың құны үшін төлем жүргізеді.

8.5 Тұрақсыздық айыбын (айыппұл, өсімақы) төлеуосы Шартта көзделген міндеттерді орындаудан Тараптарды босатпайды.

8.6 Кез келген өзгеріс Шарт бойынша Жұмыстарды орындау үшін Орындаушыға қажетті құнның немесе мерзімнің азаюына әкелетін болса, Шарттың сомасы немесе Жұмыстарды орындау кестесі, немесе екеуіне де сәйкес түрде түзетулер енгізіледі, ал Шартқа сәйкес түзетулер енгізіледі. Орындаушылардың түзетулерді жүргізу туралы барлық сұранымдары Орындаушы Тапсырыс берушіден өзгерістер туралы тапсырма алған күннен 30 (отыз) күн ішінде ұсынылуы тиіс.

8.7 Орындаушының осы Шарт бойынша өз міндеттемелерін Тапсырыс берушінің алдын-ала жазбаша келісімінсіз біреуге не толық, не ішінара беруіне рұқсат етілмейді

8.8 Қосалқы мердігерлерді (бірлесіп орындаушыларды) тартқан жағдайда Орындаушы осы Шарт шеңберінде жасалған барлық қосалқы мердігерлік шарттардың көшірмелерін Тапсырыс берушіге ұсынады. Қосалқы мердігерлердің болуы Орындаушының Шарт бойынша материалдық немесе басқа жауапкершіліктен босатпайды.

Жұмыстарды орындау үшін қосалқы мердігерлерге берілуі мүмкін жұмыстардың шекті көлемдері жиынтығында орындалатын жұмыстардың екіден бір көлемінен аспауға тиіс. Бұл ретте қосалқы мердігерлерге өткізілетін мемлекеттік сатып алудың мәні болып табылатын жұмыстарды орындау көлемдерін өзге қосалқы мердігерлерге беруге тыйым салынады. Жұмыстарды орындайтын Қазақстан Республикасы мүгедектерінің қоғамдық бірлестіктеріне және Қазақстан Республикасы мүгедектерінің қоғамдық бірлестіктері құрған ұйымдарға мемлекеттік сатып алудың мәні болып табылатын жұмыстарды орындау бойынша қосалқы мердігерлерді тартуға жол берілмейді

8.9 Тапсырыс беруші осы Шарт бойынша Орындаушы өз міндеттемелерін орындамауына байланысты мемлекеттік сатып алу туралы шартты бұзған жағдайда оның орындалуын қамтамасыз етуді қайтармайды

9 Шарттың қолданылу мерзімі және бұзылу талаптары

9.1 Шарт қол қойған күннен бастап күшіне енеді және 2021-12-31 жылға дейін қолданылады.

9.2 Мынадай оқиғалар өзінен кейін олардың ұлғаюы бөлігінде:

1) Тапсырыс беруші Объектінің барлық учаскелерін пайдалануға тыйым салады, ол өз кезегінде Жұмыстарды орындауды кешіктіруге әкеп соғады.

2) Тапсырыс беруші Шартта жоспарланбаған сынақтарды жүргізу үшін жұмыстарды тоқтатуға Орындаушыға нұсқау береді. Бұл ретте, егер бұл сынақтар ақауларды анықтамаса, онда Жұмыстарды өндіру тоқтатылған уақыт Жұмыстарды орындау мерзіміне қосылады;

3) Тапсырыс беруші дәлелдеу техникалық-экономикалық негіздеме әзірлеу және жобалау-сметалық (үлгілік жобалау-сметалық) құжаттама әзірлеу жөніндегі жұмыстарға бастапқы деректермен жобалауға Тапсырма беруді кідіртеді;



Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасымалдағы құжатпен бірдей.

9.3 Егер басқа тарап Шарттың талаптарын Шартта көзделген қағидатты талаптардан айыратындай елеулі бұзушылық жасаған болса, Тапсырыс беруші немесе Орындаушы Шартта көрсетілген мерзімге дейін Шартты бұза алады. Шарттың талаптарын елеулі бұзу өзіне мыналарды қамтиды, бірақ тізбеленгенмен шектеліп қалмайды:

1) егер Орындаушы Жұмыстарды орындау мерзімін бірнеше рет бұзса, Тапсырыс беруші Шартты бұза алады;

2) Орындаушы 10 күнге дейін Жұмыстарды тоқтата тұрады, бұл ретте тоқтатуға Тапсырыс берушінің рұқсаты болмаса;

3) Орындаушы Тапсырыс беруші айқындаған негізделген уақыт кезеңі ішінде Тапсырыс беруші көрсеткен Ақауларды жоймаса;

4) Тапсырыс беруші Орындаушыға Жұмыстар барысын кідіртуге нұсқау берсе және осындай нұсқау 30 күн ішінде күшін жоймаса;

5) не Тапсырыс беруші, не Орындаушы оның қайта ұйымдастырылуын немесе бірлесуін қоспағанда, банкротқа ұшыраса немесе қандай да бір себептермен таратылса;

6) Орындаушы жобалау құжаттамасында және (немесе) шарттық құжаттамада көрсетілген жұмыстарды жүргізу қағидаларын, нұсқаулықтары мен ережелерін ескермейтін болса.

9.4 Шарт, оны одан әрі орындау орынсыз болған жағдайда тараптардың келісімі бойынша бұзылуы мүмкін.

Шарт жоғарыда көрсетілген жағдаяттар себебінен жойылған кезде, Орындаушы Шарт бойынша бұзуға байланысты оны бұзу күніндегі іс жүзіндегі шығындар үшін ғана ақы талап етуге құқылы.

9.5 Мына фактілердің бірі анықталған жағдайда:

1) оның негізінде осы Шарт жасалған сатып алуға қатысты Заңның 6-бабында көзделген шектеулердің бұзылуы;

2) сатып алуды ұйымдастырушы Орындаушыға Заңда көзделмеген жәрдемдерді көрсетсе;

3) Шарттың орындалуын қамтамасыз етуді енгізу мерзімі өткенге дейін жұмыстар орындалған жағдайларды қоспағанда, Шарттың орындалуын қамтамасыз етуді және (немесе) Заңның 26-бабына сәйкес соманы енгізбеу жолымен Шартты жасасудан жалтарса мемлекеттік сатып алу туралы Шарт кез келген кезеңде бұзылуы мүмкін.

9.6 Егер Шарт бұзылса Орындаушы дереу жұмысты тоқтатады, Объектіні консервациялауды қамтамасыз етеді және белгіленген тәртіппен оны Тапсырыс берушіге береді

9.7 Егер Орындаушы Шарт талаптарын елеулі бұзуы себебінен Шарт бұзылатын болса, Объектідегі барлық материалдар мен Жабдық, сондай-ақ уақытша құрылымдар мен орындалған құрылыс жұмыстары Тапсырыс берушінің меншігі болып саналады және Шартты бұзуға байланысты қаржылық талқылаулар шешілгенге дейін оның билігінде болады.

10 Хабарлама

10.1 Бір тарап екінші тарапқа жолдайтын кез келген хабарлама Шартқа сәйкес төленген тапсырыс хатымен немесе телеграф, телекс, факс, телефакс бойынша не веб-портал арқылы жіберіледі.



Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасымалдағы құжатпен бірдей.

10.2 Күндердің қайсысы кешірек болуына байланысты хабарлама жеткізілгеннен кейін немесе күшіне енудің көрсетілген күні (хабарламада көрсетілсе) күшіне енеді.

11 Форс-мажор

11.1 Егер дүлей апат, әскери іс-қимылдар, эпидемия, ірі ауқымды ереуілдер, тікелей немесе жанама түрде тыйым салатын, сондай-ақ осы Шарт бойынша тараптардың міндеттемелерін орындауға кедергі болатын заңнамалық және үкіметтік актілердің күшіне енуі жататын форс-мажорлық жағдаяттар туындаған жағдайда, өзіне алған міндеттемелерді орындау үшін жауапкершіліктен босатылады. Бұл ретте, тарап форс-мажор басталғаны туралы жазбаша түрде дереу хабарлауға тиіс. Олай болмаған жағдайда бұл жағдаятқа сілтеме жасауға құқығы жоқ.

11.2 Форс-мажор жағдаяттары кезінде екінші тараптың өз міндеттемелерін орындамауына байланысты шығынға ұшыраған тарап осы оқиғалардың ауқымы туралы, сондай-ақ оның қызметіне тигізген әсері туралы құзыретті органдар мен ұйымдар растаған құжаттамалық дәлелдерді одан алуға құқығы бар.

11.3 Форс-мажор жағдайында Тапсырыс беруші Шарттың тоқтатыла тұрғаны туралы хабарлайды. Орындаушы тоқтата тұру туралы хабарлама алғаннан кейін қысқа мерзімде Жұмыстардың тоқтатыла тұруын қамтамасыз етеді.

12 Даулы мәселелерді шешу

12.1 Тапсырыс беруші мен Орындаушы Шарт бойынша немесе соған байланысты олардың арасында туындайтын барлық келіспеушіліктерді немесе дауларды тікелей келіссөздер үдерісінде шешуге барлық күш-жігерлерін салуға тиіс.

12.2 Егер осындай келіссөздерден кейін Шарт бойынша дауды Тапсырыс беруші мен Орындаушы бейбіт жолмен шеше алмайтын болса, тараптардың кез келгені бұл мәселені Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес шешуді талап ете алады.

13 Басқа да шарттар

13.1 Салықтар мен бюджетке төленетін басқа да төлемдер Қазақстан Республикасының салық және кеден заңнамасына сәйкес төленуге жатады.

13.2 Шартқа енгізілетін кез келген өзгерістер мен толықтырулар Шарт жасасқан нысанда жасалады.

13.3 Орындаушының таңдауы үшін негіз болып табылатын сапаның өзгермеуі мен басқа жағдайларда жасалған Шартқа:

1) жұмыстардың бағасын және тиісінше Шарттың сомасын азайту бөлігінде тараптардың өзара келісім бойынша;

2) кешенді ведомствадан тыс сараптамадан өткен жобалау-сметалық құжаттамаға өзгерістер енгізілсе және Қазақстан Республикасының заңнамасында айқындалған тәртіппен қабылданған мұндай өзгерістердің сомасына қосымша ақша бөлу туралы шешім қабылданса Шарттың сомасын көбейту бөлігінде;

3) осы жұмыстардың жасалған Шартында көрсетілген жұмыс бірлігі үшін бағасы өзгертпеу шартымен, сатып алынатын жұмыстар көлеміне қажеттілікті азайтумен не арттырумен байланысты Шарттың сомасын азайту не ұлғайту бөлігінде. Жасалған Шартты осылай өзгерту осы мемлекеттік сатып алу бойынша қалыптасқан үнемдеу негізінде жол беріледі;



Осы құжат электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасымалдағы құжатпен бірдей.

4) Қазақстан Республикасының салық, кеден және басқа да заңнамасының өзгеруінен туындаған келесі (одан кейінгі) жылы (жылдары) аяқтау мерзімімен Шарттың сомасын азайту немесе ұлғайту бөлігінде;

5) келесі (одан кейінгі) жылы (жылдары) аяқталу мерзімімен Шарттың сомасын азайту бөлігінде;

6) жасалған шарттың сомасын өзгертпеу шартымен немесе жұмыстардың сметалық құны азайған жағдайда және кейіннен кешенді ведомствадан тыс сараптамадан өткен жобалау-сметалық құжаттамаға (бар болса) тиісті өзгерістер енгізілсе, мемлекеттік бюджет есебінен жылдар бойынша қаржыландыру өзгерген жағдайда Шарттың орындалу мерзімін өзгерту бөлігінде;

7) тапсырыс берушінің және (немесе) Орындаушының лауазымдық тұлғасына қатысты Шартты орындауға байланысты қылмыстық іс қозғалған жағдайда Шарттың орындалу мерзімін өзгерту бөлігінде өзгерістер енгізуге болады.

13.4 Шарт бойынша бір Тараптың міндеттемелерін беруге екінші Тараптың жазбаша келісімімен ғана жол беріледі.

13.5 веб-портал арқылы жасалған Шарт, бірдей заңдық күші бар қазақ және орыс тілдерінде жасалды.

13.6 Шартпен реттелмеген бөлігінде Тараптар Қазақстан Республикасының заңнамасын басшылыққа алады.

13.7 Шарт бойынша міндеттемесін орындамағаны немесе тиісті түрде орындамағаны үшін Орындаушы Тапсырыс берушіге тиісті түрде орындалмаған жұмыс сомасынан 10% көлемде айыппұл төлейді.

13.8 Тапсырыс беруші Шарт Бағасына төлем жүргізу кезінде, егер ол алдағы ұстап қалу туралы Жеткізуші жазбаша хабарлама жіберген жағдайда, тиісті тұрақсыздық сомасын ұстап қалуға құқылы.

13.9 Барлық даулар және келіспеушіліктер Тапсырыс берушінің орналасқан жері бойынша сот тәртібінде шешіледі.

13.10 Өнім беруші Шарттың жағдайларын бұзған кезде, біржақты тәртіпте Шартты Тапсырыс берушінің бұзу құқығын;

13.11 Тараптардың заңды мекен-жайы және банктік деректемелері өзгерген кезде әр-бір тарап үш күн ішінде келесі тарапты хабарлама ретінде өзгергенін ұсынады.

13.12 Тараптардың кез-келген хат-хабары электрондық пошта арқылы жасалуы мүмкін, ал жөнелтілім туралы есеп болған жағдайда хат тиісті түрде жіберілген деп саналады.

14 Реквизиттер

Тапсырыс беруші:
"Астана-Энергия" акционерлік қоғамы
г.Нур-Султан, район "Байқоңыр", Проезд 69,
18
БСН 041140002811
БСК NURSKZKX
ЖСК KZ4584905KZ002365831
"Нұрбанк" АҚ
Тел.: 8 7172 64 40 51
Төраға Басшысы Есенжолов Еркегалий

Темирсалиевич

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасымалдағы құжатпен бірдей.

Орындаушы:
"Эко Өрлеу" жауапкершілігі шектеулі
сәріктестігі
Западно-Казахстанская область, г.Уральск,
Коняхина, 15/1
БСН/ЖСН 160440018503
БСК HSBKKZKX
ЖСК KZ586017181000000053
"Қазақстан Халық Банкі" АҚ
Тел.: 87112342815

Директор Кенжекеова Жанар Балтабековна

Аббревиатураларды таратып жазу:
БСН - бизнес-сәйкестендіру нөмірі;
БСК - банктік сәйкестендіру коды;
ЖСК - жеке сәйкестендіру коды;
ЖСН - жеке сәйкестендіру нөмірі;
ССН - салық төлеушінің сәйкестендіру нөмірі;
ТЕН - төлеушіні есепке алу нөмірі;
ҚҚС - қосылған құн салығы;
Т.А.Ө. - тегі аты әкесінің аты



2021-07-09 12:48:03
Есенжолов
Еркегалий
Темиргалиевич
"Астана-Энергия"
акционерлік қоғамы

Акционерное
общество "Астана-
Энергия"



2021-07-12 12:27:58
Кенжекеева Жанар
Балтабековна
"Эко Өрлеу"
жауапкершілігі
шектеулі серіктестігі

Товарищество с
ограниченной
ответственностью
"Эко Өрлеу"



Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей.

Сатып алынатын тауарлар (көрсетілетін қызметтер, жұмыстардың) тізімі

Электрондық конкурстың №: 5858514-1

Электрондық конкурстың атауы: Обязанение о государственных закупках

Лоттың №	Тапсырыс беруші атауы	Атауы	Қысқа сипаттама	Қосымша сипаттама	Өлшем бірлік	Саны, жинақ	Бірлік бағасы, теңге	Тауарлармен жеткізу, жұмыстардың орындалу, қызметтерді көрсету мерзімі	Шарт бойынша тауарлармен жеткізу, жұмыстардың орындалу, қызметтерді көрсету мерзімі	Жеткізу орындар	Аванс төлеуінің пайызы, %	Жалпы сом, теңге
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2021 қаржылық жыл												
44251622-081	"Астана-Экспресс" акционерлік қоғамы	Работы по разработке/корректировке/редактированию/форматированию/структурированию/редактированию документов/редактированию документов	Работы по разработке/корректировке/редактированию/форматированию/структурированию/редактированию документов/редактированию документов	2022 жылғы арналымы -Астана-Экспресс" АҚ 2-ЖЭО шығарылымдарының рұқсат етілген нұсқаларының жойылуына дейін	Жұмыс	1	2 400 000.00	Қыркүйек	Қыркүйек	Бұр-Сұттай к., "Сарыарқа" аумағы ЖЭО-1 (1)	0	2 400 000.00



Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы № 370-ІІ Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қалай тасығыштағы құжатпен беріледі.

