Приложение 50 к приказу Министра финансов Республики Казахстан от 20 декабря 2012 года № 562

Форма Р-1

		ИИН/БИН
Заказчик	ТОО "АЭС Шульбинская ГЭС", Восточно-Казахстанская область, Семей Г.А., Шульбинская п.а., п.Шульбинск, микрорайон Промзона,1	970940002871
	полное наименование, адрес, данные о средствах связи	
Исполнитель	ТОО "АстанаЭлектроСтройСервис", РК г.Астана, Район Есиль, проспект Туран, дом19/1, ВП 10,	050240010815
	полное наименование, адрес, данные о средствах связи	
Договор (контракт)	№ 509-ДКР от 08.08.2018г.	

Номер документа	Дата составления
14	6 Ноября 2018 г.

АКТ ВЫПОЛНЕННЫХ РАБОТ (ОКАЗАННЫХ УСЛУГ)*

Номер по порядку	Наименование работ (услуг) (в разрезе их подвидов в соответствии с технической спецификацией, заданием, графиком выполнения работ (услуг) при их наличии)	Дата выполнения работ (оказания услуг)**	Сведения об отчете о научных исследованиях, маркетинговых, консультационных и прочих услугах (дата, номер, количество страниц) (при их наличии)***	Единица измерения	Выполнено работ (оказано услуг)		
					количество	цена за единицу, в тенге	стоимость, в тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
1	"Рабочий проект по внедрению автоматической системы технического учёта электроэнергии"			работа	1	6048000.00	6048000.00
				Итого	1	x	6048000.00
						в т. ч. НДС	648000.00

К оплате по акту : Шесть миллионов сорок восемь тысяч тенге 00 тиын (в т.ч. НДС : Шестьсот сорок восемь тысяч тенге 00 тиын)

Сведения об использовании запасов, полученных от заказчика _____
наименование, количество, стоимость

Приложение: Перечень документации, в том числе отчет(ы) о маркетинговых, научных исследованиях, консультационных и прочих услугах (обязательны при его (их) наличии) на _____ страниц.

Акт составлен в двух экземплярах. Перечисленные работы(услуги) выполнены в полном объеме с должным качеством, проверены и приняты заказчиком.

Сдал (Исполнитель) _____ / _____ / _____
должность *подпись* *расшифровка подписи*

М.П.

Принял (Заказчик) _____ / _____ / ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР АЙДАБУЛОВ Т. И.
должность *подпись* *расшифровка подписи*

Дата подписания (принятия) работ (услуг) 6 Ноября 2018 г.

М.П.

*Применяется для приемки-передачи выполненных работ (оказанных услуг), за исключением строительно-монтажных работ.

**Заполняется в случае, если даты выполненных работ (оказанных услуг) приходятся на разные периоды, а также в случае, если даты выполнения работ (оказания услуг) и даты подписания (принятия) работ (услуг) различны.

***Заполняется в случае наличия отчета о научных исследованиях, маркетинговых, консультационных и прочих услугах.

Заказчик: ТОО «АЭС Шульбинская ГЭС»
Исполнитель: ТОО «АстанаЭлектроСтройСервис»
Наименование работ: Работы инженерные по проектированию в области энергетики и связанные с этим работы (кроме проектирования электростанций).
Рабочий проект по внедрению автоматической системы технического учета электроэнергии
Договор о государственных закупках работ № 509-ДКР от 08.08.2018 г.

АКТ

о стоимости выполнения проектно-изыскательских работ от 09 ноября 2018 года

Договор		сумма договора (в.т.ч. НДС)	Источник финансирования	Организационно-правовая форма	
номер	дата			наименование	код
№ 509-ДКР	**08.08.2018 г.**	**6 048 000,00**	**Собственные средства**		

Наименование работ	**Стоимость выполненных работ**					**налог на добавленную стоимость (НДС 12%)**	Итого сумма с НДС
	с начала года по отчетный месяц включительно	в отчетном месяце	Проектные работы				
			Принятие основных проектных решений по ПСД	Составление сметной документации	другие дополнительные работы		
А	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**
Всего по проектированию:	6 048 000,00						
Разработка проектно-сметной документации автоматической системы технического учета электроэнергии		6 048 000,00	2 048 000,00	2 500 000,00	1 500 000,00	648 000,00	6 048 000,00
Итого к оплате:	**6 048 000,00**						

Заказчик :
Исполнительный директор
ТОО «АЭС Шульбинская ГЭС»

_____ **Айдабулов Т.И.**

Исполнитель:
Директор
ТОО "АстанаЭлектроСтройСервис"

_____ **Осокин С.А.**

Акт приняла комиссия в составе:

Технический директор _____ И.В. Долгопятов

Руководитель ОПиПР _____ О.В. Бархударян

И.о. начальника ЭЦ _____ Р.Ж. Бейсебеков

Начальник ЦЭ _____ Ю.М. Дурницын

Инженер-сметчик ОПиПР _____ О.Ю. Фомина

Заказчик: ТОО «АЭС Шульбинская ГЭС»
Исполнитель: ТОО «АстанаЭлектроСтройСервис»
Наименование работ: Работы инженерные по проектированию в области энергетики и связанные с этим работы (кроме проектирования электростанций).
Рабочий проект по внедрению автоматической системы технического учета электроэнергии

Договор о государственных закупках работ № 509-ДКР от 08.08.2018 г.

АКТ
о стоимости выполнения проектно-изыскательских работ от 09 ноября 2018 года

1	**Устройство АСКУЭ диспетчерский пункт**			
1.1	Диспетчерское управление энергетическими объектами	СЦП РК 8.03-01-2017 , Раздел 10, глава 9, табл. 17-100109-01, п. 1:	24*1*1,4	33,60
2	**Устройства АСКУЭ (сторона КП)**			
2.1	Устройства телемеханики (сторона КП) объекты ТИ или ТР	СЦП РК 8.03-01-2017 , Раздел 10, глава 9, табл. 17-100109-01, п. 5: b=86,2 К1=1,1, Х=8шт	86,2*8*,1	758,50
3	**Устройства АСКУЭ (сторона КП)**			
	Устройства телемеханики (сторона ПУ) объекты ТИ или ТР	СЦП РК 8.03-01-2017 , Раздел 10, глава 9, табл. 17-100109-01, п. 8: b=71 К1=1,1, Х=59шт	71*59*1,1	4 607,90

Итого по разделам в текущих ценах:	**5 400,00**
НДС 12%	**648,00**
ВСЕГО с НДС:	**6 048,00**

Заказчик :

Исполнительный директор

ТОО «АЭС Шульбинская ГЭС»

_____**Айдабулов Т.И.**

Исполнитель:

Директор

ТОО "АстанаЭлектроСтройСервис"

_____**Осокин С.А.**

Акт приняла комиссия в составе:

Технический директор _____И.В. Долгопятов

Руководитель ОПиПР_____О.В. Бархударян

И.о. начальника ЭЦ_____Р.Ж. Бейсебеков

Начальник ЦЭ _____Ю.М. Дурницын

Инженер-сметчик ОПиПР_____О.Ю. Фомина

5921347

Орындалған жұмыстар актісі ****

№ 180455/00/1 16.11.2018

Осы акті төменде қол қойылған Өнім берушінің атынан **"АстанаЭлектроСтройСервис" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі**, (Өнім беруші) берілгені, ал **08.08.2018** жылғы № **509-ДКР (970940002871/180455/00)** *Жұмыстарды мемлекеттік сатып алу туралы* шартқа (және қосымша келісімге) сәйкес тапсырыс берушінің өкілі атынан **"АЭС Шульбинская ГЭС" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі** (Тапсырыс беруші) қабылдағаны жөнінде жасалды:

