

ТЕНДЕР КЗ

№ 100 (2651)	15 сентября 2020 г.	Выходит 5 раз в неделю.	Распространяется на всей территории Казахстана.	Издается с 01 июля 2009 г.	www.tendr.kz
--------------	---------------------	-------------------------	---	----------------------------	--------------

ПРОТОКОЛ

проведения отчета об исполнении утвержденной тарифной сметы, об исполнении инвестиционной программы, о соблюдении показателей качества и надежности регулируемой услуги перед потребителями и иными заинтересованными лицами по услуге передача электрической энергии ТОО "Уранэнерго" за 1 полугодие 2020 года.

Шымкент

10 сентября 2020 г.

Наименование субъекта естественной монополии: ТОО "Уранэнерго"

Местонахождение субъекта естественной монополии: г. Шымкент, улица Толстого 60

Место проведения слушания: концерт-зал ТОО "Уранэнерго"

Дата проведения: 10 сентября 2020 года

Время проведения слушания: 10:00-11:00ч

Объявление о проведении слушания опубликовано: в Республиканском ежедневной газете "Тендер КЗ" №91 от 18.08.2020г.

Председатель слушания: Генеральный директор Аханов Б.М.

Секретарь слушания: Главный менеджер ОЭИП Хусаин Е.М.

Присутствовали: Генеральный директор Аханов Б.М., Заместитель генерального директора Аламан А.Т., Начальник ОЭИП Нуржанов Б.Б., Начальник УБУиО Турсунбаева Г.К., Начальник ПТО Абуов Б.А., Начальник ЮО Рахымұлы Б., Начальник Энергокомплекса Есжигитов Ж.А.

Потребители услуг по передаче и распределению электроэнергии:

ТОО "Шиели-Жарыгы", ТОО "Алем-Павлодар" всего - 12 чел

ПОВЕСТКА ДНЯ

1. Отчет ТОО "Уранэнерго" по исполнению утвержденной тарифной сметы на регулируемую услугу - передача электрической энергии за 1-ое полугодие 2020 года.
2. Отчет ТОО "Уранэнерго" по исполнению утвержденной инвестиционной программы за 1-ое полугодие 2020 года.
3. Основные финансово-экономические показатели деятельности за 1-ое полугодие 2020 года.
4. Перспективы деятельности предприятия, проводимая работа с потребителями услуг.

Цель проведения слушаний: Обеспечение гласности и прозрачности процедур государственного регулирования деятельности в сферах естественных монополий, стимулирование повышения качества регулируемых услуг и удовлетворения спроса на них, достижение баланса интересов потребителей и субъектов естественных монополий.

Председатель слушания генеральный директор Аханов Б.М. открыл слушание, ознакомил присутствующих с повесткой дня и нормами действующего законодательства, с порядком проведения отчетов субъектами естественных монополий перед потребителями и иными заинтересованными лицами и предложил основному докладчику и всем выступающим свои выступления излагать максимально ясно, коротко по существу в целях защиты здоровья присутствующих в связи с введенными карантинными мерами в области.

Слово для выступления предоставлено главному менеджеру отдела экономики и планирования Хусаин Е.М.

ТОО "Уранэнерго" создано 19 октября 2006 года. Регистрационный номер 81086-1910-ТОО подтверждается Свидетельством о Государственной перерегистрации, выданным Департаментом юстиции г. Алматы, бизнес-идентификационный номер 061040001139.

Предприятие находится по адресу: г. Шымкент, ул. Толстого, 60. Основная деятельность - передача и распределение электрической энергии. Основными потребителями услуг являются уранодобывающие предприятия.

ТОО "Уранэнерго" имеет Лицензию № 000708 от 22.07.2010 на осуществление передачи и распределения электрической энергии, эксплуатации электрических сетей и подстанций.

По состоянию на 01.07.2020 г. предприятие имеет на балансе:

- воздушных линий 220 кВ - 10,5 км;
- воздушных линий 110 кВ - 674,6 км;
- воздушных линий 35 кВ - 85,6 км;
- воздушных линий 10 кВ - 13,5 км;
- кабельных линий 6 кВ - 4,78 км;
- подстанций - 15 шт.