Договор о государственных закупках работ, не связанных со строительством

г.Нур-Султан

№71/21-5 А-Э

2021-07-12

Акционерное общество "Астана-Энергия", именуемый (ое)(ая) в дальнейшем «Заказчик», от лица которого выступает Председатель Правления Есенжолов Еркегалий Темиргалиевич, действующий на основании Устава, с одной стороны и Товарищество с ограниченной ответственностью "Эко Эрлеу", именуемый(ое)(ая) в дальнейшем «Исполнитель», от лица которого выступает Директор Кенжекеева Жанар Балтабековна, действующий на основании Устав, с другой стороны, далее совместно именуемые «Стороны», на основании Закона Республики Казахстан 4 декабря 2015 года «О государственных закупках» (далее - Закон) и итогов государственных закупок способом Открытый конкурс от 2021-06-22 года № 5858514-OK1, заключили настоящий договор о государственных закупках работ (далее - Договор) и пришли к соглашению о нижеследующем:

1 Понятия и определения

1.1 В данном Договоре нижеперечисленные понятия имеют следующее толкование:

- 1) Исполнитель - юридическое лицо, выступающее в качестве контрагента Заказчика в заключенном с ним договоре о государственных закупках, а также консорциум (в случаях, предусмотренных Правилами осуществления закупок);
- 2) субподрядчик - лицо или организация, имеющие договор и (или) соглашение с Исполнителем на выполнение части работ по Договору на участке (объекте);
- 3) объект - здание, сооружение, определенное организатором государственных закупок как подлежащее для выполнения работ и передаваемое Исполнителем Заказчику в виде, предусмотренном Договором;
- 4) участок - территория, отведенная для выполнения работ Объекта или производства работ;
- 5) временные сооружения - все временные здания и сооружения, необходимые для выполнения работ Объекта, которые возводятся, устанавливаются и убираются Исполнителем после завершения работ Объекта.

2 Предмет Договора

2.1 Исполнитель обязуется выполнить работу(ы) согласно условиям, требованиям и по ценам, указанным в приложениях к настоящему Договору (далее - Работа), являющихся неотъемлемой его частью, а Заказчик обязуется принять выполненную(ые) Работу(ы) и оплатить за нее на условиях настоящего Договора при условии надлежащего исполнения Исполнителем своих обязательств по Договору.

2.2 Работы выполняются по Проекту - Корректировка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов ТЭЦ-2 АО "Астана-Энергия на 2022 год, который находится г.Нур-Султан, район "Байқоңыр" АО "Астана-Энергия". Генеральный проектировщик - <название Генерального проектировщика>. название Генерального проектировщика

2.3 Перечисленные ниже документы и условия, оговоренные в них, образуют данный Договор и считаются его неотъемлемой частью, а именно:



Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.

- 1) настоящий Договор;
- 2) условия выполнения закупаемых работ (приложение 1);
- 3) техническая спецификация (приложение 2);

3 Сумма Договора и условия оплаты

3.1 Общая сумма Договора определяется Приложением № 1 к Договору и составляет 2 400 000.00 (два миллиона четыреста тысяч тенге ноль тиын) тенге и включает все расходы, связанные с выполнением Работ(ы), без НДС (далее - сумма Договора).

3.2 Оплата за выполненные Работы производится Заказчиком путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя по факту не позднее 30 (тридцати) календарных дней с даты подписания Сторонами акта выполненных Работ. Форма акта выполненных работ предварительно согласовывается Исполнителем с Заказчиком.

3.3 Объем выполняемых работ оговорен в Приложении 1 к Договору.

3.4 Необходимые документы, предшествующие оплате:

- 1) подписанный Договор;
- 2) акт выполненных работ;
- 3) отчет о местном содержании в работах и услугах по форме согласно приложению 22-5 к Правилам осуществления государственных закупок;
- 4) счет-фактура с описанием, указанием общей суммы выполненных работ, предоставленная Исполнителем Заказчику.

4 Обязательства Сторон

4.1 Исполнитель обязуется:

- 1) Обеспечить полное и надлежащее исполнение взятых на себя обязательств по Договору.
- 2) в течение десяти рабочих дней со дня заключения Договора, внести обеспечение исполнения Договора в размере трех процентов от общей суммы Договора равную 72 000.00 тенге и размеров аванса, предусмотренных по предметам договора согласно Приложению 1 к Договору равную 0.00, а также сумму в соответствии со статьей 26 Закона равную 400 000.00 тенге что в общем составляет 472 000.00 (четырееста семьдесят две тысячи тенге ноль тиын) тенге в виде:
 - гарантийного денежного взноса на банковский счет: № KZ4584905KZ002365831 в АО "Нурбанк", БИК NURSKZKX с размещением на веб-портале государственных закупок копии подтверждающего документа;
 - либо:
 - банковской гарантии, представляемой в форме электронного документа согласно приложению 22 к Правилам осуществления государственных закупок.При этом сумма обеспечения исполнения Договора может не вноситься Исполнителем в случае полного и надлежащего им исполнения обязательств по Договору до истечения срока внесения обеспечения исполнения Договора;

3) При исполнении своих обязательств по Договору обеспечить соответствие выполняемых Работ требованиям, указанным в приложениях к настоящему Договору, являющихся его частью. Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



неотъемлемой частью

4) Не раскрывать без предварительного письменного согласия Заказчика содержание технической документации, представленной Заказчиком или от его имени другими лицами, за исключением того персонала, который привлечен Исполнителем для исполнения условий Договора. Указанная информация должна предоставляться этому персоналу конфиденциально и в той мере, насколько это необходимо для исполнения обязательств.

5) без предварительного письменного согласия Заказчика не использовать какие-либо вышеперечисленные документы и информацию, кроме как в целях реализации Договора;

6) по первому требованию Заказчика предоставлять информацию о ходе исполнения обязательств по Договору;

7) возмещать Заказчику в полном объеме причиненные ему убытки, вызванные ненадлежащим выполнением Исполнителем условий Договора и/или иными неправомерными действиями;

8) оформить и направить Заказчику посредством веб-портала утвержденный электронно-цифровой подписью акт выполненных работ

9) после утверждения Заказчиком акта выполненных работ, выписать счет-фактуру в электронной форме посредством информационной системы электронных счетов-фактур в соответствии с законодательством Республики Казахстан

4.2 Исполнитель вправе:

1) требовать от Заказчика оплату за выполненные Работы по Договору;

2) на досрочное выполнение Работ, указанных в Приложении №1 к Договору, заранее согласовав с Заказчиком сроки выполнения;

4.3 Заказчик обязуется:

1) обеспечить доступ специалистов Исполнителя для выполнения Работ;

2) при выявлении несоответствий выполненных Работ незамедлительно письменно уведомить Исполнителя;

3) при приемке Работ утвердить посредством веб-портала акт выполненных работ либо отказать в принятии работ с указанием аргументированных обоснований ее непринятия в сроки установленные пунктом 4.2.6-4 Правил осуществления государственных закупок

3-1) после утверждения акта выполненных работ принять счет-фактуру, выписанную Исполнителем в электронной форме посредством информационной системы электронных счетов-фактур в соответствии с Правилами выписки счет-фактуры в электронной форме в информационной системе электронных счетов-фактур;

4) произвести оплату в порядке и сроки, установленные настоящим Договором.

4.4 Заказчик вправе:

1) проверять качество выполненных Работ;



Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.

2) в случае досрочного выполнения Работ, Заказчик вправе досрочно принять работы и оплатить за нее в соответствии с условиями Договора. Отказ в досрочном выполнении Работ допускается в случаях отсутствия возможности его принятия.

5 Проверка Работ на соответствие технической спецификации и (или) проектно-сметной документации

5.1 Заказчик или его представители могут проводить контроль и проверку выполненных работ на предмет соответствия требованиям, указанным в технической спецификации и (или) проектно-сметной документации (приложение 2 к Договору). При этом все расходы по этим проверкам несет Исполнитель. Заказчик должен в письменном виде своевременно уведомить Исполнителя о своих представителях, определенных для этих целей.

5.2 Работы, выполняемые в рамках настоящего Договора, должны соответствовать или быть выше стандартов, указанных в технической спецификации и (или) проектно-сметной документации

5.3 Если результаты выполненных Работ при проверке будут признаны не соответствующими требованиям технической спецификации и (или) проектно-сметной документации (приложение 2 к Договору), Исполнитель принимает меры по устранению несоответствий требованиям технической спецификации и (или) проектно-сметной документации, без каких-либо дополнительных затрат со стороны Заказчика, в течение 10 рабочих дней с момента проверки.

5.4 При проверке Работ на соответствие технической спецификации и (или) проектно-сметной документации инспекторам Заказчика будут предоставлены все необходимые средства и оказано содействие, включая доступ к чертежам и производственной информации, без каких-либо дополнительных затрат со стороны Заказчика.

5.5 Ни один вышеуказанный пункт не освобождает Исполнителя от других обязательств по Договору.

6 Порядок сдачи и приемки работ

6.1 Работа считается выполненной при условии полной сдачи Исполнителем Работ Заказчику в точном соответствии требованиям, указанным в приложениях к настоящему Договору.

6.2 Исполнитель при приемке/сдаче выполненных работ предоставляет Заказчику следующие документы:

1) в случае если работы выполнены из материалов и оборудования казахстанского происхождения - оригинал или копию установленного образца (либо заверенную уполномоченной организацией) Сертификата о происхождении товара «СТ-KZ», выданного в установленном порядке;

2) если работы выполнены из материалов и оборудования иностранного происхождения - оригинал или копию соответствующего Сертификата о происхождении Товара, выданного соответствующим органом страны происхождения в установленном порядке.

Требования настоящего пункта распространяются только на договоры о государственных закупках, стоимость которых превышает тысячекратный месячный расчетный показатель, установленный на соответствующий финансовый год законом о республиканском бюджете.

7 Гарантии. Качество



Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.

7.1 Исполнитель гарантирует Заказчику, что результаты выполнения работ по Договору будут соответствовать техническим спецификациям, что Работы будут выполнены без дефектов, снижающих их качество до уровня, не соответствующего требованиям технической спецификации. Работы, не соответствующие этим требованиям, в том числе содержащие недостаточно обоснованные и несанкционированные изменения признаются дефектными. В гарантию, предоставляемую Исполнителем, не входят возмещение ущерба или исправление Дефекта по причине нарушения правил эксплуатации, модификаций, осуществленных не Исполнителем (субподрядчиком), неправильного содержания или недостаточного технического обслуживания, а также по причине допустимого износа или порчи оборудования (при наличии) при его нормальной эксплуатации. По требованию Заказчика Исполнитель предоставляет документы, удостоверяющие соответствие качества результатов выполнения работ техническим спецификациям

7.2 Исполнитель предоставляет гарантию Заказчику на эксплуатацию сроком на 5 лет.

7.3 Исполнитель обеспечивает защиту выполненных Работ и всех материалов, оборудования, ресурсов и прочих позиций, связанных с Работами (при их наличии), от всех видов ущерба, повреждения, уничтожения, связанных с климатическими осадками, наводнением, морозом, пожаром, кражами и прочими причинами. Исполнитель при производстве своих работ обеспечивает защиту других работ по проекту, а также собственность, принадлежащую Заказчику, от каких-либо видов повреждения или других причин, включая (но, не ограничиваясь этим) дороги, здания, склады материалов и прочие виды движимого и недвижимого имущества. Все затраты, понесенные Исполнителем в связи с вышеизложенным, не подлежат дополнительному возмещению со стороны Заказчика

8 Ответственность Сторон

8.1 В случае невыполнения или ненадлежащего выполнения Сторонами своих обязательств в рамках настоящего Договора все споры и разногласия разрешаются в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан.

8.2 За исключением случаев секвестра и/или недостаточности денег на контрольном счете наличности соответствующих бюджетов/расчетном счете государственного предприятия, юридического лица, пятьдесят и более процентов голосующих акций которых принадлежат государству, если Заказчик не выплачивает Исполнителю причитающиеся ему средства в сроки, указанные в Договоре, то Заказчик выплачивает Исполнителю неустойку (пеню) по задержанным платежам в размере 0,1% (ноль целых один) от причитающейся суммы за каждый день просрочки. При этом общая сумма неустойки (пени) не должна превышать 10 % от общей суммы Договора.

8.3 В случае просрочки сроков выполнения Работ, Заказчик удерживает (взыскивает) с Исполнителя неустойку (штраф, пеню) в размере 0,1 % от общей суммы договора за каждый день просрочки в случае полного неисполнения Исполнителем обязательств либо удерживает (взыскивает) неустойку (штраф, пеню) в размере 0,1 % от суммы неисполненных обязательств за каждый день просрочки в случае ненадлежащего исполнения (частичного неисполнения) обязательств. При этом общая сумма неустойки (штрафа, пени) не должна превышать 10 % от общей суммы Договора

8.4 В случае отказа Исполнителя от выполнения Работ, или просрочки выполнения Работ на срок более одного месяца со дня истечения срока выполнения Работ по Договору, но не позднее срока окончания действия Договора, Заказчик имеет право расторгнуть настоящий Договор в одностороннем порядке с взысканием с Исполнителя суммы неустойки (штрафа, пени) в размере 0,1 % от общей суммы Договора за каждый день просрочки.



Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.

При этом Заказчик производит оплату за стоимость всех выполненных (принятых) Работ.

8.5 Уплата неустойки (штрафа, пени) не освобождает Стороны от выполнения обязательств, предусмотренных настоящим Договором.

8.6 Если любое изменение ведет к уменьшению стоимости или сроков, необходимых Исполнителю для выполнения Работ по Договору, то сумма Договора или график выполнения Работ, или и то и другое соответствующим образом корректируется, а в Договор вносятся соответствующие поправки. Все запросы Исполнителя на проведение корректировки должны быть предъявлены в течение 30 (тридцати) дней со дня получения Исполнителем распоряжения об изменениях от Заказчика.

8.7 Не допускается передача Исполнителем ни полностью, ни частично кому-либо своих обязательств по настоящему Договору без предварительного письменного согласия Заказчика.

8.8 В случае привлечения субподрядчиков (соисполнителей) Исполнитель предоставляет Заказчику копии всех субподрядных договоров, заключенных в рамках данного Договора. Наличие субподрядчиков не освобождает Исполнителя от материальной или другой ответственности по Договору.

Предельные объемы работ, которые могут быть переданы субподрядчикам для выполнения работ, не должны превышать в совокупности одной второй объема выполняемых работ. При этом субподрядчикам запрещается передавать иным субподрядчикам объемы выполнения работ, являющихся предметом проводимых государственных закупок. Выполняющим работы, общественным объединениям инвалидов Республики Казахстан и организациям, созданным общественными объединениями инвалидов Республики Казахстан, не допускается привлечение субподрядчиков по выполнению работ, являющихся предметом проводимых государственных закупок.

8.9 Заказчик не возвращает обеспечение исполнения договора о государственных закупках в случае его расторжения в связи с невыполнением Исполнителем своих обязательств по данному Договору.

9 Срок действия и условия расторжения Договора

9.1 Договор вступает в силу со дня подписания и действует по 2021-12-31 года.

9.2 Следующие события влекут за собой изменение сроков продолжительности работ в части их увеличения:

1) Заказчик запрещает пользоваться всеми участками Объекта, что в свою очередь влечет задержку выполнения работ;

2) Заказчик дает Исполнителю указание на остановку работ для проведения испытаний, не запланированных Договором. При этом, в случае если данные испытаний не выявили дефектов, то время остановки производства работ добавляется к сроку выполнения работ;

3) Заказчик задерживает предоставление Задания на проектирование с исходными данными на работы по разработке технико-экономического обоснования и разработке проектно-сметной (типовой проектно-сметной) документации;

9.3 Заказчик или Исполнитель могут расторгнуть Договор до срока, указанного в Договоре, если другой стороной совершено существенное нарушение условий Договора, которое лишает его принципиальных условий, предусмотренных Договором. Существенное нарушение условий



Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.

Договора включает в себя следующее, но не ограничивается перечисленным

1) Заказчик может расторгнуть Договор, если Исполнитель неоднократно срывает сроки выполнения графика работ;

2) Исполнитель приостанавливает работы сроком до 10 дней, причем остановка не была санкционирована Заказчиком;

3) Исполнитель не устраняет Дефекты, указанные Заказчиком в течение обоснованного периода времени, определенного Заказчиком;

4) Заказчик дает Исполнителю указания задержать ход работ, и такое указание не отменяется в течение 30 дней;

5) либо Заказчик, либо Исполнитель терпит банкротство или ликвидируется по каким-либо причинам, за исключением его реорганизации или объединения;

6) Исполнитель пренебрегает правилами производства Работ, инструкциями и положениями, указанными в проектной документации и (или) договорной документации.

9.4 Договор может быть расторгнут по соглашению сторон, в случае нецелесообразности его дальнейшего исполнения.

Когда Договор аннулируется в силу вышеуказанного обстоятельства, Исполнитель имеет право требовать оплату только за фактические затраты, связанные с расторжением по Договору, на день расторжения.

9.5 Договор может быть расторгнут на любом этапе в случае выявления одного из следующих фактов:

1) выявления нарушения ограничений, предусмотренных статьёй 6 Закона в отношении закупки на основании которой заключен данный Договор;

2) оказания организатором государственных закупок содействия Исполнителю, не предусмотренного Законом;

3) уклонения от заключения Договора путем невнесения обеспечения исполнения договора и (или) суммы в соответствии со статьёй 26 Закона (при наличии), за исключением случая выполнения работ до истечения срока внесения обеспечения исполнения договора.