Орындалған жұмыс туралы мәліметтер **

№	Жұмыстың орындаған орны	Жұмыстарды орындау күні/кезеңі	Атауы	Қосымша сипаттама	Өлшем бірлігі	Саны	бірлік үшін баға (теңге), оның ішінде ҚҚС/ҚҚС есепке алмағанда	Сома, теңге
1	Шығыс қазақстан облысы, Семей қ.ә., Шүлбі к.ә., Шүлбі к. Қазақстан Республикасы, ШҚО, 071426, Семей қ., Шүлбі к., Промзона ықшамауданы, 1-үй	06.11.2018	Работы инженерные по проектированию в области энергетики и связанные с этим работы (кроме проектирования электростанций)	Электр энергиясын техникалық есепке алудың автоматтық жүйесін енгізу бойынша жұмыс жобасы	Жұмыс	1	6048000	6048000
						ЖАЛПЫ	6 048 000.00	

Шартқа сәйкес осы акт бойынша орындалған жұмыстың құны 6 048 000.00 теңгені (алты миллион қырық сегіз мың тенге нөл тиын) құрайды, оның ішінде ҚҚС

Өнім берушінің атауы *	ЖСН/БСН *	ЖСК/БСК *	Банк **	Заңды мекенжайы **
"АстанаЭлектроСтройСервис" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі	050240010815	IRTYKZKA KZ08965T031202659746	"ForteBank" АҚ	г.Астана, ПРОСПЕКТ ТУРАН, 19/1, ВП 10

Бекітемін **

Т.А.Ә.	лауазымы	қолы
Осокин Сергей Анатольевич	Директор	13.11.2018 15:12:27

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

Шарт бойынша ақпарат

Жалпы мәлімет

Шарттың жалпы құны *	Аванстық төлемдер сомасы ***	Шарттың қолданылуынан бастап төлем сомасы ***	Бұрын актіленгендердің сомасы ***	Жұмысты орындау мерзімін өткізіп не міндеттемелерін тиісінше орындамаған (ішінара орындамаған) үшін тұрақсыздық айыбының (айыппұл, өсімпұл) сомасы ***	Мерзімі өткен күндердің саны ***
6 048 000.00 тг.	0	0	0	0	0

Өнім берушіге аудару талап етілетін сома *** : 6048000

Қосымшасы: құжаттардың электрондық көшірмелерінің тізбесі (болған жағдайда өнім беруші/тапсырыс беруші тіркеп отырады)

Тапсырыс берушінің атауы *	ЖСН/БСН *	ЖСК/БСК *	Банк *	Заңды мекенжайы ***
"АЭС Шульбинская ГЭС" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі	970940002871	SABRKZKA KZ76914102203KZ00126	ДБ АО «Сбербанк»	Восточно-Казахстанская область, Семей Г.А., Шульбинская п.а., п.Шульбинск, микрорайон Промзона, 1

Жұмыстар қабылдау үшін жауапты *		
Т.А.Ә.	лауазымы	қолы
Дурницын Юрий Михайлович	Начальник ЦЭ	14.11.2018 13:01:22
Бархударян Олег Валерьевич	Руководитель отдела планирования и перспективного развития	14.11.2018 14:39:18
Бейсебеков Рустам Жумагазыевич	Старший мастер участка по ремонту электрооборудования	14.11.2018 12:19:48
Ресімдеудің дұрыстығына жауапты (деректемелер мен ерекшеліктердің сәйкес келуі)		
Т.А.Ә.	лауазымы	қолы
Куспекова Арайлым Кайратовна	Экономист по материально-техническому снабжению	14.11.2018 10:25:45
Бекітемін (ұйымның басшысы) *		
Т.А.Ә.	лауазымы	қолы
Айдабулов Тлек Исламбекович	Исполнительный директор	16.11.2018 08:51:01

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

Ескертпе:
*мемлекеттік сатып алу веб-порталында автоматты түрде толтырылады;
** өнім беруші толтырады;
*** тапсырыс беруші толтырады;
**** Сәулет, қала құрылысы және құрылыс қызметі туралы Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес веб-порталда рәсімделетін, құрылыс-монтаж жұмыстарын қоспағанда, орындалған жұмыстарды қабылдап алу-беру үшін қолданылады.
Аббревиатураларды таратып жазу:
БСН – бизнес-сәйкестендіру нөмірі;
БСК – банктік сәйкестендіру коды;
ЖСК – жеке сәйкестендіру коды;
ЖСН – жеке сәйкестендіру нөмірі;
Т.А.Ә. – тегі, аты, әкесінің аты.

16.11.2018 08:51:01
Айдабулов Тлек Исламбекович
"АЭС Шульбинская ГЭС" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі

Товарищество с ограниченной ответственностью "АЭС Шульбинская ГЭС"

13.11.2018 15:12:27
Осокин Сергей Анатольевич
"АстанаЭлектроСтройСервис" ЖШС

ТОО "АстанаЭлектроСтройСервис"

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

5921347

Акт выполненных работ ****

№ 180455/00/1 16.11.2018

Настоящий акт составлен в том, что **Товарищество с ограниченной ответственностью "АстанаЭлектроСтройСервис"** (Поставщик), в соответствии с договором (и дополнительным соглашением) *о государственных закупках работ* от **08.08.2018** года № **509-ДКР (970940002871/180455/00)** в лице нижеподписавшихся представителей Поставщика, выполнил, а **Товарищество с ограниченной ответственностью "АЭС Шульбинская ГЭС"** (Заказчик), в лице нижеподписавшихся представителей Заказчика принял:

Сведения о выполненной работе **

№	Место выполнения работ	Дата/период выполнения работ	Наименование	Дополнительная характеристика	Единица измерения	Количество	Цена за единицу (тенге), в том числе НДС/без НДС	Сумма, в тенге
1	Восточно-Казахстанская область, Семей Г.А., Шульбинская п.а., п.Шульбинск Республика Казахстан, ВКО, 071426, г. Семей, п. Шульбинск, микрорайон Промзона, дом 1	06.11.2018	Работы инженерные по проектированию в области энергетики и связанные с этим работы (кроме проектирования электростанций)	Рабочий проект по внедрению автоматической системы технического учета электроэнергии	Работа	1	6048000	6048000
						Итого	6 048 000.00	

Стоимость выполненных работ по данному акту согласно Договору составляет 6 048 000.00 тенге, (шесть миллионов сорок восемь тысяч тенге ноль тиын), в том числе НДС

Наименование поставщика *	ИИН/БИН *	ИИК/БИК *	Банк **	Юридический адрес **
Товарищество с ограниченной ответственностью "АстанаЭлектроСтройСервис"	050240010815	IRTYKZKA KZ08965T031202659746	АО "ForteBank"	г.Астана, ПРОСПЕКТ ТУРАН, 19/1, ВП 10

Утверждаю **

Ф.И.О.	Должность	Дата подписи
Осокин Сергей Анатольевич	Директор	13.11.2018 15:12:27

Информация по договору

Общие сведения

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.