Зона обслуживания - Туркестанская область, Сузакский район, пос. Кызымшек; Кызылординская область, пос. Шиели.

Как уже ранее было сказано председателем слушания, отчет перед потребителями проводится, в соответствии с Порядком определенным Правилами осуществления деятельности субъектами естественной монополии, утвержденными Приказом МНЭ РК №73 от 13 августа 2019 года.

Информация об исполнении утвержденной тарифной сметы за 1-ое полугодие 2020 года

Вид деятельности: передача и распределение электроэнергии.

№ п/п	Наименование укрупненных статей затрат тарифной сметы	Ед. изм.	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете за 1-ое полугодие 2020 года	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы за 1-ое полугодие 2020 года	Откл. в %	Причины отклонения
1	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего	тыс. тенге	484010,65	465499,81	-4%	
1	Материальные затраты, всего	тыс. тенге	22793,21	21635,94	-5%	
1.1	сырье и материалы	тыс. тенге	14068,50	13300,36	-6%	в пределах тарифной сметы
1.2	ГСМ (диз топливо, бензин, газ)	тыс. тенге	8724,71	8335,59	-5%	в пределах тарифной сметы
2	Затраты на оплату труда производственного персонала	тыс. тенге	181726,66	181726,66	0%	
2.1	заработная плата	тыс. тенге	165356,38	165356,38	0%	в пределах тарифной сметы
2.2	социальные отчисления	тыс. тенге	16370,28	16370,28	0%	в пределах тарифной сметы
3	Амортизация	тыс. тенге	14397,6,00	14397,6,00	0%	
4	Ремонт	тыс. тенге	18266,66	17170,66	-6%	
4.2	текущий ремонт	тыс. тенге	18266,66	17170,66	-6%	в пределах тарифной сметы
5	Услуги сторонних организаций производственного характера	тыс. тенге	56423,33	44606,97	-21%	
5.1	Услуги связи	тыс. тенге	9954,80	9469,40	-5%	в пределах тарифной сметы
5.2	Услуги по охране труда, технике безопасности и охране окружающей среды	тыс. тенге	8806,11	8365,80	-5%	в пределах тарифной сметы
5.3	Услуги по охране производственных объектов	тыс. тенге	9476,10	3200,00	-66%	за счет снижения объемов реализации
5.4	Метрологическое обеспечение	тыс. тенге	731,09	694,54	-5%	в пределах тарифной сметы
5.5	Текущий ремонт и диагностика СДТУ	тыс. тенге	1967,99	0,00		за счет снижения объемов реализации
5.6	Услуги по ремонту в цехах РЗА	тыс. тенге	1405,95	0,00		за счет снижения объемов реализации
5.7	Страхование	тыс. тенге	1503,24	1428,08	-5%	в пределах тарифной сметы
5.8	Вода привозная	тыс. тенге	770,46	731,94	-5%	в пределах тарифной сметы
5.9	Обучение	тыс. тенге	5295,37	5030,61	-5%	в пределах тарифной сметы
5.10	Техобслуживание оборудования	тыс. тенге	5218,88	4957,94	-5%	в пределах тарифной сметы
5.11	коммунальные услуги	тыс. тенге	4365,73	4147,44	-5%	в пределах тарифной сметы
5.12	Юридические услуги	тыс. тенге	6367,46	6049,09	-5%	в пределах тарифной сметы
5.13	Объявление в газету производственного назначения, включая о тендерных закупках	тыс. тенге	560,13	532,12	-5%	в пределах тарифной сметы
6	Прочие затраты	тыс. тенге	60824,80	56383,58	-7%	