9.6 Если Договор расторгается, Исполнитель немедленно прекращает Работы, обеспечивает консервацию Объекта и передает его Заказчику в установленном порядке.

9.7 Все материалы и Оборудование, находящиеся на Объекте, а также временные сооружения и выполненные строительные работы считаются собственностью Заказчика и находятся в его распоряжении до разрешения финансовых разбирательств, связанных с расторжением Договора, если Договор расторгается по причине существенного нарушения условий Договора Исполнителем.

10 Уведомление

10.1 Любое уведомление, которое одна сторона направляет другой стороне в соответствии с Договором, высылается оплаченным заказным письмом или по телеграфу, телексу, факсу, телефаксу либо посредством веб-портала.



Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.

10.2 Уведомление вступает в силу после доставки или в указанный день вступления в силу (если указано в уведомлении) в зависимости от того, какая из этих дат наступит позднее.

11 Форс-мажор

11.1 В случае возникновения форс-мажорных обстоятельств, к которым относятся стихийные бедствия, военные действия, эпидемии, крупномасштабные забастовки, вступление в силу законодательных и правительственных актов, прямо или косвенно запрещающих, а также препятствующих исполнению сторонами обязательств по настоящему Договору, они освобождаются от ответственности за неисполнение взятых на себя обязательств. При этом сторона должна незамедлительно письменно уведомить о наступлении форс-мажора. В противном случае сторона не вправе ссылаться на данное обстоятельство.

11.2 Сторона, понесшая убытки из-за невыполнения другой стороной своих обязательств при форс-мажорных обстоятельствах, имеет право получить от нее документальное подтверждение о масштабах этих событий, а также об их влиянии на ее деятельность, подтвержденное компетентными органами и организациями.

11.3 В случае форс-мажора Заказчик сообщает о приостановке Договора. Исполнитель в кратчайшие сроки после получения уведомления о приостановке обеспечивает приостановление Работ.

12 Решение спорных вопросов

12.1 Заказчик и Исполнитель должны прилагать все усилия к тому, чтобы разрешать в процессе прямых переговоров все разногласия или споры, возникающие между ними по Договору или в связи с ним.

12.2 Если после таких переговоров Заказчик и Исполнитель не могут разрешить спор по Договору, любая из сторон может потребовать решения этого вопроса в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

13 Прочие условия

13.1 Налоги и другие обязательные платежи в бюджет подлежат уплате в соответствии с налоговым и таможенным законодательствами Республики Казахстан.

13.2 Любые изменения и дополнения к Договору совершаются в той же форме, что и заключение Договора.

13.3 Внесение изменения в заключенный договор о государственных закупках при условии неизменности качества и других условий, явившихся основой для выбора Исполнителя, допускается:

1) по взаимному согласию сторон в части уменьшения цены на работы и соответственно суммы договора;

2) в части увеличения суммы договора, если в проектно-сметную документацию, прошедшую комплексную вневедомственную экспертизу, внесены изменения и принято решение о дополнительном выделении денег на сумму такого изменения, принятое в порядке, определенном законодательством Республики Казахстан;

3) в части уменьшения либо увеличения суммы Договора, связанной с уменьшением либо увеличением потребности в объеме приобретаемых работ, при условии неизменности цены за единицу работы, указанных в заключенном Договоре. Такое изменение заключенного Договора



Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.

допускается в пределах сложившейся экономии по данной государственной закупке;

4) в части уменьшения или увеличения суммы договора на выполнение работ со сроком завершения в следующем (последующих) году (годах), вызванных изменением налогового, таможенного и иного законодательства Республики Казахстан;

5) в части уменьшения суммы договора о выполнении работ со сроком завершения в следующем (последующих) году (годах);

6) в части изменения сроков исполнения договора о выполнении работ в случае изменения финансирования по годам за счет государственного бюджета, при условии неизменности суммы заключенного договора или уменьшения сметной стоимости работ и внесения соответствующих изменений в проектно-сметную документацию, в последующем прошедшую комплексную вневедомственную экспертизу;

7) в части изменения срока исполнения договора по работам, в случае возбуждения уголовного дела, связанного с исполнением договора, в отношении должностного лица заказчика и (или) Исполнителя.

13.4 Передача обязанностей одной из Сторон по Договору допускается только с письменного согласия другой Стороны.

13.5 Договор составлен на казахском и русском языках, имеющих одинаковую юридическую силу, заключенный посредством веб-портала

13.6 В части, неурегулированной Договором, Стороны руководствуются законодательством Республики Казахстан.

13.7 За неисполнение либо ненадлежащее исполнение обязательств по Договору Исполнитель уплачивает Заказчику штраф в размере 10% от суммы ненадлежаще выполненных работ.

13.8 Заказчик при оплате Суммы Договора имеет право удержать соответствующую сумму неустойки, если перед этим он письменно уведомил Поставщика о предстоящем удержании.

13.9 Все споры и разногласия в судебном порядке, решаются по месту нахождения Заказчика.

13.10 Заказчик вправе расторгнуть Договор в одностороннем порядке, при нарушении условий Договора Поставщиком;

13.11 В случае изменения юридического адреса и банковских реквизитов Сторон, каждая Сторона должна в трехдневный срок известить другую Сторону об изменениях в форме Уведомления.

13.12 Любая переписка между сторонами может производиться через электронную почту, при этом письмо, в случае наличия отчета об отправке будет считаться надлежаще доставленным.

14 Реквизиты Сторон

Заказчик:

Акционерное общество "Астана-Энергия"
г.Нур-Султан, район "Байқоңыр", Проезд 69,
18

БИН 041140002811

БИК NURSKZKX

ИИК KZ4584905KZ002365831

АО "Нурбанк"

Тел.: 8 7172 64 40 51

Председатель Правления Есенжолов

Еркегалий Темиргалиевич



Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.

Исполнитель:

Товарищество с ограниченной
ответственностью "Эко Орлеу"
Западно-Казахстанская область, г.Уральск,
Коняхина, 15/1

БИН/ИИН 160440018503

БИК HSBKKZKX

ИИК KZ586017181000000053

АО "Народный Банк Казахстана"

Тел.: 87112342815

Директор Кенжекеева Жанар Балтабековна

Расшифровка аббревиатур:

БИН - бизнес-идентификационный номер;
БИК - банковский идентификационный код;
ИИК - индивидуальный идентификационный код;
ИИН - индивидуальный идентификационный номер;
ИНН - идентификационный номер налогоплательщика;
УНП - учетный номер плательщика;
НДС - налог на добавленную стоимость;
Ф.И.О. - фамилия имя отчество.



2021-07-09 12:48:03
Есенжолов
Еркегалий
Темиргалиевич
"Астана-Энергия"
акционерлік қоғамы

Акционерное
общество "Астана-
Энергия"



2021-07-12 12:27:58
Кенжекеева Жанар
Балтабековна
"Эко Өрлеу"
жауапкершілігі
шектеулі серіктестігі

Товарищество с
ограниченной
ответственностью
"Эко Өрлеу"



Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.

Перечень закупаемых товаров(работ/услуг)

№ электронной закупки: 5858514-1

Наименование электронной закупки: Объявление о государственных закупках

№ лота	Наименование заказчика	Наименование	Краткая характеристика	Дополнительная характеристика	Единица измерения	Количество, объем	Цена за ед. товара	Планируемый срок поставки	Срок поставки по договору	Место поставки	Размер комиссии, %	Общая сумма, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Финансовый год 2021												
44251622-OK1	Актюбе-Энергия	Работы по разработке/корректировке нормативной документации, подготовке проектной документации	Работы по разработке/корректировке нормативной документации, подготовке проектной документации	Корректировка проекта нормативов проектно-технологического альбома ТЭЦ-2 АО Актюбе-Энергия на 2022 год	Работа	1	2 400 000.00	Сентябрь	Сентябрь	г.Нур-Султан, район "Сарыарқа" (190111)	0	2 400 000.00



Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



#1D13049463

Мемлекеттік сатып алулар портал

Портал государственных закупок

K:041140002811/210787/00

Құжат тексеру үшін, сілтемені басыңыз:
https://v3bl.goszakup.gov.kz/kz/egzcontract/cpublic/show_file/13049463

Для проверки документа перейдите по ссылке:
https://v3bl.goszakup.gov.kz/ru/egzcontract/cpublic/show_file/13049463



Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.

Служебная записка

Кому: Директору ТЭЦ-2 Манакову Н.Н.

От: Начальник отдела по ООС Омарова А.К.

Тема: Пропуск

Дата: 10.09.2021 г.

СВБ
в разрешении
доб. поручения
[Signature]

На основании заключенного Договора № 68/21-5 А-Э от 12.07.2021 года на «Разработку проекта нормативов предельно-допустимых выбросов в атмосферный воздух для ТЭЦ-2 АО "Астана-Энергия" на 2022-2023 годы» прошу пропускать на территорию ТЭЦ-2 10 сентября года сотрудника ТОО «Эко Өрлеу» Кенжекеева Жанар Балтабековна (ИИН № 851209402464).

Начальник ООС

[Signature]

Омарова А.К.

СВБ
10.09.21

РАЗРЕШЕНО

Исп. Сыдыкова А.Ш.
Вн. 4-61

10.09.21
8952
ET

1343

АКТ ПРИЕМА-ПЕРЕДАЧИ**документов АО «Астана-Энергия»**

г.Нур-Султан.

10 сентября 2021 г.

Мы нижеподписавшиеся, представители АО «Астана-Энергия» в рамках договора №68/21-5 А-Э от 12.07.2021. по оказанию услуг «Разработка "Проекта нормативов предельно-допустимых выбросов в атмосферный воздух для ТЭЦ-1 АО "Астана-Энергия на 2022-2023 годы» и №71/21-5 А-Э от 12.07.2021 г «Корректировка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов ТЭЦ-2 АО "Астана-Энергия» на 2022 год, в период с 22 июля 2021 года по 10 сентября 2021 года передали запрошенные исходные данные директору ТОО «Эко Орлеу», в том числе по запросам (исх. № 151 от 08.09.2021г., № 152 от 08.09.2021г., № 153 от 08.09.2021г., №154 от 08.09.2021г.), в том числе копии документов в следующем составе:

№	Наименование документа	Кол-во листов
1	Тепло напряжение поверхности зоны активного горения кВт/м2 ТЭЦ-1 (мазута)	1
2	Ориентировочный расчет расхода топлива для корректировки проекта ПДВ ТЭЦ-1 на 2022-2023г.(повторно)	3
3	Решение по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду ТЭЦ-1	2
3	Пояснение по расходу мазута. Количество пусков к/а ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2 за период с 2019 года по 2021 годы. Методическое указание по состоянию отчета электростанции о тепловой экономичности оборудования.	10
4	Ген.план ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2.	
5	Данные по эффективности очистки пыли при сборе угля через телескопические трубы на ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2.	1

Акт в составлен в 2-х экземплярах.

Передано:

Заведующий лаборатории (испытательной)

Отдела по охране окружающей среды

(дата, подпись)

Юнусова А.

Инженер отдела

по охране окружающей среды

(дата, подпись)

Сыдыкова А.

Начальник отдела

по охране окружающей среды

(дата, подпись)

Омарова А.

Получено:

Директор

ТОО «Эко Орлеу»

(дата, подпись)

Кенжеева Ж.

10.09.2021 г.

АКТ ПРИЕМА-ПЕРЕДАЧИ
документов АО «Астана-Энергия»

г.Нур-Султан.

24 августа 2021 г.

Мы нижеподписавшиеся, представители АО «Астана-Энергия» в рамках договора №68/21-5 А-Э от 12.07.2021. по оказанию услуг «Разработка "Проекта нормативов предельно-допустимых выбросов в атмосферный воздух для ТЭЦ-1 АО "Астана-Энергия на 2022-2023 годы» и №71/21-5 А-Э от 12.07.2021 г «Корректировка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов ТЭЦ-2 АО "Астана-Энергия» на 2022 год, в период с 22 июля 2021 года по 20 августа 2021 года передали запрошенные исходные данные директору ТОО «"Эко Орлеу"», в том числе по запросам (исх. № 139 от 22.07.2021г., № 141 от 26.07.2021г., № 144 от 03.08.2021 г., №146 от 18.08.2021 г.), в том числе копии документов в следующем составе:

№	Наименование документа	Кол-во листов
1	Испытания ВКЦ ТЭЦ-2 2017 год	3
2	Испытания ВКЦ ТЭЦ-2 2018 год	3
3	Отчёт по результатам испытаний водогрейного котла №1 2019г.	2
4	Отчёт по результатам испытаний водогрейного котла №2 2019г.	2
5	Отчёт по результатам испытаний водогрейного котла №3 2019г.	2
6	Отчёт по результатам испытаний водогрейного котла №4 2019г.	2
7	Отчёт по результатам испытаний водогрейного котла №5 2019г.	2
8	Отчёт по результатам испытаний водогрейного котла №6 2019г.	2
9	Отчёт по результатам испытаний котла ст. №1 ТЭЦ-2 2019г.	3
10	Отчёт по результатам испытаний котла ст. №2 ТЭЦ-2 2019г.	2
11	Отчёт по результатам испытаний котла ст. №3 ТЭЦ-2 2019г.	3
12	Отчёт по результатам испытаний котла ст. №4 ТЭЦ-2 2019г.	3
13	Отчёт по результатам испытаний котла ст. №5 ТЭЦ-2 2019г.	2
14	Отчёт по результатам испытаний котла ст. №6 ТЭЦ-2 2019г.	2
15	Отчёт по результатам испытаний котла ст. №7 ТЭЦ-2 2019г.	2
16	Паспорт Contra A	55
17	Вывод МБ 12 ТЭЦ-1	2
18	к письму 144 (Внутренний 7524 от 06082021)	2
19	Паспорт к/а №1 ТЭЦ-1	4
20	Паспорт к/а №2 ТЭЦ-1	4
21	Паспорт к/а №3 ТЭЦ-1	5
22	Паспорт к/а №4 ТЭЦ-1	4
23	Паспорт к/а №5 ТЭЦ-1	5
24	Паспорт к/а №6 ТЭЦ-1	5
25	Паспорт к/а №7 ТЭЦ-1	5
26	Паспорт к/а №8 ТЭЦ-1	4
27	Паспорт к/а №9 ТЭЦ-1	3
28	Паспорт к/а №10 ТЭЦ-1	3
29	Испытания энергетических котлов 1,2,3 ТЭЦ-1 2017 год	1
30	Испытания водогрейных котлов 4,5,7 ТЭЦ-1 2017 год	1
31	Испытания энергетических котлов 1,2,3 ТЭЦ-1 2018 год	1
32	Испытания водогрейных котлов 4,5,6,7 ТЭЦ-1 2018 год	1
33	Испытания котлов 1,2,3,4,5,6,7 ТЭЦ-1 2020 год	2
34	Паспорт к/а №1 ТЭЦ-2	8
35	Паспорт к/а №2 ТЭЦ-2	8
36	Паспорт к/а №3 ТЭЦ-2	8
37	Паспорт к/а №4 ТЭЦ-2	8
38	Паспорт к/а №5 ТЭЦ-2	8
39	Паспорт к/а №6 ТЭЦ-2	8
40	Паспорт к/а №7 ТЭЦ-2	12
41	Паспорт к/а №1 ВКЦ ТЭЦ-2	8
42	Паспорт к/а №2 ВКЦ ТЭЦ-2	7