Общая стоимость Договора *	Сумма авансовых платежей ***	Сумма оплаты с начала действия Договора ***	Ранее заактированные суммы ***	Сумма неустойки (штраф, пеня) за просрочку сроков выполнения работ или ненадлежащего исполнения (частичного неисполнения) обязательств ***	Количество просроченных дней ***
6 048 000.00 тг.	0	0	0	0	0

Сумма, требуемая к перечислению Поставщику *** : 6048000

Приложение: перечень электронных копии документов (прикрепляется поставщиком/заказчиком при наличии)

Наименование заказчика *	ИИН/БИН *	ИИК/БИК *	Банк *	Юридический адрес ***
Товарищество с ограниченной ответственностью "АЭС Шульбинская ГЭС"	970940002871	SABRKZKA KZ76914102203KZ00126	ДБ АО «Сбербанк»	Восточно-Казахстанская область, Семей Г.А., Шульбинская п.а., п.Шульбинск, микрорайон Промзона, 1

Ответственные за принятие работы *		
Ф.И.О.	Должность	Дата подписи
Дурницын Юрий Михайлович	Начальник ЦЭ	14.11.2018 13:01:22
Бархударян Олег Валерьевич	Руководитель отдела планирования и перспективного развития	14.11.2018 14:39:18
Бейсебеков Рустам Жумагазыевич	Старший мастер участка по ремонту электрооборудования	14.11.2018 12:19:48
Ответственные за правильность оформления (реквизиты, специфика)		
Ф.И.О.	Должность	Дата подписи
Куспекова Арайлым Кайратовна	Экономист по материально-техническому снабжению	14.11.2018 10:25:45
Утверждаю (руководитель организации) *		
Ф.И.О.	Должность	Дата подписи
Айдабулов Тлек Исламбекович	Исполнительный директор	16.11.2018 08:51:01

Примечание:
*заполняется автоматически веб-порталом государственных закупок;
** заполняется поставщиком;
*** заполняется заказчиком;
**** применяется для приемки-передачи выполненных работ, за исключением строительно-монтажных работ, оформляемых на веб-портале в соответствии с законодательством

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.

Республики Казахстан об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности.
Расшифровка аббревиатур:
БИН – бизнес-идентификационный номер;
БИК – банковский идентификационный код;
ИИК – индивидуальный идентификационный код;
ИИН – индивидуальный идентификационный номер;
Ф.И.О. – фамилия имя отчество.

16.11.2018 08:51:01
Айдабулов Тлек Исламбекович
"АЭС Шульбинская ГЭС" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі

Товарищество с ограниченной ответственностью "АЭС Шульбинская ГЭС"

13.11.2018 15:12:27
Осокин Сергей Анатольевич
"АстанаЭлектроСтройСервис" ЖШС

ТОО "АстанаЭлектроСтройСервис"

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.

Құжат тексеру үшін, сілтемені басыңыз:
https://v3bl.goszakup.gov.kz/kz/egzcontract/cpublic/eakt/5994712/5921347

Для проверки документа перейдите по ссылке:
https://v3bl.goszakup.gov.kz/ru/egzcontract/cpublic/eakt/5994712/5921347

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.

"ARCHITECTSЭКСПЕРТИЗА.KZ" ЖШС
Аккредиттеу туралы куәлік
№00001 2018 жылғы 15 қаңтар
Қазақстан Республикасы, Алматы қ.,
Айманов көш., 126 үй, 5 қ,
503-ші кеңсе
Тел: +7 (727) 972 22 88
Тел: +7 (727) 300 75 70

Archexpert.kz
Надёжно проверено - надёжно построено!

ТОО "ARCHITECTSЭКСПЕРТИЗА.KZ"
Свидетельство об аккредитации
№00001 от 15.01.2018 года
РК, г. Алматы, ул. Айманова, 126,
5 этаж, 503 каб.
Тел: +7 (727) 972 22 88
Тел: +7 (727) 300 75 70

«АЭС Шүлбі ГЭС» ЖШС электр энергиясын техникалық есепке алудың автоматтандырылған жүйесін жаңғырту»
жұмыс жобасы бойынша

26.09.2019 ж. № Arch-0218/19

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«АЭС Шүлбі ГЭС» ЖШС

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«АстанаЭлектроСтройСервис» ЖШС

АЛҒЫ СӨЗ

«АЭС Шүлбі ГЭС» ЖШС электр энергиясын техникалық есепке алудың автоматтандырылған жүйесін жаңғырту» жұмыс жобасы бойынша осы сараптамалық қорытындыны Алматы қаласындағы «ARCHITECTSЭКСПЕРТИЗА.KZ» ЖШС рұқсатынсыз толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ Arch-0218/19 от 26.09.2019 г.

по рабочему проекту
«Модернизация автоматической системы технического учета электроэнергии (АСТУЭ) ТОО «АЭС Шульбинская ГЭС»

ЗАКАЗЧИК:
ТОО «АЭС Шульбинская ГЭС»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «АстанаЭлектроСтройСервис»

г. Алматы

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение по рабочему проекту: **«Модернизация автоматической системы технического учета электроэнергии (АСТУЭ) ТОО «АЭС Шульбинская ГЭС»** не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения ТОО «ARCHITECTSЭКСПЕРТИЗА.KZ» города Алматы.

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Модернизация автоматической системы технического учета электроэнергии (АСТУЭ) ТОО «АЭС Шульбинская ГЭС».

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором № 617-ДУ от 29 июля 2019 года, заключенным между Заказчиком – ТОО «АЭС Шульбинская ГЭС» и Исполнителем – ТОО «ARCHITECTSЭКСПЕРТИЗА.KZ» на проведение комплексной вневедомственной экспертизы рабочего проекта.

2. ЗАКАЗЧИК: ТОО «АЭС Шульбинская ГЭС».

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО "АстанаЭлектроСтройСервис", г. Астана (ГСЛ № 0008316 от 25 апреля 2005 г., проектная деятельность – II категория, выданная «Агентство Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства», с приложением на четырех страницах).

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: собственные средства ТОО «АЭС Шульбинская ГЭС» (письмо № 02-03/01.08-01.13/1090 от 31 июля 2019 года).

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

техническое задание на разработку проектно-сметной документации автоматизированной системы технического учета электроэнергии (АСТУЭ) ТОО «АЭС Шульбинская ГЭС», утвержденное Заказчиком (письмо ТОО «АЭС Шульбинская ГЭС, № 02-03.08-01.13/1030 от 05 октября 2018 года);

многофакторное обследование гидротехнических сооружений, Шульбинская ГЭС -- общество с ограниченной ответственностью «Гидротех» (свидетельство № СРО-П-168-22112011 от 29 января 2016 года – проектирование дорог и инфраструктуры);

акт № 0142421 на право временного возмездного (долгосрочного, краткосрочного) землепользования (аренды) площадью 67,2 га, кадастровый номер земельного участка 05-252-161-525, выданный Семейским городским отделением ВКФ РГП «НПЦзем» от 23 сентября 2014 года, с целевым назначением – для обслуживания основных сооружений;

технический паспорт гидротехнических сооружений электростанции. Шульбинская гидроэлектростанция на р. Иртыш, составленный ТОО «Казгидро» (ГСЛ №08313 от 7 апреля 1998 года);

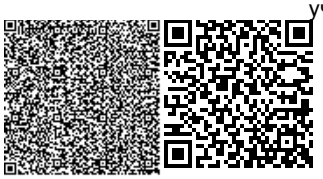
договор о государственных закупках работ № 509-ДКР от 08 августа 2018 года между ТОО «АЭС Шульбинская ГЭС» (Заказчик) и ТОО "АстанаЭлектроСтройСервис" (Исполнитель), с перечнем закупаемых работ, технической спецификации и калькуляции выполняемых работ (Приложение №1, Приложение №2, Приложение №3);

письмо ТОО «АЭС Шульбинская ГЭС» от 19 августа 2019 года № 02-03/01.08-01.13/1186 - об источнике финансирования, и о начале выполнения работ;

письмо ТОО «АЭС Шульбинская ГЭС» от 04 сентября 2019 года № 02-03.08-01.13/1276 – работы производятся только во внутренних помещениях станции и не влияют на внешний вид объекта, и иные технологические процессы в виду того запрос в местные исполнительные органы не направлялся;

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций:

письмо ТОО «АЭС Шульбинская ГЭС» от 04 сентября 2019 года № 02-03.08-01.13/1272 – о согласовании принятых проектных решении и сметных расчетов;



КГУ «Управление зеленой экономики г.Алматы» за № KZ76VDD00127632 от 25.09.2019г. разрешение на эмиссию в окружающую среду на период проведения строительных работ.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу:
Шифр 01082018.AESS.7777.110

ПЗ – Общая пояснительная записка.
АСТУЭ – Автоматическая система технического учета электроэнергии.
ПОС - Проект организации строительства.
ЗЭП – Заявление об экологических последствиях.
СД – Сметная документация.