6.1	Служба связи	тыс. тенге	1430,55	1359,03	-5%	в пределах тарифной сметы
6.2	командировочные расходы	тыс. тенге	3870,86	3677,32	-5%	в пределах тарифной сметы
6.3	налоги и прочие платежи в бюджет	тыс. тенге	46665,90	42932,63	-8%	за счет снижения объемов реализации
6.4	Услуги прочих организаций (экспертиза и прочие услуги) в том числе:	тыс. тенге	8857,48	8414,60	-5%	в пределах тарифной сметы
II	Расходы периода	тыс. тенге	151913,66	136459,80	-10%	
7.	Общие административные расходы	тыс. тенге	151913,66	136459,80	-10%	
7.1	заработная плата	тыс. тенге	103345,90	98178,60	-5%	в пределах тарифной сметы
7.2	социальные отчисления	тыс. тенге	10231,24	9719,68	-5%	в пределах тарифной сметы
7.3	вандевизские и типографские расходы	тыс. тенге	1944,15	1846,94	-5%	в пределах тарифной сметы
7.4	командировочные расходы	тыс. тенге	2748,91	2611,47	-5%	в пределах тарифной сметы
7.5	коммунальные расходы	тыс. тенге	971,79	923,20	-5%	в пределах тарифной сметы
7.6	Услуги связи	тыс. тенге	9560,5	908,24	-5%	в пределах тарифной сметы
7.7	Услуги аудита и прочие	тыс. тенге	7024,13	0,00		за счет снижения объемов реализации
7.8	Банковские услуги	тыс. тенге	1773,95	500,00	-72%	за счет снижения объемов реализации
7.9	Расходы на охрану офиса	тыс. тенге	120,69	114,65	-5%	в пределах тарифной сметы
7.10	Страхование (ТКО, транспорта)	тыс. тенге	583,41	554,24	-5%	в пределах тарифной сметы
7.11	Арендная плата здания и ОС	тыс. тенге	15234,87	14473,13	-5%	в пределах тарифной сметы
7.12	Содержание автотранспорта	тыс. тенге	1799,62	1709,64	-5%	в пределах тарифной сметы
7.13	Ремонт оргтехники	тыс. тенге	590,50	560,97	-5%	в пределах тарифной сметы
7.14	Повышение квалификации	тыс. тенге	1075,27	1021,51	-5%	в пределах тарифной сметы
7.15	Услуги сторонних организаций	тыс. тенге	3513,19	3337,53	-5%	в пределах тарифной сметы
8	Затраты на компенсацию нормативных потерь	тыс. тенге	245386,08	166261,00	-32%	за счет снижения объемов реализации
8.1	Нормативные потери	%	6,60	7,09		
		тыс. кВтч	18333,50	14534,08		
III	Всего затрат	тыс. тенге	881310,39	768220,62	-13%	
IV	Прибыль	тыс. тенге	110999,00	10715,79	-90%	за счет снижения объемов реализации
V	Всего доходов	тыс. тенге	992309,39	778936,41	-21%	за счет снижения объемов реализации
VI	Объем оказываемых услуг	тыс. кВтч	261045,50	204913,76	-22%	Уменьшение потребления элект энергии уранодобывающим и предприятиями
VII	Тариф/ себестоимость (без НДС)	тенге	3,80	3,80		

Отчет о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг и достижении показателей эффективности деятельности субъекта естественной монополии.

В связи с затратным методом тарифного регулирования, в ТОО "Уранэнерго" отсутствуют утвержденные показатели качества и надежности регулируемых услуг и утвержденные показатели эффективности деятельности, соответственно их исполнение.

Основные финансово-экономические показатели деятельности субъекта естественной монополии за 1-ое полугодие 2020 года.

Бухгалтерский баланс за 1-ое полугодие 2020 года

тыс. тенге

Отчет о движении денежных средств за 1-ое полугодие 2020 года

тыс.