43	Паспорт к/а №3 ВКЦ ТЭЦ-2	7
44	Паспорт к/а №4 ВКЦ ТЭЦ-2	7
45	Паспорт к/а №5 ВКЦ ТЭЦ-2	7
46	Паспорт к/а №6 ВКЦ ТЭЦ-2	7
47	15 Сертификат на топливо уголь Богатырь	1
48	Сертификат мазут	1
49	3 и 15 расход и характеристика топлива ТЭЦ-1,2	3
50	Паспорт газа	2
51	Топливо ТЭЦ-1 на 2022-2023, ТЭЦ-2 на 2022	2
52	УТЭК 1728 о росте производства (отпуск тепла)	2
53	Число часов работы, макс достиг нагрузки, установленная мощность	4
54	Расчёт расхода топлива 2021 4 кв с газом	2
55	2021 01 21 KZ96VCZ00586386_ru РП Капитальный ремонт дымовой трубы №3 Н= 120 м ТЭЦ-1	4
56	№ 01-017720 от 07 04 2020 г_РП Замена атмосферного деаэратора ДСА-75 ст.№1 на ДА-50 в комплекте с охладителем выпара ТЭЦ-1 АО «Астана-Энергия»	44
57	№ 01-018320 от 09 04 2020 модернизация системы технического водоснабжения ТЭЦ-2 (циркуляционная система) АО «Астана-Энергия»	39
58	№ 01-032018 от 20 08 2018 капитальный ремонт ствола дымовой трубы № 1 Н-100 м ТЭЦ-1	17
59	№ 01-042819 от 24 10 2019 реконструкция водогрейных котлов КВ-Т-139,6-150 ТЭЦ-2	69
60	№ 01-055419 от 27 12 2019 реконструкция водогрейных котлов	65
61	№ 06-008920 от 04.05.2020 капитальный ремонт склада соли ТЭЦ-2 г. Нур-Султан	23
62	Закл Реконструкция мазутного хозяйства ТЭЦ-2	40
63	Отчёт ПЭК ТЭЦ-1,2. 1 кв 2018 часть 2.pdf	31
64	Отчёт ПЭК ТЭЦ-1,2. 1 кв 2018 часть 1.pdf	10
65	Отчёт ПЭК ТЭЦ-1,2. 2 кв 2018.pdf	27
66	Отчёт ПЭК ТЭЦ-1,2. 3 кв 2018.pdf	35
67	Отчёт ПЭК ТЭЦ-1,2. 4 кв 2018 часть 1.pdf	26
68	Отчёт ПЭК ТЭЦ-1,2. 4 кв 2018 часть 2.pdf	11
69	Отчёт ПЭК ТЭЦ-1,2. 1 кв 2019.pdf	49
70	Отчёт ПЭК ТЭЦ-1,2. 2 кв 2019.pdf	37
71	Отчёт ПЭК ТЭЦ-1,2. 3 кв 2019.pdf	25
72	Отчёт ПЭК ТЭЦ-1,2. 4 кв 2019.pdf	51
73	Отчёт ПЭК ТЭЦ-1,2. 1 квартал 2020.pdf	43
74	Отчёт ПЭК ТЭЦ-1,2. 2 кв 2020 часть 1.pdf	13
75	Отчёт ПЭК ТЭЦ-1,2. 2 кв 2020 часть 2.pdf	18
76	Отчёт ПЭК ТЭЦ-1,2. 3 кв 2020.pdf ПЭК4	29
77	Данные по ТЭЦ-2 ТПЦ	1
78	Данные по складу топлива ТЭЦ-2 ТПЦ	1
79	Данные по ТЭЦ-1 ТПЦ	1
80	Данные по складу топлива ТЭЦ-2 ВКЦ	1
80	Данные по ТЭЦ-1 ЭЦ	1
81	Данные по ТЭЦ-1 ПТО (Расход угля, мазута , газа ,фактические нагрузки ,количества топлива на ТЭЦ-1 за 1,2 квартала 2021 года.	1
82	Содержание кислорода на котлоагрегатах за дымососами за 2021 год АО «Астана-Энергия»(ТЭЦ-1,ТЭЦ-2 и ВКЦ)	1
83	Содержание кислорода на котлоагрегатах за дымососами за 2020 год АО «Астана-Энергия»(ТЭЦ-1,ТЭЦ-2 и ВКЦ)	1
84	Схема аспирационные системы ТЭЦ-2	3
85	(Характеристики угля и мазута) ТЭЦ-2 за 2020 год.	1
86	(Характеристики угля и мазута) ТЭЦ-1 за 2020 год.	1
87	Обоснование к проекту ПДВ ТЭЦ-1 2022-2023 гг, ПДВ ТЭЦ-2 2022 год	8
88	Источники выбросов	1
89	ТЭП котлов за 202 год ТЭЦ-2,ТЭЦ-1	2
90	Теплонапряжение поверхности зоны активного горения кВт/м2 ТЭЦ-1	1
91	Теплонапряжение поверхности зоны активного горения кВт/м2 ТЭЦ-2	1
92	Теплонапряжение поверхности зоны активного горения кВт/м2 ВКЦ	1
93	Число часов работы к/а №8	1

94	Пояснительная записка к разработке проекта предельно-допустимых выбросов в атмосферный воздух для ТЭЦ-1 АО «Астана-Энергия» на 2022-2023 годы (с приложениями)	4
95	Пояснительная записка к корректировке проекта предельно-допустимых выбросов в атмосферный воздух для ТЭЦ-2 АО «Астана-Энергия» на 2022 год (с приложениями)	4
96	Ориентировочный расчет расхода топлива для корректировки проекта ПДВ ТЭЦ-1 на 2022-2023г.	1
97	Ориентировочный расчет расхода топлива для корректировки проекта ПДВ ТЭЦ-1 на 2021	
98	Ориентировочный расчет расхода топлива для корректировки проекта ПДВ ТЭЦ-2 на 2021	
99	Ориентировочный расчет расхода топлива для корректировки проекта ПДВ ТЭЦ-2 на 2022	1
100	Часовой расход угля, мазута, газа на котлоагрегатах ТЭЦ-1 за 2020 год	1
101	Часовой расход угля, мазута, газа на котлоагрегатах ТЭЦ-2 за 2020 год	1
102	Часовой расход угля, мазута, газа на котлоагрегатах (январь-апрель) ТЭЦ-1 за 2021 год	2
103	Часовой расход угля, мазута, газа на котлоагрегатах (январь-июль) ТЭЦ-2 за 2021 год	

Акт в составлен в 2-х экземплярах.

Передано:

Заведующий лаборатории (испытательной)

Отдела по охране окружающей среды

(дата, подпись)

Юнусова А.

Ведущий инженер

Отдела по охране окружающей среды

(дата, подпись)

Колодий В.

Начальник отдела

по охране окружающей среды

(дата, подпись)

Омарова А.

Получено:

Директор

ТОО «Эко Өрлеу»

(дата, подпись)

Кенжеева Ж.

**«АСТАНА-ЭНЕРГИЯ»
АКЦИОНЕРЛІК ҚОҒАМЫ**

010000, Нур-Султан қаласы, Байқоңыр ауданы,
69 отпе жолы, 18 ғим
кабылдау бөлмесі: +7 (7172) 64-40-59
факс: +7 (7172) 64-40-52
www.astana-energy.kz, email: ae@astana-energy.kz



**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«АСТАНА-ЭНЕРГИЯ»**

010000, г. Нур-Султан, район Байқоңыр,
проспект 69, здание 18
приемная: +7 (7172) 64-40-59,
факс: +7 (7172) 64-40-52
www.astana-energy.kz, email: ae@astana-energy.kz

21.07.2021 № 24-14/2463

на № _____ от _____

**Директору ТОО «Эко Өрлеу»
Кенжеевой Ж.**

В соответствии с Технической спецификацией закупаемых услуг (Приложение 2-3) к договору №71/21-5 А-Э от 12.07.2021 г. о государственных закупках работ, не связанных со строительством на услуги «Корректировка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов ТЭЦ-2 АО «Астана-Энергия» на 2022 год необходимо разработать проект ПДВ на объект ТЭЦ-2, куда также входит склад ГСМ ТЭЦ-2.

Также согласно п.п. 4,6 Технической спецификацией закупаемых услуг Исполнитель должен применять актуальные законодательные требования Республики Казахстан.

Приложение: ЗГЭЭ, РЭ №KZ31VCZ00438370 от 26.08.2019 г. на 7 листах.

Председатель Правления

С.С.Е.

Есенжолов Е.

Исп.Омарова А.
8(717)2644050

«Қазақстан Республикасының Экология,
геология және табиғи ресурстар министрлігінің
Экологиялық реттеу және бақылау комитеті»
республикалық мемлекеттік мекемесі



Республиканское государственное учреждение
«Комитет экологического регулирования и
контроля Министерства экологии, геологии и
природных ресурсов Республики Казахстан»

010000, Нұр-Сұлтан қ., Мәңгілік Ел, № 8 үй

010000, г.Нур-Султан, Мәңгілік Ел, дом № 8

Номер: KZ42RXX00023024

Акционерное общество "Астана-Энергия"

Дата выдачи: 21.10.2021

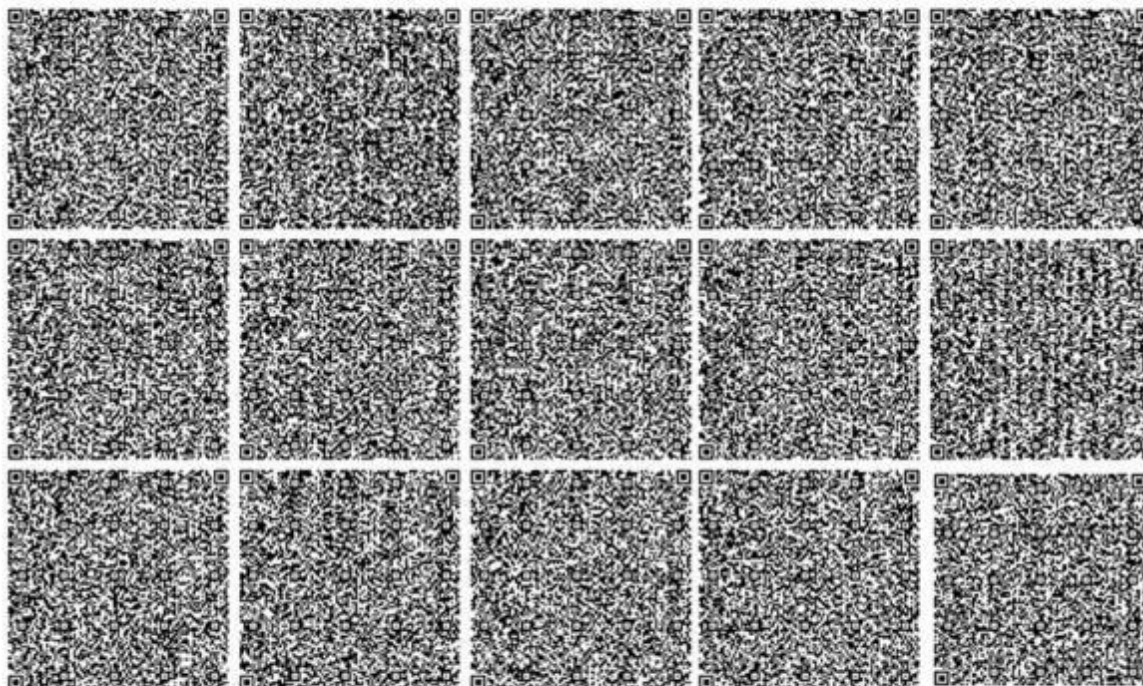
МОТИВИРОВАННОЕ ЗАМЕЧАНИЕ

1. Планом природоохранных мероприятий, выданным к разрешению на эмиссии № KZ88VCZ 00758026 от 31.12.2020 г. (далее – действующее разрешение), предусмотрено проведение пуско-наладки системы NID электрофильтра (сухой сероочистки) в срок с июля 2022 по декабрь 2022 года. При этом лимиты выбросов данного разрешения установлены с учетом работы системы системы NID электрофильтра. В составе приложенной документации представлен план природоохранных мероприятий с тем же сроком исполнения мероприятия по пуско-наладке системы NID электрофильтра. Более того, согласно проекта завершение пуско-наладочных работ также планируется в 4 квартале 2022 года. Учитывая вышесказанное, увеличение нормативов эмиссий в связи с исключением работы системы NID электрофильтра необоснованно, так как изменений в сроках проведения работ не предусматривается. В этой связи необходимо установить нормативы эмиссий с учетом работы системы NID электрофильтра (сухой сероочистки). При этом в откорректированном плане природоохранных мероприятий придерживаться сроков, установленных в согласованном ППМ и представленном проекте (с июля 2022 по декабрь 2022 года); для мероприятия по проведению пуско-наладки системы NID электрофильтра (сухой сероочистки) 2. Также, согласно проекта отмечается увеличение выбросов загрязняющих веществ обусловлено увеличением расхода угля в целом по предприятию в связи с увеличением нагрузки на ТЭЦ-1. Данное увеличение также необоснованно, так как данный проект разработан для ТЭЦ-2 АО «Астана-Энергия». Вместе с тем, согласно заключения государственной экологической экспертизы № KZ88VCZ 00758026 от 31.12.2020 г. (далее – ЗГЭЭ) прогнозируемый прирост тепловой энергии на отопительные сезоны последующих лет ориентировочно составит: 2021-2022 гг. – 180 Гкал/час. В приложенном письме ГУ «Управления топливно-энергетического комплекса и коммунального хозяйства города Нур-Султан» № 509-10-09/1725 от 20.11.2020 года прирост тепловой энергии на 2021-2022 гг. также составит 180 Гкал/час. В этой связи необходимо исключить данное несоответствие и обосновать увеличение выбросов загрязняющих веществ. 3. Согласно представленного проекта наблюдается увеличение потребления угля и мазута и снижение потребления газа. Согласно приложенной пояснительной записки увеличение обусловлено утвержденными уровнями тарифов на производство тепловой энергии АО «Астана-Энергия» на 2018-2022 годы. На момент выдачи действующего разрешения был установлен тот же уровень тарифов, где не учтен расход газа, однако потребление угля было снижено согласно ЗГЭЭ. В этой связи, учитывая, что изменений не предусматривается, необходимо обосновать повышение потребления угля и мазута и снижение потребления газа. 4. Согласно данным представленного проекта, ожидается значительное увеличение нормативов выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух по сравнению с ранее выданным действующим ЗГЭЭ, так в соответствии с требованиями п. 3.7.8. РНД211.2.02.02-97 (далее - РНД) в разделе «Обоснование полноты и достоверности исходных данных» в табличной форме необходимо отразить максимально-разовые (г/с) и валовые (т/год) по всем ИЗА: - ранее утвержденные нормативы ПДВ; - фактические максимально достигнутые ПДВ за последние 2-3 года; - расчетные нормативы ПДВ, согласно утвержденной Методики расчета выбросов; - предлагаемые к утверждению нормативы ПДВ на основе анализа по годам. Кроме того, в соответствии с п.13 методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду от 16.04.2012 года №110-ө (далее Методика), нормативы выбросов предприятия устанавливаются для условий его нормального функционирования с учетом перспективы развития, то есть загрузки оборудования и режимов его эксплуатации, включая системы и устройства вентиляции и пылегазоочистного оборудования, предусмотренных технологическим регламентом. При этом для действующих предприятий учитывается фактическая максимальная нагрузка

оборудования за последние 2-3 года в пределах показателей, установленных проектом. В этой связи, нормативы выбросов загрязняющих веществ должны быть установлены на уровне факта предыдущих лет. Так, необходимо предоставить протокола испытаний инструментальных замеров выбросов загрязняющих веществ на основных стационарных организованных источниках выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, показатели эффективности пылегазоулавливающего оборудования и наблюдения на границе СЗЗ предприятия за последние 2-3 года, выполненные аккредитованной лабораторией в соответствии с требованиями ст.132 Кодекса, п.3.7.2. РНД. Расчеты выбросов загрязняющих веществ необходимо привести в соответствии с данными протоколами и показателями эффективности. Кроме того, обоснование увеличения нормативов ПДВ должно базироваться на качественных и количественных показателях используемого топлива, удельных показателей выработки тепловой и электрической энергии за прошедшие 2-3 года, а также плановых показателях по выработке тепловой и электрической энергии. В этой связи, необходимо дополнительно, в табличной форме привести информацию о расходе топлива, выработке продукции и удельных показателях на единицу продукции за последние 2-3 года, качество использованного и планируемого к использованию топлива подтвердить сертификатами, в соответствии с ст.53 Экологического кодекса Республики Казахстан от 9 января 2007 года (далее – Кодекс). 5. Время работы источников загрязняющих веществ, представленное в расчетах выбросов загрязняющих веществ на 2021 не соответствует параметрам выбросов загрязняющих веществ, представленным в проекте. Необходимо представить параметры выбросов загрязняющих веществ на 2021 и 2022 года соответственно и привести в соответствие с данными параметрами расчеты выбросов загрязняющих веществ. Также необходимо указать на какой период нормированы выбросы ЗВ на 2021 год (количество суток). 6. Обосновать исключение из перечня нормируемых загрязняющих веществ: кальций оксид, тетрахлорметан, мазутная зола тепловых электростанций (г/с), пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20, пыль поливинилхлорида и добавление хлорэтилена, керосина и пыль полипропилена согласно статьи 53 Кодекса. 7. Согласно представленной сравнительной характеристике источников выбросов добавлено 13 неорганизованных и 19 организованных источников загрязняющих веществ. При этом фактически в данном проекте учтены выбросы от 3 новых источников. Также согласно данной таблицы исключено 6 организованных источников. Согласно п.14 Методики новые источники выбросов вредных веществ на перспективу развития при расширении, реконструкции предприятия учитываются согласно рабочим проектам намечаемой деятельности, получившим положительное заключение государственной экологической экспертизы. В этой связи необходимо предоставить заключения государственной экологической экспертизы на проекты строительства новых источников и ликвидации исключенных из проекта источников. 8. Анализ результатов рассеивания с учетом фоновой концентрации показывает превышений на границе СЗЗ максимальных приземных концентраций по следующим загрязняющим веществам: пыль неорганическая с содержанием SiO_2 20-70% (2908) - 4,4604 ПДК, по группе суммации 31 (0301 + 0330) – 1,8907 ПДК. Согласно п.16 Методики нормативы ПДВ устанавливаются таким образом, чтобы на границе санитарно-защитной зоны объекта, а также на территории ближайшей жилой зоны, расчетные максимально разовые концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха не превышали соответствующие гигиенические нормативы для атмосферного воздуха населенных мест с учетом фоновых концентраций. В этой связи согласно п. 15 Методики необходимо внедрить эффективные мероприятия в целях снижения концентрации загрязняющих веществ. Представить откорректированный план технических мероприятий и указать объем снижения выбросов ЗВ. 9. В таблице нормативов выбросов загрязняющих веществ в графе «существующее положение» необходимо указать итоговую сумму выбросов по каждому веществу согласно приказа Министра энергетики Республики Казахстан от 20 февраля 2015 года №115 «Об утверждении форм документов для выдачи разрешений на эмиссии в окружающую среду и правил их заполнения» (далее – Форма) 10. Представленную инвентаризацию привести в соответствие с требованиями п. 8 Приложения 1 Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду от 16.04.2012 года №110-в (далее Методика), так данные о характеристиках источников выделения и загрязнения атмосферы, газоочистных и пылеулавливающих установок приводятся по состоянию на день начала инвентаризации, а данные о количестве выбрасываемых и улавливаемых вредных веществ, коэффициенте обеспеченности газоочисткой, затратах на газоочистку приводятся за предыдущий год. В этой связи, представленные в инвентаризации данные необходимо подтвердить копиями паспортов ПГУ, актов проверки на эффективность ПГУ. 11. Согласно п. 3.6.2-3.6.3 РНД необходимо представить соответствующую карту-схему предприятия с нанесенными на нее читаемыми источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, ситуационную карту-схему района размещения предприятия с указанием на ней границ санитарно-защитной зоны, жилых территорий, зон отдыха (территории заповедников, музеев, памятников архитектуры), санаториев, домов отдыха и т.д., постов наблюдений за загрязнением атмосферного воздуха предприятия, стационарных