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Целью проекта является контроль выработки, распределения и потребления электроэнергии на предприятии.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства

Объект расположен в г. Семей, поселок Шульбинск.

Природно-климатические условия района строительства:

абсолютный максимум температуры воздуха- +40 С°;
абсолютный минимум температуры воздуха- минус 49 С°;
расчетная зимняя температура воздуха- минус 35 С°;
расчетная летняя температура воздуха- +25 °;
годовая сумма осадков 326 мм;
высота снежного покрова - 22 см;
среднегодовая продолжительность гроз- 34 часа;
максимальная глубина промерзания грунта - 2,6 м;
нормативная глубина промерзания грунта- 1,86 м;
расчетная скорость ветра с повторяемостью 1 раз в 10 лет - 29 м/сек;
расчетная толщина стенки гололеда с повторяемостью 1 раз в 10 лет - 10 мм;
преобладающее направление ветров Ю-З.

В геолого-литологическом строении района, по данным инженерно-геологических изысканий, принимают участие суглинки и глина, а также насыпные грунты.

Грунты засолены. Тип засоления сульфатный хлоридно-сульфатный.

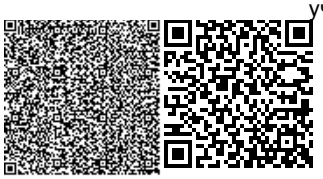
Грунтовые воды обнаружены на глубине 1,3-2,00м. Грунты и грунтовые воды обладают сульфатной агрессивностью к бетону. Коррозионная активность грунтов к стали весьма высокая.

В геоморфологическом отношении территория изыскания представляет собой холмистую равнину, естественный рельеф которой нарушен хозяйственной деятельность человека. Характеризуется наличием многочисленных замкнутых понижений, являющихся водосборниками для талых и дождевых вод. Часть территории застроена жилыми и нежилыми строениями.

Современные отложения (QIV) представлены почвенно-растительным слоем суглинком гумусированным, насыпным грунтом (tQIV) - суглинком переотложенным с включением щебня и дресвы до 50%.

Делювиально-пролювиальные отложения (d-p QII-III) представлены суглинком бурым, легким песчанистым, от твердого до мягкопластичного; с включениями дресвы, прослоями песка.

По условиям сейсмичности район неактивен - менее 6 баллов.



6.2. Проектные решения

6.2.1 Автоматическая система технического учета электроэнергии.

Основными целями создания системы АСТУЭ являются:

точное и оперативное определение количества потребляемой электрической энергии в сечении точек учета;

точное определение потерь электрической энергии при ее передаче и распределении;

повышение точности технического учета электроэнергии в точках учета за счет использования современных приборов учета заданного класса точности, и применения цифровых технологий измерений, сбора и обработки данных;

обеспечение синхронности измерений технического учета;

повышение надежности системы учета за счет применяемых в системе технических, программных и организационных решений;

повышение защищенности информации на всех уровнях системы за счет применяемых в системе технических, программных и организационных решений.

Создаваемая система АСТУЭ ТОО «АЭС Шульбинская ГЭС» представляет собой комплекс программно-технических средств, состоящий из:

первичных преобразователей - измерительных трансформаторов тока;

вторичных цепей между измерительными трансформаторами и счетчиками электроэнергии;

первичных средств учета - цифровых счетчиков электроэнергии;

каналов связи первичных средств учета с коммуникационным сервером и сервером базы данных;

автоматизированных рабочих мест операторов АСТУЭ;

средств программного обеспечения счетчиков, АРМ.

Обоснование выбора технических средств системы АСТУЭ.

При обследовании объектов автоматизации ТОО «АЭС Шульбинская ГЭС» и анализа состояния существующего оборудования выяснилось следующее.

На предприятии установлена функционирующая система АСКУЭ с коммуникационным сервером на базе системы с программным обеспечением Альфа ЦЕНТР (компании Эльстер Метроника) и требуется лишь расширение программного обеспечения в связи с тем, что существующей лицензии недостаточно для опроса устанавливаемого оборудования.

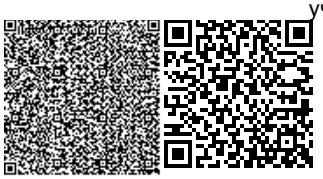
Также установлено что, трансформаторы тока необходимые для измерения поставлялись в комплекте с оборудованием в ячейках КТП СН и соответствуют всем необходимым номиналам и параметрам, поэтому установка трансформаторов будет необходима только на КТП СН СПК — комплектная трансформаторная подстанция собственных нужд служебно-производственного корпуса.

Электронные счетчики электрической энергии необходимые для установки применяются Евро Альфа 1800 (производства компании Эльстер Метроника) эти приборы занесены в Реестр Государственной системы обеспечения единства измерений Республики Казахстан и имеют сертификат о признании утверждения типа средств измерений.

Принципы функционирования системы

Система АСТУЭ ТОО «АЭС Шульбинская ГЭС» построено как многоуровневая система с иерархической распределенной обработкой данных:

первый уровень — Измерительный Комплекс, включающий существующие трансформаторы тока, вторичные измерительные цепи, вновь устанавливаемые счетчики



электрической энергии. Данный уровень включает все точки учета электрической энергии, включенные заказчиком в перечень точек системы АСТУЭ;

второй уровень — ИВК, включающий в себя существующий сервер базы данных, автоматизированные рабочие места специалистов АСТУЭ. Сервер базы данных АСТУЭ в серверном шкафу и автоматизированные рабочие места специалистов находятся в помещении серверной ГЩУ ТОО «АЭС Шульбинская ГЭС».

Измерительные комплексы подключаются по выделенным линиям связи по интерфейсу К5-485 к серверу базы данных АСКУЭ ТОО «АЭС Шульбинская ГЭС».

Проектные решения по режимам функционирования системы включает:

круглосуточное функционирование счетчиков, осуществляющих в автоматическом режиме измерение заданных параметров и хранение требуемой информации;

автономное круглосуточное функционирование в автоматическом режиме осуществляющие сбор данных, перевод измеренных значений в физические величины, обработку информации и передачу данных посредством каналообразующей аппаратуры на вышестоящие уровни;

автоматическая передача информации с заданной периодичностью на верхний уровень системы на сервер базы данных АСТУЭ;

доступ к серверу базы данных АСТУЭ со стороны внешних потребителей технической информации в автоматическом и/или спорадическом режимах.

Для обеспечения работоспособности АСТУЭ ТОО «АЭС Шульбинская ГЭС» вводятся штатные единицы и формируется эксплуатационный персонал системы АСТУЭ.

Проектом предусмотрена установка приборов учета электроэнергии Евро Альфа 1800 в КРУ-10кВ и Меркурий 234 ART на присоединениях комплексных трансформаторных подстанций собственных нужд (КТПСН-10/0,4кВ) Шульбинской ГЭС с подключением этих приборов учета в существующую систему АСКУЭ. Приборы учета устанавливаются в шкафы учета и подключаются по выделенным линиям связи по интерфейсу RS-485 к серверу базы данных существующей системы АСКУЭ, расположенной в серверной. Прокладка контрольных кабелей и кабелей связи проводится по существующим лоткам и кабельным каналам.