Активы	Код строки	На конец отчетного периода
I. Краткосрочные активы:		
Денежные средства и их эквиваленты	010	749 753
Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	016	1 880 166
Торговая дебиторская задолженность		1 872 708
Прочая дебиторская задолженность		7 169
Налоги		289
Текущий подоходный налог	019	61 563
Запасы	020	38 612
Прочие краткосрочные активы	022	80 411
Итого краткосрочных активов (сумма строк с 010 по 022)	100	2 810 505
Активы (или выбывающие группы), предназначенные для продажи	101	
II. Долгосрочные активы		
Прочие долгосрочные финансовые активы	116	9 111 627
Инвестиции в дочерние организации		9 111 627
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	117	315 074
Налоги		315 074
Основные средства	121	2 700 767
Нематериальные активы	125	2 481
Отложенные налоговые активы	126	413 908
Прочие долгосрочные активы	127	280 122
Незавершенное строительство		151 727
Прочие долгосрочные активы		128 395
Итого долгосрочных активов (сумма строк с 110 по 127)	200	12 823 979
Баланс (строка 100 + строка 101 + строка 200)		15 634 484
Обязательства и капитал		
III. Краткосрочные обязательства		
Краткосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	214	353 494
Торговая кредиторская задолженность		344 734
Прочая кредиторская задолженность		2 659
Налоги		6 101
Краткосрочные оценочные обязательства	215	24 044
Вознаграждения работникам	217	33 125
Прочие краткосрочные обязательства	222	10 967
Итого краткосрочных обязательств (сумма строк с 210 по 217)	300	421 630
Обязательства выбывающих групп, предназначенных для продажи	301	
IV. Долгосрочные обязательства		
Прочие долгосрочные обязательства	321	389
Итого долгосрочных обязательств (сумма строк с 310 по 316)	400	1 484
V. Капитал		
Уставный (акционерный) капитал	410	23 696 060
Компоненты прочего совокупного дохода	413	2 852 885
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	414	(11 337 575)
Итого капитал, относимый на собственников материнской организации (сумма строк с 410 по 414)	420	15 211 370
Доля неконтролирующих собственников	421	
Всего капитал (строка 420 +/- строка 421)	500	15 211 370
Баланс (строка 300 + строка 301 + строка 400 + строка 500)		15 634 484

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЕЙ	Код стр.	За отчетный период
I. Движение денежных средств от операционной деятельности		
1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 011 по 016)	010	962 938
в том числе:		
реализация товаров и услуг	011	948 201
авансы полученные от покупателей, заказчиков	013	2 211
полученные вознаграждения	015	7 616
прочие поступления	016	4 910
2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 021 по 027)	020	709 955
платежи поставщикам за товары и услуги	021	287 852
авансы выданные поставщикам товаров и услуг	022	46 057
выплаты по оплате труда	023	196 026
подоходный налог и другие платежи в бюджет	026	84 767
прочие выплаты	027	95 253
3. Чистая сумма денежных средств операционной деятельности (стр.010-стр.020)	030	252 983
II. Движение денежных средств от инвестиционной деятельности		
1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 041 по 052)	040	3 230 500
в том числе:		
реализация прочих финансовых активов	048	3 230 500
2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 061 по 073)	060	5 083 388
приобретение основных средств	061	2 471
приобретение других долгосрочных активов	063	241 106
приобретение прочих финансовых активов	069	3 230 500
инвестиции в ассоциированные и дочерние организации	072	1 508 148
прочие выплаты	073	101 163
3. Чистая сумма денежных средств от инвестиционной деятельности (стр.040-стр.060)	080	- 1 852 888
III. Движение денежных средств от финансовой деятельности		
1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 091 по 094)	090	2 096 585
прочие поступления	094	2 096 585
2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 101 по 105)	100	0
3. Чистая сумма денежных средств от финансовой деятельности (стр.090-стр.100)	110	2 096 585
4. Влияние обменных курсов валют к тенге	120	
5. Влияние изменения балансовой стоимости денежных средств и их эквивалентов	130	120
6. Увеличение(+)/уменьшение(-) денег (стр.030+-стр.080+-стр.110+-стр.120+-стр.130)	140	496 800
7. Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	150	252 953
8. Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	160	749 753

Отчет о прибылях и убытках 1-ое полугодие 2020 года

тыс.

Наименование показателей	Код строки	За отчетный период
Выручка	010	819 733
Себестоимость реализованных товаров и услуг	011	552 564
Валовая прибыль (строка 010 - строка 011)	012	267 169
Административные расходы	014	167 805
Итого операционная прибыль (убыток) (+/- строки с 012 по 016)	020	99 364
Финансовые доходы	021	11 476
Прочие доходы	024	4 535
Прочие расходы	025	158
Прибыль (убыток) до налогообложения (+/- строки с 020 по 025)	100	115 217
Расходы по подоходному налогу	101	39 574
Прибыль (убыток) после налогообложения от продолжающейся деятельности (строка 100 - строка 101)	200	75 643
Прибыль за год (строка 200 + строка 201) относимая на:	300	75 643
Прочий совокупный доход, всего (сумма 420 и 440):	400	-
Общий совокупный доход (строка 300 + строка 400)	500	75 643

О проводимой работе с потребителями регулируемых услуг.