постов наблюдений Агентства по гидрометеорологии и мониторингу природной среды, так как в проекте карты представлены в нечитаемом виде. 12. Согласно действующего плана природоохранных мероприятий на 2021 год запланирована экспертная оценка фактического технологического состояния предприятия (комплексный технологический аудит) ТЭЦ-2 АО «Астана-Энергия». Согласно статьи 53 Кодекса необходимо предоставить результаты прохождения комплексного технологического аудита. 13. Необходимо откорректировать план природоохранных мероприятий согласно Форме. 14. В плане природоохранных мероприятий необходимо предусмотреть озеленение территории предприятия согласно п.58 Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» утверждённых приказом Министра национальной экономики РК от 20 марта 2015 года №237, для предприятий, имеющих СЗЗ 1000 м и более - не менее 40 % ее территории с обязательной организацией полосы древесно-кустарниковых насаждений со стороны жилой застройки. При невозможности выполнения указанного удельного веса озеленения площади СЗЗ (при плотной застройке промышленной площадью (объектами), допускается озеленение свободных от застройки территорий. 15. Согласно Национального проекта «Жасыл Қазақстан» на 2021-2025 годы поставлена задача по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, отходящих от стационарных источников в крупных городах по промышленным предприятиям. В этой связи увеличение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу не допускается.

В соответствии с п.3 ст.50 Экологического Кодекса Республики Казахстан, п.4 Приказа Министра энергетики Республики Казахстан от 23 апреля 2015 года №301 "Об утверждении стандартов государственных услуг в области охраны окружающей среды", п.17 Приказа Министра энергетики Республики Казахстан от 16 февраля 2015 года №100 "Об утверждении Правил проведения государственной экологической экспертизы", заказчику необходимо представить доработанные проектные материалы на государственную экологическую экспертизу, либо отказаться от намечаемой деятельности.



«Қазақстан Республикасының
Экология, геология және табиғи
ресурстар министрлігінің Экологиялық
реттеу және бақылау комитеті»
республикалық мемлекеттік мекемесі



Республиканское государственное
учреждение «Комитет экологического
регулирования и контроля Министерства
экологии, геологии и природных
ресурсов Республики Казахстан»

010000, Нұр-Сұлтан қ., Мәңгілік Ел, № 8 үйі

010000, г.Нур-Султан, Мәңгілік Ел, дом № 8

Номер: KZ46VCZ01623052

Дата: 18.11.2021

Акционерное общество "Астана-Энергия"

010000, Республика Казахстан, г.Нур-Султан, Район
"Байқоңыр", Проезд 69, здание № 18

Мотивированный отказ

Заключение государственной экологической экспертизы
к «Корректировке проекта нормативов эмиссий загрязняющих веществ (ПДВ) в атмосферу
» для ТЭЦ-2 АО «Астана-Энергия»

Материалы разработаны: ТОО «Эко Өрлеу»

Заказчик материалов проекта: АО «Астана-Энергия»

На государственную экологическую экспертизу (далее – ГЭЭ) представлена
«Корректировка проекта нормативов эмиссий загрязняющих веществ (ПДВ) в атмосферу»
для ТЭЦ-2 АО «Астана-Энергия», в составе:

- проект нормативов ПДВ;
- план мероприятий по охране окружающей среды.

Материалы поступили на рассмотрение: № KZ42RXX00023024 от 17.09.2021 г.

Общие сведения

Наименование объекта: ТЭЦ-2 АО «Астана-Энергия»

Вид основной деятельности: производство тепловой и электрической энергии.

Количество промплощадок и их адреса: Предприятие представлено одной промплощадкой
расположенной по адресу: г. Нур-Султан, район "Байқоңыр", Проезд 69, 18.

Корректировка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов (ПДВ) для ТЭЦ-2
АО «Астана-Энергия» на 2022 год разрабатывается в связи с изменениями объема
расходуемого топлива и изменениями в составе источников выбросов загрязняющих
веществ.

Площадь, занимаемая предприятием, составляет 41,622 га. Площадка ТЭЦ-2 АО «Астана
-Энергия» расположена на северо-восточной окраине г. Нур-Султан, в промышленной зоне
города.

Ближайшая жилая зона расположена в юго-западном направлении на расстоянии более 1000 метров от крайнего источника загрязнения ТЭЦ-2.

Зоны отдыха, памятники культуры и архитектуры, охраняемые природные территории в районе расположения предприятия отсутствуют.

На границах санитарно-защитной зоны, селитебных территорий, зон отдыха (территории заповедников, музеев, памятников архитектуры), санаториев, домов отдыха и т.д. отсутствует.

В настоящем проекте нормативов ПДВ по сравнению с лимитами, установленными в предыдущем проекте нормативов ПДВ в 2022 году, отмечается увеличение выбросов загрязняющих веществ на 1072,784248 г/с и 3704,520027 т/год. Подобное увеличение обусловлено расчётом в предыдущем проекте выбросов загрязняющих веществ с учетом работы система NID электрофилтра (сухой сероочистки) на источнике № 0040, а также увеличением расхода угля в целом по предприятию в связи с увеличением нагрузки на ТЭЦ-2 согласно письма ГУ «Управления топливно-энергетического комплекса и коммунального хозяйства города Нур-Султан» № 509-10-09/1725 от 20.11.2020года и пояснительной записки АО «Астана-Энергия» в связи с планируемый прирост тепловой энергии 88,1 Гкал/час согласно письма АО «Астана-Теплотранзит №65/12-12 от 27.10.2021 г.

Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования

Структурными подразделениями ТЭЦ-2 являются:

Котельный цех;

Турбинный цех;

Электрический цех;

Водогрейно-котельный цех;

Топливо-транспортный цех;

Ремонтно-строительный цех;

Химический цех;

Цех тепловой автоматики и измерений;

Автотранспортный участок;

Аппарат управления.

Котельный цех

Котельный цех представлен 6-ю энергетическими котлоагрегатами марки БКЗ 420- 140 ст. №1-6, паропроизводительностью 420 т/час каждый. В качестве топлива используется Экибастузский уголь. При растопках котлоагрегатов применяется мазут марки М-100. Выбросы ЗВ осуществляются через дымовую трубу (ист. 0001) высотой 180 м, диаметром 7,2 м. Каждый котел оборудован двумя дымососами, производительностью 310000 м³/час каждый.

В рамках проекта расширения и реконструкции ТЭЦ-2 в 4 квартале 2016 году был введен в эксплуатацию энергетический котлоагрегат №7 (Е-550-13,8-560КТ), оборудованный электрофилтрами и системой сухой сероочистки. В качестве топлива используется Экибастузский уголь. При растопках котлоагрегата применяется мазут марки М-100. Выбросы ЗВ осуществляются через дымовую трубу (ист. 0040) высотой 150 м, диаметром 52 м. Котел оборудован 2-мя дымососами, производительностью

435000 м³/час каждый.

Согласно внутреннему графику работы предприятия в режиме растопки может находиться только один котел.

В качестве очистки дымовых газов на 6-ти котлах установлены эмульгаторы второго поколения батарейного типа, на 7-ом - электрофилтры.

Доля мазута в годовом топливном балансе ТЭЦ-2 не превышает 5%. Золошлакоудаление от всех котлоагрегатов осуществляется мокрым способом.

Энергетический котлоагрегат №8 (Е-550-13,8-560КТ) введен в эксплуатацию на основании Заключение комплексной вневедомственной экспертизы к рабочему проекту «Расширение и реконструкция ТЭЦ-2 с установкой котлоагрегатов ст. №№ 7, 8 турбоагрегатов ст. №№ 5, 6 и водогрейной котельной г. Астаны (к.а.ст. № 7, 8, т.а.ст. № 5, 6 и в.к. ст. № 5, 6). Корректировка» № 01-0584/16 от 14.12.2016 г. (приложение № 6) и Заключение государственной экологической экспертизы на проект «Расширение и реконструкция ТЭЦ-2 с установкой котлоагрегатов ст. №№ 7, 8 турбоагрегатов ст. №№ 5, 6 и водогрейной котельной г. Астаны (к.а.ст. № 7, 8, т.а.ст. № 5, 6 и в.к. ст. № 5, 6). Корректировка» № 0W-0043/16 от 09.12.2016 года.

В качестве топлива будет использоваться Экибастузский уголь. При растопках котлоагрегата будет применяться мазут марки М-100. Выбросы ЗВ будут осуществляться через дымовую трубу (ист. 0040). Котел будет оборудован 2-мя дымососами, производительностью 435000 м³/час каждый.

Водогрейный котельный цех

Котельная представлена шестью водогрейными котлоагрегатами КВ-Т-139,6-150 ст. №1-6, производительностью 139,6 МВт. В качестве топлива используется Экибастузский уголь. При растопке котлоагрегатов применяется мазут марки М-100. Выбросы ЗВ от котлов ст. №1-2 осуществляются через дымовую трубу (ист. 0023) высотой 120 м, диаметром 3,0 м. Выбросы от котлов ст. №3-4 осуществляются через дымовую трубу (ист. 0024) высотой 120 м, диаметром 3,0 м. Выбросы от котлов ст. №5-6 осуществляются через дымовую трубу (ист. 0047) высотой 120 м, диаметром 3,0 м. Каждый котел №1-6 оборудованы двумя дымососами, производительностью 162000 м³/час каждый.

Согласно внутреннему графику работы предприятия в режиме пуска может находиться только один котел.

В качестве очистки дымовых газов на котлах установлены эмульгаторы второго поколения батарейного типа.

Доля мазута в годовом топливном балансе ТЭЦ-2 не превышает 5%. Золошлакоудаление от всех котлоагрегатов осуществляется мокрым способом. Продувка газопроводов (ист. № 0081) проводится при запуске и остановке котлов.

Общее количество продувок 348 раз в год. Всего продувочных газопроводов на предприятии – 36 шт. Единовременно производится продувка шести продувочных газопроводов.

Продувка продувочных газопроводов выполняется непосредственно в атмосферу, диаметр продувочных газопроводов 50 мм, высота на которой производится выброс 36 м, количество продувок 348 в год

Также в помещении водогрейной котельной имеется сварочный пост. Сварка осуществляется штучными электродами марки МР-3 и УОНИ-1355. Годовой расход электродов составляет 1200 и 400 кг соответственно. Максимальный расход сварочных материалов не превышает 1 кг/час. Выбросы ЗВ осуществляются в проем ворот (ист. 6061), размером 1х2 м. От источника в атмосферу выбрасываются: оксиды железа, марганец и его соединения, диоксид азота, оксид углерода, фтористые газообразные соединения, фториды неорганические плохо растворимые и пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния 70-20%.

Мех.мастерская водогрейной котельной

Металлообрабатывающее оборудование мастерской представлено следующими станками:

- заточной станок с двумя абразивными кругами, диаметром 400 (1 ед.), время работы 0,1 час/сут, 25 час/год;
- вертикально-сверлильный станок (1 ед.), время работы 0,1 час/сут, 25 час/год;
- токарный станок (1 ед.), время работы 0,1 час/сут, 40 час/год. Обработка металла производится с охлаждением, в качестве охлаждающей жидкости используется эмульсия с содержанием эмульсола менее 3%;
- маятниковая пила (1 ед.), время работы 0,1 час/сут, 50 час/год. Выбросы ЗВ осуществляются в проем окна (ист. 6049), размером 1х1 м.

Электрический цех

Оборудование электроцеха представлено следующим сварочным оборудованием:

- сварочный пост (1 ед.). Сварка осуществляется штучными электродами марки МР-3 и МР-4. Годовой расход электродов составляет по 80 кг на каждый пост. Максимальный расход сварочных материалов не превышает 1 кг/час.
- сварочный аппарат (1 ед.). Сварка осуществляется штучными электродами марки УОНИ- 1355. Годовой расход электродов составляет по 90 кг на каждый пост. Максимальный расход сварочных материалов не превышает 1 кг/час.
- газорезка (2 ед.). Толщина разрезаемого металла - 5 мм. Время работы по 200 час/год на каждый аппарат.
- В помещении электроцеха расположены следующие металлообрабатывающие станки:
 - Заточный станок - 2 ед., с абразивным кругом диаметром 150 мм, время работы 0,5 час/сут, 100 час/год;
 - Сверлильный станок - 3 ед., время работы 1 час/сут, 100 час/год. В помещении электроцеха также проводятся следующие работы:
 - Пайка электропаяльниками мощностью 20-60 кВт. Марка применяемого материала: ПОС-30."Чистое" время работы оборудования, 50 час/год. Количество израсходованного припоя за год, 30 кг.
 - Зарядка кислотных аккумуляторов осуществляется по территории предприятия в 8 помещениях, выброс осуществляется организованным путем через вытяжные трубы (ист. № 0101).

Топливо-транспортный цех

В состав цеха входят следующие подразделения: система топливоподачи, экипировочный пункт, бульдозерный бокс, ремонтный бокс, мазутное хозяйство,

маслохозяйство, склады угля.

Система топливоподачи

Топливоподача электростанции предназначена для подготовки (дробления, очистки от посторонних предметов) транспортирования твердого топлива в главный корпус или на складирование. Топливоподача представляет собой технологическую линию, состоящую из последовательно расположенных транспортных механизмов и устройств:

- качающихся питателей бункеров вагоноопрокидывателя (КП), каждый емкостью 70 т;
- качающихся питателей подземных бункеров угольного склада (КП), каждый емкостью 30 т;
- ленточных конвейеров (ЛК-1, ЛК-2, ЛК-3, ЛК-4, ЛК-5/1, ЛК-5/2, ЛК-6, ЛК- 6/1, ЛК -7, ЛК-8, ЛК- 9 с узлами пересыпок и шиберами (Ш-1, Ш-2, Ш-3, Ш-4);
- грохотов и молотковых дробилок (МД);
- уловителей длинномерных предметов;
- железоотделителей,подвесных магнитных сепараторов (ПМС), металлоискателей;
- шкивных магнитных сепараторов (ШМС);
- плужковых сбрасывателей (ПС) на бункерной галерее и на конвейерах ЛК-2, ЛК -5/1, ЛК-5/2, подающих топливо на склад;
- пробоотборных установок, проборазделочных машин, ленточных весов, аспирационных и вентиляционных установок, дренажных насосов, а так же системы пожаротушения и устройства управления, защит блокировок, автоматики и сигнализации с центральным щитом управления топливоподачи.

Основные механизмы топливоподачи от вагоноопрокидывателя (2ед.) до бункерной галереи включительно полностью дублированы и составляют две самостоятельно технологические линии, которым присвоен индекс «А» (слева по ходу топлива) и «Б» (справа по ходу топлива). Для более надежного резервирования топливоснабжения некоторые узлы пересыпок с помощью шибера позволяют собрать технологическую линию из отдельных элементов разных линий.

Каждый котел имеет 4 бункера, каждый емкостью 180 тонн. Распределение топлива по бункерам сырого угля котлов производится стационарными плужковыми сбрасывателями, расположенными над каждым бункером. Последний бункер загружается через приводной барабан. Управление плужковыми сбрасывателями производится по месту мотористом и с центрального щита управления.

Ремонтно-строительный цех (металлообработка)

Металлообрабатывающее оборудование представлено следующими станками:

- заточной станок с двумя абразивными кругами, диаметром 180 (1 ед.), время работы 0,5 час/сут, 100 час/год;
- отрезной станок (1 ед.), время работы 0,5 час/сут, 100 час/год;
- трубогибочный станок (1 ед.), время работы 0,5 час/сут, 100 час/год. Выбросы 3В не осуществляются;
- трубонарезной станок (1 ед.), время работы 0,5 час/сут, 100 час/год;
- вертикально-сверлильный станок (1 ед.), время работы 0,5 час/сут, 100 час/год;

- гильотина (1 ед.), время работы 0,5 час/сут, 100 час/год.