Мероприятия по защите технических и программных средств

Для организации защиты технических и программных средств предусматривается:

подключение электросчетчиков к вторичным обмоткам трансформаторов тока отдельно от цепей релейной защиты;

подключение электросчетчиков к трансформаторам напряжения отдельным кабелем через автоматический выключатель.

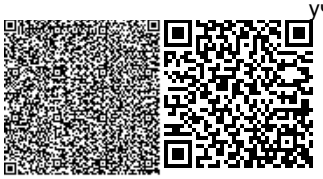
На программном уровне организован многоуровневый доступ к ПО технических средств с разграничением прав пользователей через систему паролей.

Метрологическое обеспечение

Используемые в системе средства измерения имеют сертификаты соответствия и внесены в ГСИ РК. Средства измерения, входящие в состав измерительных комплексов учета электроэнергии, имеют действующие свидетельства о поверке.

Средства измерения, входящие в систему АСТУЭ, проходят периодическую поверку согласно установленным межповерочным интервалам.

Аппаратные и программные средства и каналы передачи данных от энергообъектов на следующие уровни управления, а также средства обработки информации не подлежат метрологической аттестации, поскольку не являются средствами измерения электроэнергии. Из двух уровней системы АСТУЭ, метрологическое обеспечение требуется только на уровень Измерительного Комплекса.



6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций по взрыво- и пожаробезопасности

При разработке рабочего проекта учтены требования нормативных документов Республики Казахстан. Требования по обеспечению пожарной безопасности предусмотрены согласно Технического регламента «Общие требования к пожарной безопасности».

При чрезвычайных ситуациях необходимо руководствоваться общими мероприятиями при возникновении ЧС, разработанными Министерством по ЧС Республики Казахстан.

Площадки строительства оборудуются спасательными, сигнальными, противопожарными и другими средствами безопасности, обеспечивающими безопасность персонала при ведении работ.

Рабочий проект выполнен в соответствии с действующими нормативными документами, требования которых направлены на обеспечение надежности оборудования системы АСТУЭ и предотвращение возникновения аварийных ситуаций.

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду (ОВОС)

Размещение участка по отношению к окружающей территории

Рассматриваемый объект расположен на территории Шульбинской ГЭС по адресу: г.Семей, п.Шульбинск, мкр. Промзона, дом 1. Жилая зона отсутствует.

Категория опасности предприятия

Период строительства

Класс санитарной опасности – не классифицируется, ввиду временности производства строительных работ.

Строительные работы относятся к видам деятельности, не относящиеся к классам опасности согласно санитарной классификации производственных объектов и классифицируется как объект IV категории, согласно пункту 1.1. статьи 40 и 71 «Экологического кодекса РК». Категория опасности предприятия в соответствии с видовым и количественным составом выбрасываемых загрязняющих веществ – IV.

Воздействие на атмосферный воздух

Расчет рассеивания загрязняющих веществ не производился.

На территории рассматриваемого объекта на период проведения строительных работ ожидаются эмиссии от одного площадного не организованного источника (5 источников выделения).

В атмосферу будут выбрасываться загрязняющие вещества 11 наименований. Источниками выбрасываются вещества: 1 класса опасности – свинец, 2 класса опасности - марганец и его соединения, диоксид азота, фтористый водород, фториды неорганические, плохо растворимые, вещества с ОБУВ – уайт-спирит, остальные вещества 3,4 класса опасности.

Обоснованные нормативы эмиссий на период строительства составляют: 0,4603 г/сек, 0,07418 т/пер.стр.

Источники на период строительства не организованные, временные, контроль проводиться не будет.

Поверхностные и подземные воды

Рассматриваемый объект расположен вне водоохранных зон и полос поверхностных водоемов. Водоснабжение – привозная вода, водоотведение – в биотуалет.

Земельные ресурсы

Возможное влияния или загрязнение почв отсутствует. Для сбора отходов устанавливается контейнер, вывоз предусматривается спецавтотранспортом по мере накопления. Объем ТБО – 0,148 тонн.

Растительный и животный мир.

Снос зеленых насаждений при производстве работ не осуществляется.

В зоне влияния объекта видов животных, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан нет. Ввиду отсутствия существенного воздействия объекта на состояние фауны, изменений в животном мире не ожидается.

Экологические риски

По результатам оценки воздействия на окружающую среду при осуществлении строительных работ – значительного воздействия на экологическую обстановку района не ожидается.

Проводимые работы будут носить локальное и кратковременное воздействие на окружающую среду, ограниченное сроками проведения строительно-монтажных работ, по окончании которых ожидается полное восстановление экологического равновесия в данном районе.

Заключение

Форма «Заявление об экологических последствиях» соответствует требованиям Экологического Кодекса Республики Казахстан, «Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду», утвержденной приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 28.06.2007 года № 204-п с изменениями, внесенными приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 17 июня 2016 года № 253, «Методике определения нормативов эмиссий в окружающую среду», утвержденной приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 16 апреля 2012 года № 110-ө и другим нормативным документам в области охраны окружающей среды.

Получено разрешение на эмиссию в окружающую среду на период проведения строительных работ. от КГУ «Управление зеленой экономики г.Алматы» за № KZ76VDD00127632 от 25.09.2019г.

6.5 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Рассмотрение проекта «Модернизация автоматической системы технического учета электроэнергии (АСТУЭ) ТОО «АЭС Шульбинская ГЭС» и проведение санитарно-эпидемиологической экспертизы не требуется, в виду отсутствия санитарных требований к данному виду работ.

6.6 Организация строительства

Проект организации строительства разработан на основании задания на проектирование, проектно-сметной документации, СН РК 1.03-00-2011 «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений» (с изм. от 05.03.2016), введенному в действие приказом Комитета по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства регионального развития Республики Казахстан, от 1 июля 2013 года № 137-нқ, СН РК 1.03-01-2016 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений. Часть I» утвержденному приказом председателя Комитета по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 12 июля 2016 года № 31-нқ.

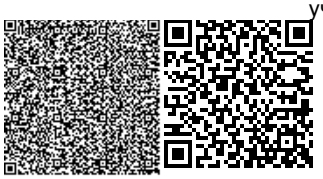
В разделе «Организация строительства»:

даны рекомендации по подготовке строительного производства;

указаны организационные мероприятия и методы производства работ;

определена потребность в машинах и механизмах;

разработаны мероприятия по охране труда и технике безопасности при производстве СМР.



В соответствии с СН РК 1.03-01-2016 расчет продолжительности строительства выполнен на основании объема трудозатрат и составляет 1,5 месяца.

Согласно письму ТОО "АЭС Шульбинская ГЭС" от 19 августа 2019 года № 02-03/01-01.13/1186 начало строительства запланировано на январь 2020 года.

Технические показатели:

Нормативная продолжительность строительства - 1,5 месяца.

Нормы задела по годам строительства:

2020 год – 100%.

6.7 Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии с Нормативным документом по определению сметной стоимости строительства в Республики Казахстан, утвержденным приказом Комитета по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 14 ноября 2017 года №249-нқ с учетом изменений и дополнений согласно Приказу Председателя Комитета по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 14 декабря 2018 года № 257-нқ, на основании государственных сметных нормативов, задания на проектирование и принятых проектных решений.

После получения положительного заключения комплексной вневедомственной экспертизы сметная стоимость строительства подлежит утверждению заказчиком и является основанием для определения лимита средств заказчика на реализацию проектов в соответствии с пунктом 13 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса АВС-4 (редакция 2019.2) по выпуску сметной документации в текущих ценах 3 квартала 2019 года.