Представитель ТОО "Алем-Павлодар" - Директор Жолжаксынова М. Какие меры принимаются для улучшения надежности электроснабжения рудника Хорасан?

Генеральный директор ТОО "Уранэнерго" Аханов Б.М. ответил, что в период ремонтной кампании в 2020 году силами ТОО "Уранэнерго" были проведены ряд плановых мероприятия на ПС 110/10кВ Хорасан и на ВЛ 110кВ Л-121, 122, 141, 142 по улучшению надежности электроснабжения:

1. Проведены работы по расчистке трасс вдоль линии от кустарников и деревьев.
2. Проведены испытания кабельных линий перед дождевым сезоном.
3. Проведены тепловизионные обследования на оборудованных.
4. Проведены проверка провиса проводов теодолитом.
5. Проведены работы по опробованию релейной защиты на ПС Хорасан.

Представитель ТОО "Алем-Павлодар" - Директор Жолжаксынова М. затронула вопрос об обеспечении надежности в сетях ТОО "Уранэнерго" и огласила, что в январе и февраля 2020 года в сетях ТОО "Уранэнерго" было несколько отключений на Л-111 и Л-112, связанное с обледенением проводов, из-за густого тумана и низкой температуры воздуха, какие меры принимаются для повышения надежности электроснабжения?

Генеральный директор ТОО "Уранэнерго" Аханов Б.М. ответил, что в период с декабря 2019 года по август 2020 года велись работы по реконструкции линии ВЛ 110кВ Л-111 и Л-112, по повышению надежности электроснабжения, бесперебойного и качественного электроснабжения потребителей запитанные от ВЛ-110 кВ Л-111, Л-112, по устранению частых отключений электроэнергии путём снижения ветровых нагрузок на опоры, предотвращение и борьба с гололедообразованием на проводах опор:

- установка ограничителей гололедообразования и колебания на проводах от опоры №175 до опоры №345, в количестве 1942 шт;
- установка аэродинамических изоляторов U 120 AD от опоры №175 до опоры №190 - 96 шт;
- установка балластов БЛ-100-1 на средние фазы от опоры №97 до опоры №232 - 248 шт;
- замена провода АС-150/24 на между опорами №143 - №160 и №190 - №200.

По результатам проведенных работ достигнуты показатели по снижению аварийности по линиям Л-111, Л-112 на 27%. В целом по сетям ТОО "Уранэнерго" аварийность снижена (с 80 в 2018 году до 58 в 2019 году) на 5,6%. Максимальные показатели снижения аварийности будут достигнуты после завершения 2 этапа проекта, после установки двух постов контроля гололедообразования ПКГ-002.1-1.1 на опорах №195 и №345, датчиков гололедной нагрузки и температуры провода/грозотроса ДГН/Т-002.1 - 14шт.

Таблица по инвестиционной программе.

форма 21

Информация субъекта естественной монополии ТОО "Уранэнерго" об исполнении инвестиционной программы за I-полугодие 2020 год.

вид деятельности: передача и распределение электроэнергии.