Тут же имеются станок для резки и сварки ПВХ труб (2 ед.). Время работы по 2 час/сут, 506 час/год каждый станок. Годовое количество ПВХ труб составляет 600 кг.

Также, в помещении РСЦ имеется сварочный пост. Сварка осуществляется штучными электродами марки МР-3 и УОНИ-1355. Годовой расход электродов составляет 600 и 140 кг соответственно. Максимальный расход сварочных материалов не превышает 1 кг/час.

Выбросы ЗВ от РСЦ осуществляются в проем ворот (ист. 6016), размером 1х2 м.

Ремонтно-строительный цех (деревообработка)

Деревообрабатывающее оборудование представлено следующими станками: рейсмусовый станок (1 ед.), время работы 2 час/сут, 300 час/год; фуганочный станок (1 ед.), время работы 2 час/сут, 300 час/год; круглопильный станок (1 ед.), время работы 1 час/сут, 100 час/год.

Рейсмусовый, круглопильный и фуганочный станки подключены к циклону типа ЦН- 15, КПД очистки составляет 80%. Выбросы осуществляются через трубу а/у (ист. 0003), высотой 3 м, диаметром 0,2 м, производительностью по воздуху 3000 м³/час.

- торцовочный станок (1 ед.), время работы 2 час/сут, 300 час/год;
- сверлильный станок (1 ед.), время работы 0,1 час/сут, 25 час/год;
- фрезерный станок (1 ед.), время работы 2 час/сут, 300 час/год.

Выбросы осуществляются через трубу (ист. 0058), высотой 7 м, диаметром 0,4 м, производительностью по воздуху 3000 м³/час.

Также имеются металлообрабатывающие станки:

- заточной станок с двумя абразивными кругами, диаметром 320 (1 ед.), время работы 0,5 час/сут, 100 час/год;
- отрезной станок (1 ед.), время работы 0,5 час/сут, 100 час/год.

Выбросы ЗВ от всех станков осуществляются в проем ворот (ист. 6065), размером 1х2 м.

Химический цех

Химический цех представлен несколькими помещениями: водоподготовительная установка (ВПУ), слесарная мастерская, склад кислоты и щелочи, склад коагулянта, склад реагентов, склад соли, фильтровальный зал, дозаторная, гидразинно-аммиачное отделение, дозаторная ВПУ, узел нейтрализации ХВО, узел нейтрализации ВПУ, лаборатория (2 шт.), щиты управления (2 шт.), помещение баков отстойников, насосное отделение.

Цех тепловой автоматики и измерений (ЦТАИИ)

В Цехе тепловой автоматики и измерений (ЦТАИИ) установлен сварочный аппарат - 1 ед. (ИЗА № 6068). Сварка осуществляется штучными электродами марки МР-3. Годовой расход электродов составляет 50 кг. Максимальный расход сварочных материалов не превышает 1 кг/час.

Главный корпус

В здании главного корпуса имеется химическая лаборатория. Работы с различными реагентами проводятся в вытяжных шкафах экспресс лаборатории (2 ед.). Выброс загрязняющих веществ происходит через вентиляционную трубу (ИЗА № 0065, 0082).

Лаборатория ООС

В химической лаборатории проводятся испытания с использованием различных реагентов в вытяжном шкафе лаборатории. Выброс загрязняющих веществ происходит через вентиляционную трубу (ИЗА № 0087).

Краткая характеристика существующих установок очистки газа

На площадке пылегазоулавливающего оборудования используется на источниках:

Котлоагрегаты ст. №1-7 оснащены золоуловителями мокрого типа:

Котлоагрегат ст. №1 снабжён газоочистными установками эмульгатор II-го поколения батарейного типа, процент улова золы (по данным испытаний) составляет - 99,4%.

Котлоагрегат ст. №2 снабжён газоочистными установками эмульгатор II-го поколения батарейного типа, процент улова золы (по данным испытаний) составляет - 99,41 %.

Котлоагрегат ст. №3 снабжён газоочистными установками эмульгатор II-го поколения батарейного типа процент улова золы (по проектным данным) составляет - 99,29%.

Котлоагрегат ст. №4 снабжён газоочистными установками (2 аппарата параллельно подключённых к котлу) эмульгатор II-го поколения батарейного типа процент улова золы (по проектным данным) составляет - 99,42 %

Котлоагрегат ст. №5 снабжён газоочистными установками (2 аппарата параллельно подключённых к котлу) эмульгатор II-го поколения батарейного типа, процент улова золы (по данным испытаний) составляет - 99,4 %

Котлоагрегат ст. №6 снабжён газоочистными установками (2 аппарата параллельно подключённых к котлу) эмульгатор II-го поколения батарейного типа, процент улова золы (по данным испытаний) составляет - 99,41 %.

Котлоагрегат ст. №7 снабжён электрофильтром, процент улова золы (по данным испытаний) составляет - 99,66 %.

Котлоагрегат ст. №8 снабжён электрофильтром, процент улова золы (по данным испытаний) составляет - 99,66 %.

Водогрейные котлы

Котлоагрегат ст. №1 (ист. №0023) снабжён газоочистными установками (2 аппарата параллельно подключённых к котлу) эмульгатор II-го поколения батарейного типа, процент улова золы (по данным испытаний) составляет - 99,24 %.

Котлоагрегат ст. №2 (ист. №0023) снабжён газоочистными установками (2 аппарата параллельно подключённых к котлу) эмульгатор II-го поколения батарейного типа, процент улова золы (по данным испытаний) составляет - 99,43 %.

Котлоагрегат ст. №1 (ист. №0024) снабжён газоочистными установками (2 аппарата параллельно подключённых к котлу) эмульгатор II-го поколения батарейного типа, процент улова золы (по данным испытаний) составляет - 99,4 %.

Котлоагрегат ст. №2 (ист. №0024) снабжён газоочистными установками (2 аппарата параллельно подключённых к котлу) эмульгатор II-го поколения батарейного типа, процент улова золы (по данным испытаний) составляет - 99,44 %.

Котлоагрегат ст. №1 (ист. №0047) снабжён газоочистными установками (2 аппарата параллельно подключённых к котлу) эмульгатор II-го поколения батарейного типа, процент улова золы (по данным испытаний) составляет - 99,4 %.

Котлоагрегат ст. №2 (ист. №0047) снабжён газоочистными установками (2 аппарата

параллельно подключённых к котлу) эмульгатор II-го поколения батарейного типа, процент улова золы (по данным испытаний) составляет - 99,4 %.

На системе топливоподачи (ленточные конвейеры и узлы пересыпки) в настоящее время установлены аспирационные установки Donaldson Dalamatic (США). Ежегодно, в течение последних 16 лет фильтра Donaldson признаются лучшими в мире. Степень очистки воздуха данной установки составит - 99,9 %. Запыленный воздух от источника пыли засасывается с помощью вентилятора в фильтрующую установку. Пыль задерживается и скапливается на наружной стороне фильтроэлементов, а очищенный воздух проходит через материал фильтра и выбрасывается в помещение (помещение герметично). Каждый фильтроэлемент получает короткую продувку сжатым воздухом от компрессора, таким образом уловленная пыль стряхивается сжатым воздухом и возвращается обратно в процесс на конвейерную ленту.

На системе топливоподачи воотгрейной котельной установлены циклоны эффективностью 90%.

Станки ремонтно-строительного участка оснащены пылеулавливающим оборудованием эффективностью 80%.

Предприятие имеет 121 стационарных источников выбросов загрязняющих веществ, из них 72 организованных и 49 неорганизованных источников выброса загрязняющих веществ.

Объемы выбросов загрязняющих веществ составляют 4686,67584377 г/с, 61502,953179 т/год.

Согласно санитарно-эпидемиологическому заключению № 08/674 от 11.06.2014г., и № ses/Z1-0114/16/15 от 13.12.2016г. санитарно-защитная зона ТЭЦ-2 АО «Астана- Энергия» установлена 1000 метров.

Замечания

1. Замечание №1 не устранено. Представленным планом природоохранных мероприятий предусмотрено проведение пуско-наладки системы NID электрофильтра (сухой сероочистки) в срок с июня 2022 по декабрь 2022 года, при этом ожидаемый экологический эффект составляет 2000 т/год. Однако в нормативах выбросов загрязняющих веществ представленного проекта данное снижение не учтено.

2. Прирост тепловой энергии на отопительный сезон 2021-2022 гг. на 180 Гкал/час был учтен заключением государственной экологической экспертизы № KZ88VCZ00758026 от 31.12.2020 г. (далее – ЗГЭЭ). Представленным проектом также предусматривается увеличение выработки тепловой энергии на отопительный сезон 2021-2022 года на 180 Гкал/час В этой связи увеличения выработки тепловой энергии не предусматривается.

3. Согласно представленного проекта наблюдается увеличение потребления угля и мазута и снижение потребления газа. Согласно приложенной пояснительной записки увеличение обусловлено утвержденными уровнями тарифов на производство тепловой энергии АО «Астана Энергия» на 2018-2022 годы. На момент выдачи действующего разрешения на эмиссии № KZ88VCZ00758026 от 31.12.2020 г. был установлен тот же уровень тарифов, однако потребление угля было снижено согласно ЗГЭЭ. В этой связи

отсутствует обоснование увеличения потребления угля и мазута и снижение потребления газа.

4. Замечание № 8 не устранено. Согласно п.16 методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду от 16.04.2012 года №110-ө нормативы ПДВ устанавливаются таким образом, чтобы на границе санитарно-защитной зоны объекта, а также на территории ближайшей жилой зоны, расчетные максимально разовые концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха не превышали соответствующие гигиенические нормативы для атмосферного воздуха населенных мест с учетом фоновых концентраций.

Представленным откорректированным планом природоохранных мероприятий не предусмотрены эффективные мероприятия в целях снижения концентрации загрязняющих веществ.

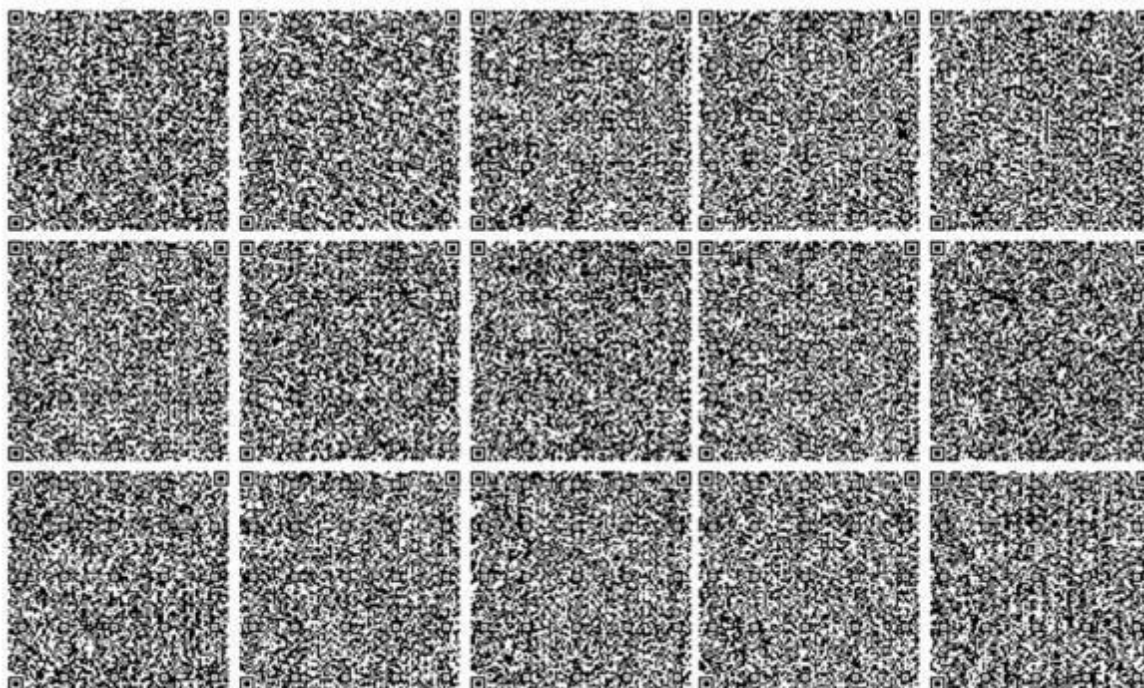
Более того, в откорректированном проекте, помимо ранее указанного превышения по загрязняющим веществам: пыль неорганическая с содержанием SiO_2 20-70% (2908) - 4,4604 ПДК, по группе суммации 31 (0301 + 0330) – 1,8907 ПДК, также указано превышение максимальных приземных концентраций азота диоксида (0301) – 1,6383 ПДК.

Вывод

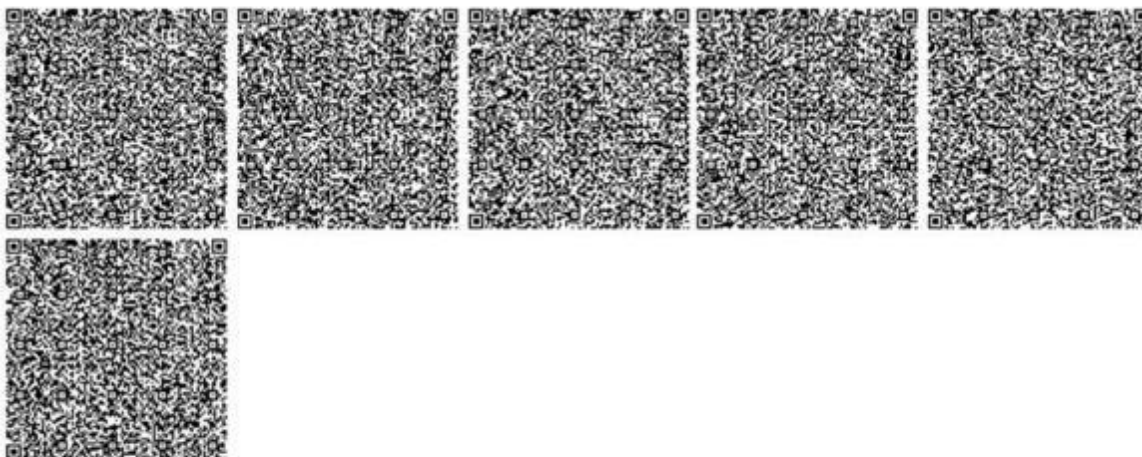
Государственная экологическая экспертиза не согласовывает «Корректировку проекта нормативов эмиссий загрязняющих веществ (ПДВ) в атмосферу» для ТЭЦ-2 АО «Астана-Энергия».

Исп. Базаралиева А.
Тел. 740819

Заместитель председателя Абдуалиев Айдар Сейсенбескович



Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 1 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года "Об электронном документе и электронной цифровой подписи" равнозначен документу на бумажном носителе.



**В специализированный межрайонный
экономический суд по г.Нур-Султан**

ИСТЕЦ: ТОО «Эко Өрлеу»

БИК HSBKKZKX

ИИК KZ586017181000000053

БИН 160440018503

Западно-Казахстанская область, 090014, г. Уральск,
ул. Коняхина 15/1

Тел.: 8 (7112) 34-28-15

Моб. Тел. 8 705 390 45 75

e-mail: eco-orleu@mail.ru

Директор Кенжекесва Жанар Балтабековна

**ОТВЕТЧИК: Акционерное общество
"Астана-Энергия"**

г.Нур-Султан, район "Байконыр", Проезд 69, 18

БИН 041140002811

БИК NURSKZKX

ИИК KZ4584905KZ002365831

АО "Нурбанк"

Тел.: 8 7172 64 40 51

Председатель Правления

Есенжолов Еркегалий Темиргалиевич

ИСКОВОЕ ЗАЯВЛЕНИЕ

о признании уведомления о расторжении Договора не действительным,
акта оказанных услуг действительными и взыскании суммы долга

Между ТОО «Эко Өрлеу» и АО «Астана Энергия» был заключен Договор №68/21-5 от 12.07.2021г., согласно которому ТОО «Эко Өрлеу» является «Исполнителем», и берет на себя обязательства по разработке корректировки проекта нормативов предельно допустимых выбросов и получения разрешения на эмиссии.

ТОО «Эко Өрлеу» были направлены письма в адрес АО «Астана Энергия» с запросом исходных данных.

исх. № 139 от 22.07.2021г.

исх. № 140 от 23.07.2021г.

исх. № 141 от 26.07.2021г.

исх. № 146 от 18.08.2021г.

исх. № 148 от 25.08.2021г.

исх. № 151 от 07.09.2021г.

исх. № 152 от 08.09.2021г.

исх. № 153 от 08.09.2021г.

исх. № 154 от 08.09.2021г.

Данные по вышеуказанным письмам поступали в электронную почту не в полной мере.