При составлении смет использованы:

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы, ЭСН РК 8.04-02-2015 с изменениями и дополнениями выпуск 1 - 16;

сборники сметных цен в текущем уровне на строительные материалы, изделия и конструкции 2019 года ССЦ РК 8.04-08-2019 с изменениями и дополнениями выпуск 2;

сборник сметных цен в текущем уровне 2019 года, на эксплуатацию строительных машин и механизмов СЦЭМ РК 8.04-11-2018;

сборник тарифных ставок в строительстве 2019 года СТС РК 8.04-07-2018;

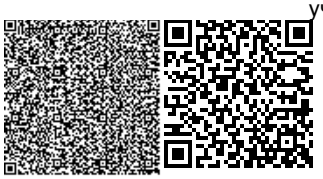
перечень оборудования, материалов и изделий, принятых по прайс-листам (наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующих сборниках цен) утвержденный представителем ТОО "АЭС Шульбинская ГЭС" Айдабуловым Т. И. с приложением прайс-листов согласно п. 55 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республики Казахстан.

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

накладные расходы, определены в соответствии с нормативным документом по определению величины накладных расходов и сметной прибыли в строительстве (приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ с учетом изменений и дополнений по состоянию на 14 декабря 2018 года № 257-нқ);

сметная прибыль в размере 8 % от суммы прямых затрат и накладных расходов (п. 20, приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ с учетом изменений и дополнений по состоянию на 14 декабря 2018 года № 257-нқ);

средства на непредвиденные работы и затраты для подрядных работ в размере 2 % определены от стоимости строительно-монтажных работ по главам 1-9 сметного



расчета стоимости строительства (п. 72, приложение 1 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

средства на временные здания и сооружения согласно НДЗ РК 8.04-05-2015;

дополнительные затраты при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время согласно НДЗ РК 8.04-06-2015;

Сметная стоимость строительства определена в ценах 3 квартала 2019 года с учетом МРП установленного в соответствии со статьей 8 п. 4 Закона Республики Казахстан «О республиканском бюджете на 2018 - 2020 годы» от 30 ноября 2017 года № 113-VI, со статьей 7 п. 4 Закона Республики Казахстан «О республиканском бюджете на 2019-2021 годы» от 30 ноября 2018 года № 197-VI, с протоколом РБК Республики Казахстан от 28 августа 2018 года №33 «Прогноз социально-экономического развития Республики Казахстан на 2020-2024 годы» с изменениями от 29 апреля 2019 года (протокол №8) на:

2018 год – 2405 тенге;

2019 год – 2 525 тенге;

2020 год – 2 561 тенге.

Налог на добавленную стоимость (НДС) принят в размере, устанавливаемом законодательством Республики Казахстан на период, соответствующий периоду строительства, от сметной стоимости в текущем уровне с учетом налогов, сборов, обязательных платежей.

7. ЭКСПЕРТНАЯ ОЦЕНКА ПРОЕКТНЫХ РЕШЕНИЙ И РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Изменения и дополнения, внесенные в рабочий проект в процессе проведения экспертизы.

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям ТОО «ARCHITECTSЭКСПЕРТИЗА.KZ» в рабочий проект «Модернизация автоматической системы технического учета электроэнергии (АСТУЭ) ТОО «АЭС Шульбинская ГЭС», внесены следующие изменения и дополнения:

Общие

1. Представлено согласование ПСД с заказчиком.
2. Проставлено № письма и дата выдачи от ТОО «АЭС Шульбинская ГЭС» - о том, что не требуется запрос в местные исполнительные органы.

ПЗ. Пояснительная записка.

3. Проставлены подписи исполнителей на штампе (Лист-1).

АСТУЭ. Рабочие чертежи.

4. Оформление проекта (основные надписи (штампы), ведомость основных комплектов рабочих чертежей) выполнено в соответствии с требованиями п.4.1.3, п.4.2.5÷4.2.8, ГОСТ 21.101-97.
5. Лист -1. В ведомости ссылочных документов откорректированы замененные нормативные документы РК на действующие.
6. Лист Э1-1. В структурной схеме в КТПСНГ-4 номер ячейки 16 исправлен согласно приложению 1, задания на проектирование.
7. Лист СО-1. Откорректировано общее количество листов. Откорректировано принятое количество счетчиков Меркурий 234ART в проекте.

Раздел ПОС

8. Откорректирован расчет нормативной продолжительности строительства после окончательного определения значения трудозатрат.

Раздел Сметная документация

9. Откорректирована пояснительная записка к сметной документации.

10. Стоимость материалов принята согласно расценкам РСНБ-2015 (2019). Стоимость материалов и оборудования, отсутствующих в сборниках сметных цен определена по данным прайс-листов согласно утвержденному перечню оборудования, на основании п. 55 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республики Казахстан.

11. За итогом сводного расчета стоимости строительства выполнено распределение затрат по годам (2018 год – ПИР с НДС, 2019 год – экспертиза и 2020 год - строительство с НДС).

12. Откорректирована норма затрат на временные здания и сооружения, принят норматив согласно п. 52 табл. 1 (по виду проектных работ). Применен коэффициент 0,8 к норме затрат на временные здания и сооружения согласно п. 2.4 НДЗ РК 8.04-05-2015.

13. Откорректирована норма дополнительных затрат при производстве работ в зимнее время, согласно пп. VI (5) Строительство зданий и сооружений связи с коэффициентом 1,2 для IV температурной зоны.

14. Исключены командировочные затраты, как необоснованные и не подтвержденные утвержденными заказчиком расчетами.

15. Обновлены прайс-листы на материалы и оборудование, отсутствующие в нормативной базе, по состоянию на 2019 год.

16. Исключены работы по присоединению жил проводов, как учтенные расценками по прокладке кабеля и монтажу приборов.

17. Сметная документация откорректирована согласно измененным проектным решениям по замечаниям экспертной организации.

7.2 Оценка принятых проектных решений

В соответствии с Приказом Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 165 «Об утверждении Правил определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам», а также Приказа МНЭ РК от 20 декабря 2016 года № 517 «О внесении изменений в Приказ МНЭ РК от 28 февраля 2015 года № 165 «Об утверждении Правил определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам» разработчиком проекта установлен II (нормальный) уровень ответственности, не относящийся к технически и технологически сложным.

Рабочий проект разработан в соответствии с заданием на проектирование, исходными данными, а также согласно функциональному назначению данного участка строительства.

Принятые проектные решения с учетом внесенных изменений по п. 7.1 соответствуют государственным нормативным требованиям по санитарно-эпидемиологической, экологической, пожарной безопасности, охране труда.

Технико-экономические показатели по рабочему проекту представлены в Таблице 1.

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели	
			постпроектные	постэкспертные
1	Общая сметная стоимость строительства в текущем (прогнозном) уровне цен	млн. тенге	28,83	25,10
	В том числе:			
	строительно-монтажные работы	млн. тенге	15,16	13,49

	оборудование	млн. тенге	1,26	1,33
	прочие	млн. тенге	12,41	10,28
В том числе сметная стоимость строительства по годам:				
1.1	в текущем уровне цен 2018 года с МРП 2405 тенге (стоимость ПИР)	млн. тенге	н/п	6,74
1.2	в текущем уровне цен 2019 года с МРП 2525 тенге (стоимость экспертизы)	млн. тенге	н/п	1,04
1.3	в прогнозном уровне цен 2020 года с МРП 2651 тенге (строительство)	млн. тенге	28,83	17,32
2	Нормативная продолжительность строительства	месяц	2	1,5

В процессе экспертизы определена достоверная общая сметная стоимость строительства текущем уровне цен 2018, 2019 годов в прогнозном уровне цен 2020 года. Изменение сметной стоимости строительства произошло в связи с корректировкой работ и затрат согласно измененным проектным решениям по замечаниям экспертной организации.