№ п/п	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг (товаров, работ)					Отчет о прибылях и убытках	Сумма инвестиционной программы					Информация о фактических условиях и размерах финансирования инвестиционной программы (проекта) тыс. тенге		Информация о сопоставлении фактических показателей исполнения инвестиционной программы (проекта) с показателями, утвержденными в инвестиционной программе (проекте) **		Разъяснение причин отклонения фактических показателей от показателей в утвержденной инвестиционной программе (проекте)	Оценка повышения качества и надежности предоставляемых регулируемых услуг (товаров, работ)	
	Наименование мероприятия	Единица измерения	Количество в натуральных показателях		Период предоставления услуги в рамках инвестиционной программы		План 2020г.	План I-полугодия 2020г.	Факт I-полугодия	Отклонение	Причина отклонения	Амортизация	Прибыль	факт прошлого года	факт текущего года			
			план	факт														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
По плану:																		
1	Строительство ВЛ-110кВ протяженностью L-110 км от ПС110/35/10кВ "ТПП-Канкуган" до село Жуан-тобе	шт	1		2019-2021гг.	254975	0	0	0		Совместным приказом МЭ РК от 23.04.2020г. №156 и ДКРЕМ МНЭ РК по Туркестанской области от 13.01.2020г. №06-08/29 внесены корректировки в утвержденную инвестиционную программу							
2	Трансформатор ТДН-10000/110-У1	шт	2		2020г.	112200	0	0	0		приобретение запланировано на II-полугодие 2020г.						Снижение аварийности и повышение надежности электроснабжения на ПС	
3	Терминал МСОМ Р123	шт	2		2020г.	1200	0	0	0		приобретение запланировано на II-полугодие 2020г.						Обеспечение бесперебойной работы устройств электроснабжения	
4	Щаф постоянного тока с автотрансформаторами	шт	1		2020г.	16750	0	0	0		приобретение запланировано на II-полугодие 2020г.						Обеспечение бесперебойной работы устройств электроснабжения	
5	Оборудование системы видеонаблюдения	шт	1		2020г.	8250	0	0	0		приобретение запланировано на II-полугодие 2020г.						Обеспечение безопасности и надежности ПС, контроль и фиксация ремонтных работ	
6	Валтовый автобус на базе КАМАЗ 43118 евро-4	шт	1		2020г.	17000	0	0	0		Совместным приказом МЭ РК от 23.04.2020г. №156 и ДКРЕМ МНЭ РК по Туркестанской области от 13.01.2020г. №06-08/29 внесены изменения в утвержденную инвестиционную программу, приобретено в 2019г.						Созданы современные комфортные условия перевозки персонала, так как предыдущее транспортное средство пришло в негодность	
7	Приобретение КРУН-6кВ серии К-59	шт	1		2020г.	53294	0	0	0		приобретение запланировано на II-полугодие 2020г.						Обеспечение бесперебойной работы устройств электроснабжения	
8	Капитальный ремонт здания "Административный бытовой комплекс"	шт	1		2020г.	26281	0	0	0		работы запланированы на II-полугодие 2020г.						Улучшение эксплуатационных показателей здания	
9	Капитальный ремонт ограждения территории, благоустройство, озеленение подстанции ПС35/10кВ "Иркол"	шт	1		2020г.	10000	0	0	0		работы запланированы на II-полугодие 2020г.						Обеспечение сохранности основного оборудования и надежности условия эксплуатации	
10	Капитальный ремонт здания, водоснабжения подстанции ПС220/110/10кВ "Руб-6"	шт	1		2020г.	10000	0	0	0		работы запланированы на II-полугодие 2020г.							
вне плана:																		
	цифровой мультиметр Fluke 175 (2 шт)	шт	2		2020г.	0	0	250	250		Приобретено для выполнения аварийно-восстановительных работ на подстанциях						В результате проведенного осмотра и обследования мультиметров UNI-T в РПБ п.Шиели была установлена неисправность	Обеспечение бесперебойной работы устройств электроснабжения
	токоизмерительные клещи Fluke 376 (2 шт)	шт	2		2020г.	0	0	323	323		Приобретено для выполнения аварийно-восстановительных работ на подстанциях						В результате проведенного осмотра и обследования токоизмерительных клещей в РПБ п.Шиели была установлена неисправность	Обеспечение бесперебойной работы устройств электроснабжения
	Замена приборов коммерческого учета (счетчики А1805-RL-P4G-DW-4 (7шт), А1140-05-RAL(2шт))	шт	40		2020г.	0	0	3152	3152		Приобретено для замены признанных непригодными после проверки						В связи с неисправностью системы передачи данных АСКУЭ и приборов учета на ПС 110/10кВ «Булжновская», «СП Инвай», «Юланы Инвай», «Западный Мынкудук», «Центральный Мынкудук», «Хорасан», «ПВ-1», «Иркол», в кол-ве 40 шт	Обеспечение бесперебойной работы устройств электроснабжения
Всего за 2020 год						509950	0	3725	3725			0	0					

О перспективах деятельности (планы развития), в том числе возможных изменениях тарифов.