Было получено письмо №27-17/2703 от 24.08.2021г. ответом на письмо № 146 от 18.08.2021г. содержащий не полные данные, в связи с чем с нашей стороны было направлено письмо исх. № 148 от 25.08.2021г. и последующие письма с запросом данных.

03.08.2021г были предоставлены данные по расходу топлива. После того, как ТОО «Эко Өрлеу» завершило расчеты по данным, 20.08.2021г. пришли другие данные по расходу топлива. ТОО «Эко Өрлеу» пришлось производить расчеты снова, что является трудоемким процессом. 09.09.2021г. пришел уточненный расход за 2023год.

25.08.2021г. были получены данные «ТЭП котлов по ТЭЦ-1»

25.08.2021г исходящим письмом № 149 был направлен бланк инвентаризации источников выбросов на согласование в адрес АО «Астана-Энергия».

Ответ по бланку инвентаризации был получен 03.09.2021г.

07.09.2021г. нами было направлено письмо исх. № 151 в АО «Астана-Энергия» о необходимости продления сроков оказания услуг в связи с поздним предоставлением данных (в том, числе пересмотр расхода топлива), а также необходимостью внести изменения в расчеты (добавление склада ГСМ), но ответ не был получен.

Был получен акт приёма передачи документов № 27-17-2877 от 08.09.2021г. о том, что все данные были переданы в период с 22 июля по 20 августа, который не был подписан ТОО «Эко Өрлеу» в связи с тем, что данные были получены не в полной мере:

- Не полная информация по мазуту была направлена -08.09.2021г.
- Ориентировочный расход топлива-09.09.2021г.
- Ген план был предоставлен- 10.09.2021г

Иные данные не были получены. (обновленные актуальные сертификаты газа, угля, мазута, данные по часовому расходу мазута, паспорта пылеулавливающих оборудования и т.д.)

ТОО «Эко Өрлеу» была разработана корректировка проекта нормативов ПДВ для ТЭЦ-1 по имеющимся данным.

Уже через 3 календарных дня, рабочий день после получения данных по расходу топлива 13.09.2021г. исходящим письмом № 155 был направлен готовый проект нормативов ПДВ в адрес АО «Астана-Энергия»

Исходящим письмом № 166 от 04.10.2021г. ТОО «Эко Өрлеу» повторно обращалось в АО «Астана-Энергия» с просьбой о продлении сроков оказания услуг в связи с поздним предоставлением данных, но ответ не получил.

После получения мотивированного замечания уполномоченного органа №KZ79RXX00023134 от 27.10.2021 года на проект нормативов ПДВ для ТЭЦ-1, где были указаны все недостающие ранее запрошенные данные, но не полученные ТОО «Эко Өрлеу», АО «Астана Энергия» продолжила предоставлять данные.

Так АО «Астана Энергия» предоставила иные данные по сертификатам топлив заменив предыдущие, в связи с чем был разработан новый проект по новым данным от АО «Астана Энергия». То есть был разработан второй проект, что не входит в обязательства ТОО «Эко Өрлеу». Об этом было направлено письмо в АО «Астана –Энергия».

Согласно Договора №68/21-5 от 12.07.2021г., ТОО «Эко Өрлеу» является исполнителем одного проекта, и в случае изменения данных и необходимости составления нового проекта, данная услуга оплачивается отдельно, так как является дополнительной услугой.

24.11.2021г. было получено разрешение на эмиссии № KZ01VCZ01645590 на корректировку проекта нормативов ПДВ для ТЭЦ-1 на 2022-2023годы от Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан. Однако АО «Астана Энергия» продолжало встречи с уполномоченным органом и с акиматом, объясняя это тем, что будут просить разрешение на 2021год. ТОО «Эко Өрлеу» не выставило акт оказанных услуг, полагая, что будет необходимо разработать, доработать либо как то еще изменить проект.

После того, как сотрудники АО «Астана Энергия» перестали отвечать на наши звонки, 26.11.2021г. был направлен акт об оказанных услугах № 210784/00/1 на сумму 1 700 000,00 (один миллион семьсот тысяч) тенге, а так же счет-фактура № 92 от 30.11.2021г.

Однако на счет ТОО «Эко Өрлеу» платежным поручением № 2542 от 14.12.2021г. поступило 1 604 800,00 (один миллион шестьсот четыре тысяч восемьсот) тенге.

В адрес АО «Астана Энергия» было направлено письмо исх. № 243 от 20.12.2021г. с просьбой провести оплату согласно Договора №68/21-5 от 12.07.2021г. в полном объеме и вернуть сумму внесенного обеспечения 271 000,00 (двести семьдесят одна тысяча) тенге до 26.12.2021г.

В связи с вышеизложенным

ПРОШУ

1. Обязать АО «Астана-Энергия» полное исполнение обязательств по Договору 68/21-5 от 12.07.2021г.;
2. Взыскать в пользу ТОО «Эко Өрлеу» с АО «Астана-Энергия» сумму 95200 (девяносто пять тысяч двести) тенге;
3. Взыскать в пользу ТОО «Эко Өрлеу» с АО «Астана-Энергия» сумму 500 000 (пятьсот тысяч) тенге за фактически оказанные услуги по повторной разработке проекта ПДВ;
4. Взыскать в пользу ТОО «Эко Өрлеу» с АО «Астана-Энергия» сумму 500 000 (пятьсот тысяч) тенге за моральный ущерб;
5. Судебные издержки по делу возложить на ответчика, в том числе возврат суммы госпошлины.

Приложения:

1. Копия учредительных документов- 3страниц;
2. Копия Договора № 68/21-5от 12.07.2021г. с технической спецификацией - 23 страниц;
3. Копия разрешения на эмиссии № KZ01VCZ01645590 на корректировку проекта нормативов ПДВ для ТЭЦ-1 на 2022-2023годы. -20 страниц;
4. Копия мотивированного замечания № KZ46VCZ01623052 от 18.11.2021г. Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан - 5 страниц;
5. Копия акта оказанных услуг № 210784/00/1 от 26.11.2021г.- 5 страниц
6. Копия счет-фактуры № 92 от 30.11.2021г.- 2 страницы;
7. Копия платежного поручения № 2542 от 14.12.2021г.;
8. Копия писем – 24 страниц
9. Копия платежного поручения об оплате государственной пошлины № 128 от 28.12.2021г. – 1 страница

Директор ТОО «Эко Өрлеу»



Ж.Кенжекеева

**«АСТАНА-ЭНЕРГИЯ»
АКЦИОНЕРЛІК ҚОҒАМЫ**

010000, Нұр-Сұлтан қаласы, Бөкейхан ауданы,
69 отбасы, 18 ғим.
қабилдау бөлмесі: +7 (7172) 64-40-59
факс: +7 (7172) 64-40-52
www.astana-energy.kz, email: ac@astana-energy.kz



**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«АСТАНА-ЭНЕРГИЯ»**

010000, г. Нур-Султан, район Байконур,
проспект 69, здание 18
присоединяется: +7 (7172) 64-40-59,
факс: +7 (7172) 64-40-52
www.astana-energy.kz, email: ac@astana-energy.kz

20.12.2021 № 24-18/4052

на № _____ от _____

**Директору ТОО «Эко Өрлеу»
Кенжевой Ж.**

По ваш запрос № 243 от 20.12.2021 г. (вх.10896 от 21.12.2021 г.) сообщаем, что между АО «Астана-Энергия» (далее – Заказчик) и ТОО «Эко Өрлеу» (далее – Исполнитель) был заключен Договор №68/21-5 А-Э от 12.07.2021 г. о государственных закупках Работы по разработке/корректировке нормативной/технической документации/технологических схем/паспортов (далее – Работа) на сумму 1700 000 тенге, без учета НДС (далее – Договор).

Согласно Приложения №1 к Договору (Перечень закупаемых Работ) которое является неотъемлемой частью Договора срок выполнения Работ – Сентябрь 2021 года. 26.11.2021г. Исполнителем Работы были выполнены, что подтверждается Актом выполненных работ №210784/00/1 от 26.11.2021 г. Таким образом, имеет место факт ненадлежащего исполнения обязательств со стороны Исполнителя, т.е. нарушение сроков выполнения Работ на 56 календарных дней. На основании п.13.8 Договора, Заказчик при оплате суммы Договора имеет право удержать соответствующую сумму неустойки. Сумма неустойки за нарушение сроков выполнения Работ по Договору составляет 95200 тенге.

Возврат внесенного обеспечения исполнения ТОО «Эко Өрлеу» по Договору в размере 271 000,0 (двести семьдесят одна тысяча) тенге произведен согласно Платежного поручения № 2685 от 24.12.2021 г.

Приложение: платежное поручение № 2685 от 24.12.2021 г.

Председатель Правления

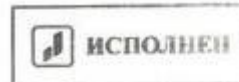
С.С.Т. **Есенжолов Е.Т.**

Виза:
Начальник ЮО
Омурзакова М.Ш.

Заместитель Председателя
Присоединения по производству
Никифоров А.Б.

Исп. Омарова А.
Моб.+77777722039

Поступило в банк
Платежное поручение № 2685
24.12.2021 11:23



Отправитель денег		Бенефициар	
Акционерное общество "Астана-Энергия"		ТОО "ЭКО ӨРЛЕУ"	
ИИН (БИН): 041140002811	КОД:16	ИИН (БИН): 160440018503	КБс:17
Банк отправителя: АО "First Heartland Jysan Bank"		Банк получателя: АО "Народный Банк Казахстана"	
ИИК: KZ639988TB0001032972		ИИК: KZ586017181000000053	
БИК: TSESKZKA		БИК: HSBKKZKX	
Назначение платежа Согласно служебной записке №12961 от 23.12.2021г. возмездное исполнение по договору №69/21-5 А-Э от 12.07.2021г. . Возврат гарантийного взноса.			Сумма 271 000,00KZT
Сумма прописью: Двести семьдесят одна тысяча тенге 00 тьин			
КНП: 172	КБК:	Дата валютирования: 24.12.2021	Статус: Исполнен

ФИО Руководителя: Есенжолов Е. Т. 24.12.2021 13:39
ФИО главного Бухгалтера: Шарипова М. С. 24.12.2021 13:32

Проведено банком-получателем

" " "

(Подписи ответственных исполнителей банка)





ПОСТАНОВЛЕНИЕ

22 апреля 2022 года

№7199-22-00-2а/2055

город Нур-Султан

Судебная коллегия по гражданским делам суда города Нур-Султана Республики Казахстан в составе председательствующего судьи Нусуповой Ш.М., судей коллегии Рахметовой Г.Р., Каирбекова А.З.,
с участием представителя истца Кенжекеевой Ж.Б.,
представителей ответчика Газдиева Б.М., Юнусовой А.О.,
(посредством мобильной видеоконференцсвязи),
рассмотрев в открытом судебном заседании гражданское дело по иску товарищества с ограниченной ответственностью «ЭКО Орлеу» к акционерному обществу «Астана-Энергия» об обязании подписать акты оказанных услуг, взыскании задолженности по оплате оказанных услуг, поступившее по апелляционной жалобе истца на решение специализированного межрайонного экономического суда города Нур-Султана от 17 февраля 2022 года,

УСТАНОВИЛА :

Истец товарищество с ограниченной ответственностью «ЭКО Орлеу» (далее - Товарищество) обратился в суд к ответчику акционерному обществу «Астана-Энергия» (далее – Общество) с указанным иском.

Решением специализированного межрайонного экономического суда города Нур-Султана от 17 февраля 2022 года в иске Товарищества отказано.

В апелляционной жалобе истец просит отменить решение суда и вынести новое решение об удовлетворении иска в полном объеме, указывая на правомерность заявленного требования и необоснованность судебного акта.

Исследовав материалы дела, апелляционную жалобу и отзыв, заслушав представителя истца, поддержавшего доводы апелляционной жалобы, представителей ответчика, просивших решение суда оставить без изменения, коллегия находит решение суда подлежащим оставлению без изменения по следующим основаниям.

Как следует из материалов дела, по договору о государственных закупках работ №71/21-5 А-Э от 12 июля 2021 года, не связанных со строительством, Товарищество (исполнитель) приняло на себя обязательство провести работу по разработке/корректировке проекта нормативной/технической документации «Корректировка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов ТЭЦ-2 Общества на 2022 год» (далее - Проект), а Общество (заказчик), принять выполненную работу, и оплатить ее.

Работа заключалась в инвентаризации источников по месту расположения объектов, нормированию, разработке и оформлению Проекта, согласно



заключению государственной экологической экспертизы на Проект, и соответственно разрешения на эмиссии в окружающую среду для ТЭЦ-2.

Срок выполнения работ определен сентябрем 2021 года, общая стоимость договора – 2 400 000 тенге.

Письмом №157 от 14 сентября 2021 года исполнитель направил заказчику Проект, разработанный по имеющимся данным.

17 сентября 2021 года Проект загружен заказчиком на портал уполномоченного органа – республиканского государственного учреждения «Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан» для проведения государственной экологической экспертизы.

Однако на Проект уполномоченный орган сначала выдал мотивированные замечания №KZ42RXX00023024 от 21 октября 2021 года, а при повторной загрузке после доработки – мотивированный отказ №KZ46VCZ01623052 от 18 ноября 2021 года, которым государственная экологическая экспертиза не согласовала Проект.

3 декабря 2021 года заказчиком посредством веб-портала исполнителю направлено уведомление о намерении расторгнуть договор, уведомление прочитано исполнителем 6 декабря 2021 года.

Требования истца мотивированы тем, что причиной отказа в получении положительного заключения экспертизы выполненных работ послужила вина заказчика, не обеспечившего полного доступа на объекты ТЭЦ-2, неполное и несвоевременное предоставление ответчиком исходных данных, а также замена ранее предоставленных данных другими.

В связи с чем, истец полагал, что заказчик должен подписать акт на сумму договора в размере 2 400 000 тенге, а также акт на 500 000 тенге в связи с повторной разработкой Проекта, и произвести соответствующую оплату оказанных услуг.

В возражениях ответчик иск не признал, мотивируя тем, что все документы и исходные данные, необходимые для разработки Проекта, которые были запрошены исполнителем, ему были предоставлены. Исполнитель посетил объект только один раз - 21 июля 2021 года и за это время физически не мог обойти всю территорию, включая и склад горюче-смазочных материалов. В связи с чем, считает, что Проект разработан исполнителем некачественно, что повлекло со стороны уполномоченного органа, сначала замечания, а затем – отказ в согласовании. Проект не прошел экспертизы, вследствие чего заказчик не получил разрешение на эмиссию в окружающую среду для ТЭЦ-2.

Разрешая спор и отказывая Товариществу в удовлетворении исковых требований, суд первой инстанции обоснованно исходил из установленных обстоятельств дела.



Так, предметом заключенного между сторонами договора является работа по разработке Проекта, который в приложении 1 договора значится как одна работа.

При этом, по условиям технической спецификации, являющейся приложением 2 и неотъемлемой частью договора, эта работа считается выполненной при получении положительного заключения государственной экологической экспертизы и разрешения на эмиссии в окружающую среду.

В пункте 2.1. договора закреплено, что заказчик обязуется принять результаты работы и оплатить их при условии надлежащего выполнения работ и исполнения условий договора.

Однако из материалов дела следует, что разработанный истцом Проект не был согласован государственной экологической экспертизой, и положительного заключения не получил.

Заказчик также не получил разрешение на эмиссии в окружающую среду, в связи с чем, заслуживают внимания выводы суда о том, что обязательства по договору истцом в полном объеме не исполнены, а работа не выполнена, тем самым заказчик не получил то, на что рассчитывал при заключении договора.

При таких обстоятельствах, коллегия также соглашается с судом, что поскольку работа выполнена не в полном объеме, то ее результаты по условиям договора не могут быть приняты заказчиком и оплачены.

К спорным правоотношениям сторон суд правомерно применил положения статей 272, 393 Гражданского кодекса Республики Казахстан (далее - ГК), предусматривающие надлежащее исполнение обязательства в рамках заключенного договора, которые в рассматриваемом случае, истцом нарушены.

Суд также правильно сослался на нормы части 1 статьи 10 ГК, часть 1 статьи 2 Предпринимательского кодекса Республики Казахстан, которыми закреплено, что предпринимательская деятельность осуществляется от имени, за риск и под имущественную ответственность предпринимателя.

Выводы суда о том, что истец, участвуя в государственной закупке и подписывая договор, принял на себя обязательство обеспечить полное и надлежащее исполнение договора за риск и под свою имущественную ответственность, являются правомерными.

Суд также обоснованно указал, что затраты, которые он понес в связи с работой над Проектом, охватываются его предпринимательским риском, и не могут быть основанием для удовлетворения иска.

В связи с чем, ответчик не может быть понужден, как к подписанию актов оказанных услуг, так и оплате сумм, указанных в них.

При этом, требования истца об обязании ответчика подписать акты оказанных услуг правомерно рассмотрены судом в порядке гражданского судопроизводства, поскольку подписать (утвердить) акт выполненных работ



при их приемке, является обязанностью заказчика (подпункт 3) пункта 4.3. договора), то есть данное требование истца вытекает из договора.