8. ВЫВОДЫ

8.1 С учётом внесённых изменений и дополнений, рабочий проект «Модернизация автоматической системы технического учета электроэнергии (АСТУЭ) ТОО «АЭС Шульбинская ГЭС», соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан и рекомендуется к утверждению со следующими технико-экономическими показателями:

Общая сметная стоимость строительства
в текущем уровне цен 2018, 2019 годов
в прогнозном уровне цен 2020 года - 25,10 млн. тенге,
в том числе:
строительно-монтажные работы - 13,49 млн. тенге;
оборудование - 1,33 млн. тенге;
прочие - 10,28 млн. тенге;
Нормативная продолжительность строительства - 1,5 мес.

8.2 Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных Заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ТОО «АЭС Шульбинская ГЭС» в соответствии с условиями договора № 617-ДУ от 29 июля 2019 года.

8.3 Заказчик при приемке документации по рабочему проекту от проектной организации должен проверить ее на соответствие настоящему экспертному заключению.

8.4 Заказчику при строительстве рекомендуется максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных товаропроизводителей.

8. ТҰЖЫРЫМДАР

8.1 Енгізілген өзгерістерді және толықтыруларды ескере отырып, «АЭС Шүлбі ГЭС» ЖШС электр энергиясын техникалық есепке алудың автоматтандырылған жүйесін жаңғырту» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік

құқықтық актілер мен мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және келесі техникалық-экономикалық көрсеткіштерімен бекітілуге ұсынылады:

2018, 2019 жылдардағы ағымдағы 2020 жылдағы болжамдағы баға деңгейіндегі құрылыстың жалпы сметалық құны	- 25,10 млн. теңге,
соның ішінде:	
құрылыс-монтаж жұмыстары	- 13,49 млн. теңге;
жабдықтар	- 1,33 млн. теңге;
тағы басқалар	- 10,28 млн. теңге.
Құрылыстың нормативтік ұзақтығы	- 1,5 ай

8.2 Осы сараптау қорытындысы жобалау үшін тапсырысшы бекіткен бастапқы материалдарды (деректерді) есепке алумен орындалды, опардың дұрыстығына 2019 жылғы 29 шілдедегі № 617-ДУ шарттың талаптарына «АЭС Шүлбі ГЭС» ЖШС кепілдік етеді.

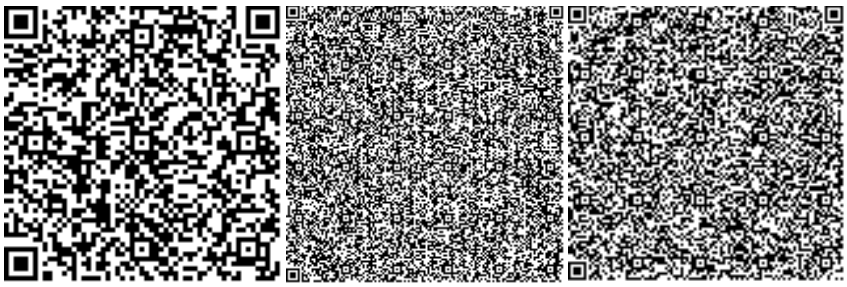
8.3 Тапсырысшы жобалау ұйымынан жұмыс жобасы бойынша құжаттаманы қабылдау барысында олардың осы сараптамалық қорытындыға сәйкестігін тексерсін.

8.4 Тапсырысшы құрылыс салу барысында отандық тауар өндірушілердің жабдықтарын, материалдарын және құрылымдарын барынша пайдалансын.

Директор - Курманалина Г.Б.
Жетекші сарапшы – Тағыбек Ұ.Б.
Сарапшы – Тағыбек Ұ.Б.
Сарапшы – Корольков Р.А.
Сарапшы – Отарбаева Б.Ш.
Сарапшы - Дорохова Л.В.

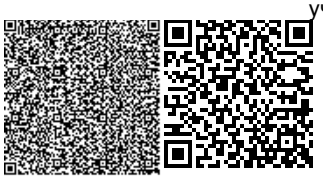
Курманалина Г.Б.

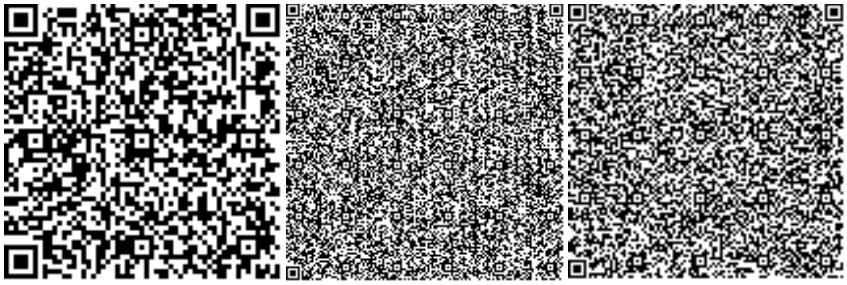
Директор



Отарбаева Б.Ш.

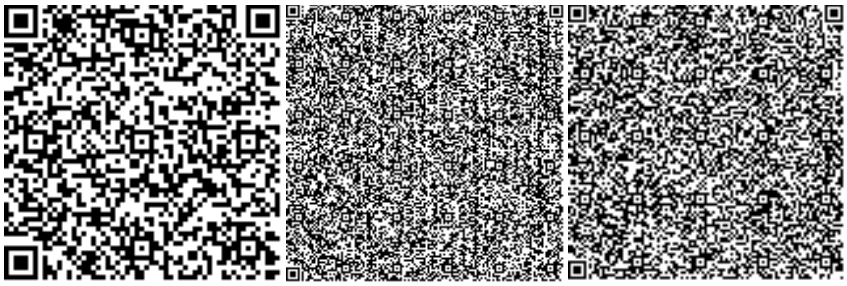
Эксперт





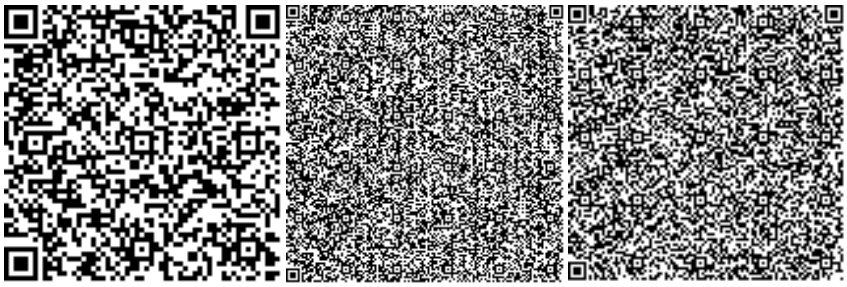
Дорохова Л.В.

Эксперт



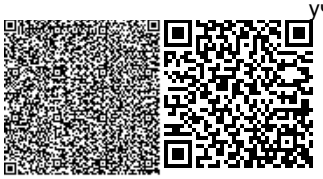
Корольков Р.В.

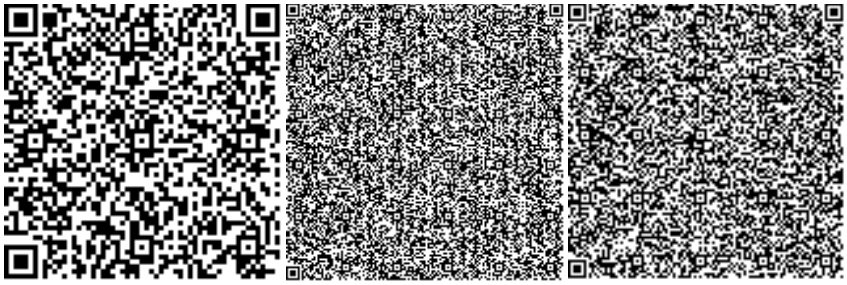
Эксперт



Тағыбек Ұ.Б.