Председатель ТОО "Шиели-Жарыгы" - Директор Касымов К. задал вопрос о тарифе. Планируется ли повышения тарифа во 2-ом полугодие 2020 года, в связи с повышением цен энергопроизводящих компаний?

Генеральный директор ТОО "Уранэнерго" Аханов Б.М. ответил, что во 2-ом полугодие 2020 года повышения тарифа не будет, услуги будут оказываться по утвержденному департаментом Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции (ДКРЕМизК) тарифу 3,80 тенге за кВтч.

Председатель слушания Генеральный директор Аханов Б.М. подвел итоги слушаний, поблагодарил всех присутствующих и объявил о закрытии слушания.

"ЛУКОЙЛ Лубрикантс Орта Азия" ЖШС (Алматы облысы, Байсерке ауылы, Өнеркәсіптік аймақ аумағы, 1632-ғимарат) "Тұрмыстық ағынды суларды шығару бойынша қызметтерді ұсыну" ашық екі кезендік тендер жариялайды (тендер нөмірі Т138).
Тендерге қатысу өтінімі қабылданатын соңғы күн -21.09.2020.
Тендер ұсынысы қабылданатын соңғы күн - 05.10.2020, 10:00 дейін.
Үміткерлер тендерге қатысу өтінімін, сондай-ақ аса толық ақпаратты: DzholdasovaKB@lucoil.comбойынша ала алады.

ТОО "ЛУКОЙЛ Лубрикантс Центральная Азия" (Алматинская область, село Байсерке, территория Промзона, здание 1632) объявляет открытый двухэтапный тендер"Оказание услуг по вывозу хозяйственно - бытовых стоков" (номер тендера Т138).
Окончательный срок подачи заявки на участие в тендере -21.09.2020 г.
Окончательный срок подачи тендерного предложения - 05.10.2020 г.до 10:00.
Заявку на участие в тендере, а также более подробную информацию претенденты могут получить по адресу: DzholdasovaKB@lucoil.com.

ПРАВИЛА ЗАКУПОК ТОВАРОВ, РАБОТ И УСЛУГ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ "ФОНД НАЦИОНАЛЬНОГО БЛАГОСОСТОЯНИЯ "САМУК-ҚАЗЫНА" И ОРГАНИЗАЦИЯМИ ПЯТЬДЕСЯТ И БОЛЕЕ ПРОЦЕНТОВ ГОЛОСУЮЩИХ АКЦИЙ (ДОЛЕЙ УЧАСТИЯ) КОТОРЫХ ПРЯМО ИЛИ КОСВЕННО ПРИНАДЛЕЖАТ АО "САМУК-ҚАЗЫНА" НА ПРАВЕ СОБСТВЕННОСТИ ИЛИ ДОВЕРИТЕЛЬНОГО УПРАВЛЕНИЯ ЗАКУПКИ СПОСОБОМ ПРОВЕДЕНИЯ ЗАКРЫТОГО ТЕНДЕРА

1. Закрытый тендер проводится в случае осуществления закупок товаров, работ, услуг, сведения о которых составляют государственные секреты.
2. Процедура проведения закрытого тендера аналогична процедуре открытого тендера, за исключением положений о публикации информации о закупках способом закрытого тендера, а также пункта 36 Правил.
3. Уведомление потенциальных поставщиков о проведении закрытого тендера производится путём направления приглашения принять участие в закрытом тендере.

"Ақтөбе облысы табиғи ресурстар және табиғат пайдалануды реттеу басқармасы" ММ, (030010, Ақтөбе қаласы, Әбілқайыр хан даңғылы 40, "Аңшылық алқаптарды бекітіп беру" бойынша конкурс өткізілетіндігі туралы жариялайды.