В этой связи, суд пришел к обоснованному выводу о том, что требования истца об обязанности ответчика подписать акты оказанных услуг должны быть разрешены путем вынесения решения, без прекращения производства дела в этой части.

Доводы апелляционной жалобы истца о правомерности заявленного требования, со ссылкой на невозможность исполнения обязательств по договору вследствие действий и упущений ответчика, коллегия не может принять во внимание.

Достоверных доказательств, подтверждающих не обеспечения ответчиком полного доступа исполнителя на объекты ТЭЦ-2 для выполнения работ, истцом не предоставлено, в связи с чем, доводы апелляционной жалобы в этой части несостоятельны.

В пункте 4.2. договора предусмотрены права исполнителя, в которых отсутствуют права требования от заказчика разъяснений, расчетов, оформления таблиц и дополнительных материалов к Проекту, запрошенных истцом у ответчика в процессе выполнения работ.

У заказчика также отсутствуют такие обязательства перед исполнителем, согласно пункту 4.3. договора.

В этой связи, доводы апелляционной жалобы истца со ссылкой на неполное и несвоевременное предоставление ответчиком исходных данных, а также замене ранее предоставленных данных другими, также несостоятельны.

В апелляционной жалобе истец указал, что мотивированный отказ на Проект получен по независящим от него причинам.

В частности, истец ссылается на отсутствие установки системы NID электрофильтра (сухой сероочистки), которая должна была действовать согласно действующему разрешению на эмиссии в окружающую среду №KZ88VCZ00758026 от 31 декабря 2020 года уже с начала 2022 года.

Вместе с тем, из материалов дела следует, что планом природоохранных мероприятий, выданным к разрешению на эмиссии №KZ88 VCZ00758026 от 31 декабря 2020 года предусмотрено проведение пуско-наладки системы NID электрофильтра (сухой сероочистки) в срок с июля 2022 по декабрь 2022 года.

Автор жалобы также утверждает, что прирост тепловой энергии на отопительный сезон 2021-2022 года на 180 Гкал/час, прирост потребления угля, мазута и уменьшение потребления газа приняты по данным заказчика и не могут быть изменены самовольно Товариществом в сторону уменьшения либо увеличения.

Однако, как отмечалось выше, договором не предусмотрена обязанность заказчика по предоставлению исполнителю каких-либо данных к Проекту.



Истец также указывает, что в связи с ростом потребления угля и мазута, выявленные превышения концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха не могут быть уменьшены или исключены из проекта Товарищества самовольно, в связи с чем, для исключения превышений необходимо уменьшение доли угля и мазута в пользу природного газа.

Вместе с тем, в этой части в мотивированном отказе уполномоченного органа №KZ46VCZ01623052 от 18 ноября 2021 года указано на отсутствие обоснования увеличения потребления угля, мазута и снижения потребления газа, что также не может быть поставлено в вину заказчику, поскольку исполнителем Проекта являлся истец, который и должен был дать соответствующее обоснование.

Более того, согласно мотивированному замечанию №KZ42RXX00023024 от 21 октября 2021 года и мотивированному отказу № KZ46VCZ01623052 от 18 ноября 2021 года государственной экологической экспертизы, разработанный (доработанный) исполнителем Проект не соответствовал требованиям действующего законодательства Республики Казахстан и Методике определения нормативов эмиссии в окружающую среду от 16 апреля 2012 года №110-ө.

В соответствии с пунктом 5 технической спецификации к договору, исполнитель обеспечивает полное сопровождение Проекта до момента получения положительного заключения государственной экологической экспертизы и разрешения на эмиссии в окружающую среду.

В этой связи, заслуживают внимания доводы ответчика о нарушении истцом пункта 5 технической спецификации, поскольку как утверждает сторона, исполнитель не сопровождал Проект до получения положительного заключения государственной экологической экспертизы.

Данные доводы подтверждаются отсутствием истца 23 ноября 2021 года в Комитете экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан на встрече по вопросу обсуждения Проекта с представителями Комитета.

Исполнитель также отсутствовал на встрече 25 ноября 2021 года с заместителем акима города Нур-Султана по вопросу не прохождения Проектом государственной экспертизы.

Доказательства, опровергающие данные доводы, истцом не предоставлены.

Таким образом, с учетом установленных обстоятельств дела, коллегия считает, что доводы апелляционной жалобы истца на правильность принятого судом решения не влияют, и не могут служить основанием для отмены судебного акта.



Выводы суда основаны на полно и объективно исследованных обстоятельствах дела, материальный закон к правоотношениям сторон, а также процессуальный закон, применены правильно.

На основании изложенного, руководствуясь пунктом 1 статьи 424 Гражданского процессуального кодекса Республики Казахстан, судебная коллегия,

ПОСТАНОВИЛА :

Решение специализированного межрайонного экономического суда города Нур-Султана от 17 февраля 2022 года по настоящему делу оставить без изменения.

Апелляционную жалобу истца оставить без удовлетворения.

Постановление вступает в законную силу со дня его оглашения.

Постановление может быть пересмотрено в течение шести месяцев со дня вступления его в законную силу в кассационном порядке Верховным Судом Республики Казахстан в соответствии с требованиями статей 434-437 Гражданского процессуального кодекса Республики Казахстан.

Председательствующий:

Ш. Нусупова

Судьи:

Г. Рахметова

А. Каирбеков

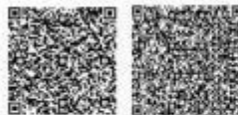
Копия верна
Судья

А. Каирбеков

Күзеткіш қол қойылған: Каирбеков А. 3, 27.04.2022



7199-22-3-2/2068



ПАМЯТКА

Уважаемый участник судопроизводства!

В случае несогласия с постановлением апелляционной инстанции Вы вправе обжаловать в течение 6 месяцев со дня вступления его в законную силу (статья 435 ГПК)

Прежде чем обратиться в Верховный Суд необходимо ПРОВЕРИТЬ:

I. Имеет ли право кассация рассматривать Ваше ходатайство (часть 2 статьи 434 ГПК – перечень судебных актов, не подлежащих пересмотру в кассационном порядке);

II. Правильно ли заполнено ходатайство (статья 441 ГПК) и оформлены документы Вашего представителя (статья 61 ГПК).

Обязательно надо приложить к ходатайству доверенность, удостоверение адвоката и письменное уведомление о защите (представительстве), документ, подтверждающий членство в палате юридических консультантов.

III. Правильно ли уплачена госпошлина? Надо внимательно прочитать:

- статью 610 Налогового кодекса;

- статью 104 ГПК;

- пункт 3 Нормативного постановления Верховного Суда от 07.07.2016г. № 6 «О некоторых вопросах недействительности сделок и применении судами последствий их недействительности».

- основания освобождения от госпошлины? (статья 616 НК).

IV. Госпошлину в Верховный Суд следует уплатить по указанным реквизитам:

Бенефициар: РГУ «Управление государственных доходов по Есильскому району Департамента государственных доходов по городу Астане Комитета государственных доходов Министерства финансов Республики Казахстан»

БИН: 081240013779

ИИК: KZ24070105KSN0000000

Банк бенефициара: ГУ «Комитет казначейства Министерства финансов Республики Казахстан»

БИК: KKMFKZ2A

Код налогового органа: 6205

КБК 108126

КНП 911





**РЕШЕНИЕ
ИМЕНЕМ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН**

17 февраля 2022 года

№ 7119-21-00-2/12559

г. Нур-Султан

Специализированный межрайонный экономический суд города Нур-Султана в составе председательствующего судьи Конахбаева Б.Ш., при секретаре Базарбек М.Е., рассмотрел в открытом судебном заседании в зале суда гражданское дело по иску:

ИСТЕЦ:

Товарищество с ограниченной ответственностью (далее – ТОО) «ЭКО Өрлеу»

ОТВЕТЧИК:

Акционерное общество (далее – АО) «Астана-Энергия»

ТРЕБОВАНИЯ ИСТЦА:

Об обязании подписать акты оказанных услуг и взыскании задолженностей по оплате этих услуг

В СУДЕ УЧАСТВОВАЛИ:

Представители истца Кенжекеева Ж.Б. и Шажанбаев Ж.Б.;

Представители ответчика Газдиев Б.М. и Юнусова А.О.

(посредством мобильной видеоконференцсвязи с применением мессенджера WhatsApp)

ОПИСАТЕЛЬНАЯ ЧАСТЬ:

По договору № 71/21-5 А-Э о государственных закупках работ, не связанных со строительством, от 12 июля 2021 года исполнитель ТОО «ЭКО Өрлеу» обязалось выполнить работы по разработке корректировки проекта нормативов предельно-допустимых выбросов ТЭЦ-2 и получению разрешения на эмиссию, а заказчик АО «Астана-Энергия» - принять выполненную работу и оплатить ее. Срок выполнения работ определен сентябрь 2021 года, а общая стоимость – в 2 400 000 тенге.

Корректировка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов, разработанная по имеющимся данным, исполнителем направлена заказчику письмом № 157 от 14 сентября 2021 года, а последним 17 сентября 2021 года она загружена на портал государственного органа «Республиканского



государственного учреждения «Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан» для проведения государственной экологической экспертизы. Однако на проект корректировку уполномоченный орган сначала выдал мотивированные замечания № KZ42RXX00023024 от 21 октября 2021 года, а при повторной загрузке после доработки – мотивированный отказ № KZ46VCZ01623052 от 18 ноября 2021 года, которым государственная экологическая экспертиза не согласовала проект корректировки.

3 декабря 2021 года заказчиком посредством веб-портала исполнителю направлено уведомление о намерении расторгнуть договор, которое прочитано исполнителем 6 декабря 2021 года.

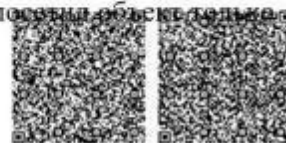
По утверждению исполнителя, причиной всему этому явились не обеспечение заказчиком полного доступа на объекты ТЭЦ-2, неполное и несвоевременное предоставление исходных данных, а также замена ранее предоставленных данных другими. В связи с этим виновным в том, что корректировка не получила положительное заключение экспертизы, считает заказчика, который должен подписать акты оказанных услуг и оплатить стоимость этих услуг. При этом полагает, что заказчик должен подписать акт на сумму договора в размере 2 400 000 тенге, а также акт на 500 000 тенге в связи с повторной разработкой корректировки, которые были направлены ему 26 и 30 ноября 2021 года.

Ссылаясь на указанные обстоятельства, исполнитель обратился в суд с иском к заказчику, в котором сначала выставил следующие требования: 1) признать недействительным уведомление о расторжении договора; 2) признать действительным акт оказанных услуг на сумму 2 400 000 тенге и обязать его подписать; 3) обязать исполнить обязательства по договору в полном объеме; 4) взыскать оплату за фактически оказанные услуги в сумме 500 000 тенге; 5) взыскать компенсации за моральный вред в размере 1 000 000 тенге. В последующем заявлением от 24 января 2022 года уточнил иск и окончательно сформулировал следующие требования: 1) признать недействительным уведомление о расторжении договора; 2) обязать подписать акты оказанных услуг на суммы 2 400 000 тенге и 500 000 тенге; 3) взыскать оплату за оказанные услуги в суммах 2 400 000 тенге и 500 000 тенге.

Определением суда от 17 февраля 2022 года дело в части требования о признании недействительным уведомления о расторжении договора прекращено производством.

В судебном заседании представители истца искимые требования поддержали в полном объеме.

Возражая против иска, ответчик указал, что все документы и исходные данные, необходимые для разработки проекта, которые были запрошены исполнителем, ему были предоставлены. Исполнитель посетил объекты, где



один раз - 21 июля 2021 года и за это время физически не мог обойти всю территорию, включая и склад горюче-смазочных материалов. Поэтому исполнителем корректировка разработана некачественно, что повлекло со стороны уполномоченного органа, сначала замечания на нее, а затем – отказ в согласовании. Проект не прошел экспертизы, вследствие чего заказчик не получил разрешение на эмиссию в окружающую среду для ТЭЦ-2.

Представители ответчика, поддерживав в суде доводы отзыва, дополнительно указали, что по условиям договора работа считается выполненной при получении положительного заключения экспертизы на корректировку и разрешения эмиссии в окружающую среду. Поскольку корректировка проекта ответчиком была разработана некачественно, экспертиза отказала в согласовании ее, то заказчик не получил то, на что рассчитывал при заключении договора. Поэтому ответчик не может подписать акты оказанных услуг и произвести оплату по ним.

МОТИВИРОВОЧНАЯ ЧАСТЬ:

В соответствии со статьями 271 и 272 Гражданского кодекса Республики Казахстан (далее – ГК) обязательства вытекают из договора и обязательство должно исполняться надлежащим образом в соответствии с условиями обязательства и требованиями законодательства. Заключение договора в силу пункта 1 статьи 393 ГК свидетельствует о том, что между сторонами достигнуто соглашение по всем существенным его условиям. А при толковании условий договора согласно пункту 1 статьи 392 ГК судом принимается во внимание буквальное значение содержащихся в нем слов и выражений.

Предметом договора, заключенного между сторонами по настоящему делу, является работа по разработке корректировки проекта нормативов предельно-допустимых выбросов ТЭЦ-2, которая в приложении 1 договора значится как одна работа. При этом по условиям технической спецификации, являющейся приложением 2 и неотъемлемой частью договора, эта работа считается выполненной при получении положительного заключения государственной экологической экспертизы и разрешения на эмиссии в окружающую среду.

В пункте 2.1. договора закреплено, что заказчик обязуется принять результаты работы и оплатить их при условии надлежащего выполнения их и исполнения условий договора.

В данном случае, как указано выше, корректировка, разработанная истцом, не была согласована государственной экологической экспертизой и ее положительное заключение не получила, не получил заказчик и разрешение на эмиссии в окружающую среду, что никем из сторон не оспаривается. Из этого следует, что обязательства по договору истцом в полном объеме не исполнены, а работа не выполнена, тем самым заказчик не получил то, на что рассчитывал при заключении договора.



Поскольку работа выполнена не в полном объеме, то ее результаты по условиям договора не могут быть приняты заказчиком и оплачены.

В пункте 1 статьи 10 ГК и пункте 1 статьи 2 Предпринимательского кодекса Республики Казахстан закреплено, что предпринимательская деятельность осуществляется от имени, за риск и под имущественную ответственность предпринимателя.

Истец, участвуя в государственной закупке и подписывая договор, принял на себя обязательство обеспечить полное и надлежащее исполнение договора за риск и под свою имущественную ответственность. Поэтому затраты, которых он понес в связи с работой над проектом корректировки, по мнению суда, охватываются его предпринимательским риском, и не могут быть основанием для удовлетворения иска.

При таких обстоятельствах ответчик не может быть понужден, как к подписанию актов оказанных услуг, так и оплате сумм, указанных в них.

Подписать, то есть утвердить, акт выполненных работ при приемке их является обязанностью заказчика, предусмотренный в подпункте 3) пункта 4.3. договора. Из этого следует, что требование истца об обязании подписать акты оказанных услуг вытекает из договора, в связи с чем, оно подлежит рассмотрению и разрешению в порядке гражданского судопроизводства.

Поэтому суд считает, что требования истца об обязании ответчика подписать акты оказанных услуг должны быть разрешены путем вынесения решения, без прекращения дела по ним.

РЕЗОЛЮТИВНАЯ ЧАСТЬ:

Руководствуясь статьями 223-226 Гражданского процессуального кодекса Республики Казахстан (далее – ГПК), суд

Р Е Ш И Л :

В иске Товарищества с ограниченной ответственностью «ЭКО Өрлеу» к Акционерному обществу «Астана-Энергия» об обязании подписать акты оказанных услуг № 210787/00/1 и № 207 от 26 ноября 2021 года на суммы соответственно 2 400 000 тенге и 500 000 тенге, а также о взыскании задолженностей по оплате услуг в суммах 2 400 000 тенге и 500 000 тенге, отказать.

На решение может быть подана сторонами апелляционная жалоба, а прокурором - ходатайство с соблюдением требований статей 403 и 404 ГПК в судебную коллегия по гражданским делам суда города Нур-Султана через Специализированный межрайонный экономический суд города Нур-Султана в течение одного месяца со дня вынесения решения в окончательной форме



Председательствующий

Б.Ш. Конахбаев

Решение вынесено в окончательной форме 18 февраля 2022 года

Судья

Б.Ш. Конахбаев

Копия верна

Судья

Б.Ш. Конахбаев

СПРАВКА

Решение суда не вступило в законную силу

Судья

Б.Ш. Конахбаев



Документ подписан: Конахбаев Б. Ш., 18.02.2022



7119-21-3-1/16471



Кенжекеева Жанар Балтабекқызының мәтіні

Выступление Директора ТОО «Эко Орлеу» Кенжекеева Жанар Балтабековна

По этому поводу я тоже выступлю. Почему мы получили отказ, потому что в проекте мы указали все превышения на границе санитарно-защитной зоны, было указано отсутствие установки сероочистки все недочеты, которые сегодня сказал, были отражены в проекте и конечно мы не получили разрешение. Поэтому я и говорю, что другие проектировщики разрабатывают другой проект, где скрыты все превышения.