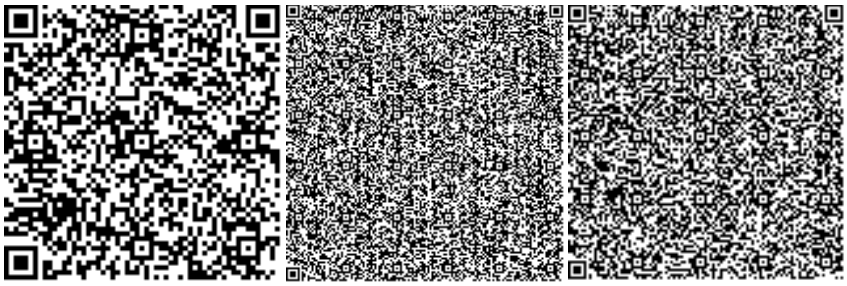
Эксперт

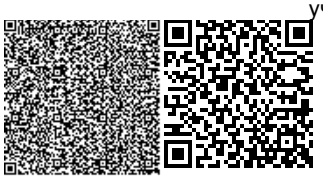




Сейтимбетова А.С.

Специалист





Номер: KZ76VDD00127632

Акимат Восточно-Казахстанской области

Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Восточно-Казахстанской области

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

Товарищество с ограниченной ответственностью "АЭС Шульбинская ГЭС" 070000, Республика Казахстан, Восточно -Казахстанская область, Семей Г.А., Шульбинская п.а., Микрорайон Промзона, дом № 1,

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 970940002871

Наименование производственного объекта: ТОО "АЭС Шульбинская ГЭС" (Модернизация автоматической системы технического учета электроэнергии (АСТУЭ) ТОО "АЭС Шульбинская ГЭС")

Местонахождение производственного объекта:

Восточно-Казахстанская область, Семей Г.А. -

Соблюдать следующие условия природопользования:

1. Не превышать лимиты эмиссий (выбросы, сбросы, отходы, сера), установленные в настоящем Разрешении на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории (далее - Разрешение для объектов IV категории) на основании нормативов эмиссий в окружающую среду, установленные и обосанованные расчетным или инструментальным путем и(или) положительными заключениями государственной экологической экспертизы нормативов эмиссий по ингредиентам (веществам) на проекты нормативов эмиссий в окружающую среду, материалы оценки воздействия в окружающую среду, проекты реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий согласно приложению 1 к настоящему Разрешению для объектов IV категории.
2. Условия природопользования согласно приложению 2 к настоящему Разрешению для объектов IV категории.

Примечание:

* Лимиты эмиссий, установленные в настоящем Разрешении для объектов IV категории, по валовым объемам эмиссий и ингредиентам (веществам) действуют на период настоящего Разрешения для объектов IV категории и расчитываются по формуле, указанной в пункте 22 Правил заполнения форм документов для выдачи разрешений на эмиссии в окружающую среду.

Разрешение для объектов IV категории действительно до изменения применямых технологий и условий природопользования, указанных в настоящем Разрешении для объектов IV категории.

Приложения 1 и 2 являются неотъемлемой частью настоящего Разрешения для объектов IV категории.

Руководитель отдела — Кайдарова Аяулым Еркиновна

(подпись) — Фамилия, имя, отчество (отчество при наличии)

Место выдачи: г.Усть-Каменогорск

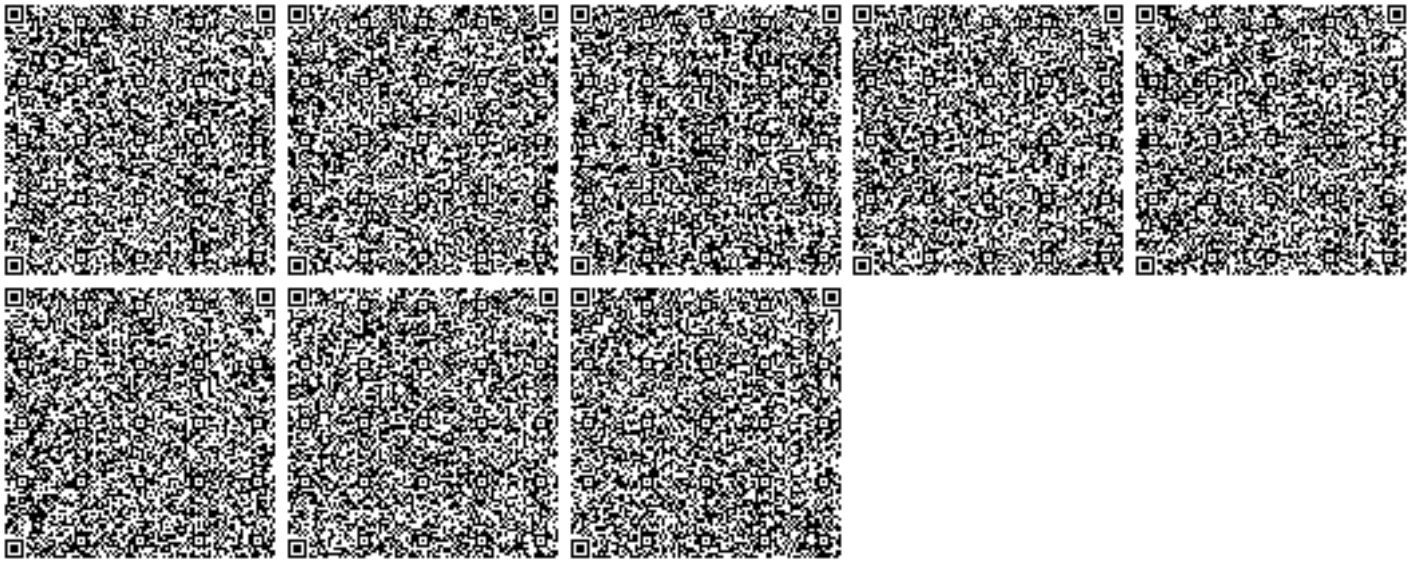
Дата выдачи: 25.09.2019 г.

Приложение № 1 к разрешению на эмиссии в окружающую среду

Лимиты эмиссий в окружающую среду

Наименование загрязняющих веществ	Лимиты эмиссий в окружающую среду	
	г/сек	т/год
1	2	3
Лимиты выбросов загрязняющих веществ		
Всего, из них по площадкам:	0,460276	0,07417948
Автоматизированная система технического учета электроэнергии (АСТУЭ) ТОО "АЭС Шульбинская ГЭС", на период строительных работ	0,460276	0,07417948
в т.ч. по ингредиентам:		
Уайт-спирит	0,28884	0,032455
Свинец и его неорганические соединения (в пересчете на свинец)	0,00055	0,00001187
Углерод оксид	0,001478	0,0000685
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):	0,000083	0,00000386
Фториды неорганические плохо раст- воримые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0,000367	0,000017
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %:70-20 (шамот, цемент, пыль, цементного производства - глина, глинистый сланец доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем, зола углей казахстанских месторождений)	0,000156	0,00000721
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0,167043	0,041542
Азота (IV) диоксид	0,000167	0,00000773
Железо (II, III) оксиды	0,001188	0,00005505
Олово оксид (в пересчете на олово)	0,000302	0,00000652
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,000102	0,00000474
Лимиты сбросов загрязняющих веществ		
Лимиты на размещение отходов производства и потребления		
Лимиты на размещение серы		

Приложение № 2 к разрешению
на эмиссии в окружающую среду

Условия природопользования

1. Соблюдать нормативы эмиссий загрязняющих веществ;
2. Ежеквартально не позднее 10 числа первого месяца, следующего за отчетным кварталом, представлять отчет по выполнению условий природопользования в Управление природных ресурсов и регулирования природопользования ВКО.