Аңшылық алқаптардың тізбесі және нақты мінездеме конкурстық құжаттамада көрсетілген.

Қазақстан Республикасы Ауыл шарушылығы министрінің 2015 жылғы 19 наурыздағы № 18-04/245 бұйрығымен бекітілген Аңшылық алқаптар мен балық шаруашылығы су айдындарын және (немесе) учаскелерін бекітіп беру жөнінде конкурс өткізу қағидаларын және конкурса қатысушыларға қойылатын біліктілік сай келетін барлық конкурса қатысушылар жіберіледі.

Конкурстық құжаттар пакетін 2020 жылдың 16 қыркүйек айынан 30 қыркүйекке дейін жергілікті уақыт бойынша сағ. 9.00- 18.00 ге дейін келесі мекен-жайы бойынша алуға болады: Ақтөбе қаласы, Әбілқайыр хан даңғылы, 40, 623 каб.

Конкурстық құжаттаманы алған тұлғаларды тіркеу журналына енгізу үшін конкурса қатысуға тілек білдірген конкурса қатысушы тұлғалар келесідегідей ақпараттарды (конкурса қатысушының толық атауы, орналасқан жері, телефоны, конкурса қатысушының өкілінің аты-жөні, конкурса қатысушының өкіліне сенімхат берілген уақыты және жеке куәлігінің мәліметтері көрсетілу) ұсынуы қажет.

Конкурса қатысу үшін конкурстық өтінімдер конвертке салынып конкурса қатысушылармен "Ақтөбе облысы табиғи ресурстар және табиғатты пайдалануды реттеу басқармасы" ММ келесі мекен-жай бойынша беріледі: Ақтөбе қаласы, Әбілқайыр хан даңғылы, 40, каб.623.

Конкурстық өтінімдерді тапсырудың соңғы мерзімі - 2020 жылдың 30 қыркүйек жергілікті уақыт бойынша сағ. 9-00 ден 18-00-ге дейін.

Конкурстық өтінімдері бар конверттер 2020 жылғы 1 қазан жергілікті уақыт 15-00-де келесі мекен-жайда ашылады: Ақтөбе қаласы, Әбілқайыр хан даңғылы, 40, Конкурса қатысушылар конвертті ашуда қатысуына болады.

Қосымша ақпарат пен анықтамаларды келесі телефон нөмірлері арқылы алуға болады: 8(7132) 54-07-83, сот.: +7 (708)261-01-52. Тасбулатов Булат Ербулатович - Су ресурстары, ЕҚТА және жануарлар дүниесін қорғау бөлімінің басшысы.

ГУ "Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Актюбинской области", (030010, г. Актюбе, пр. Абилкайыр хана, 40) объявляет о проведении конкурса по закреплению охотничьих угодий.

Полный перечень охотничьих угодий и подробная характеристика указаны в конкурсной документации.

К конкурсу допускаются все участники конкурса, отвечающие квалификационным требованиям, указанным Правилах проведения конкурса по закреплению охотничьих угодий и рыбохозяйственных водоемов и (или) участков и квалификационных требований, предъявляемых к участникам конкурса утвержденных Приказом Министра сельского хозяйства Республики Казахстан от 19 марта 2015 года № 18-04/245.

Пакет конкурсной документации можно получить в срок с 16 сентября по 30 сентября 2020 года включительно по адресу: г.Актюбе, пр.Абилкайыр-хана, 40, каб. 623 с 09-00 до 18-00 часов.

Лицам, изъявившим желание участвовать в конкурсе для получения конкурсной документации необходимо предоставить информацию (наименование потенциального поставщика и его местонахождение, контактные телефоны, ф.и.о. представителя потенциального поставщика, доверенность с указанием даты на уполномоченного представителя и данные документа удостоверяющего его личность) для внесения в журнал регистрации лиц, получивших конкурсную документацию.

Конкурсные заявки на участие в конкурсе, запечатанные в конверте, представляются потенциальными поставщиками в ГУ "Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Актюбинской области" по адресу: г. Актюбе, пр. Абилкайыр-хана, 40, каб. 623.

Окончательный срок представления конкурсных заявок - 9-00 до 18-00 часов 30 сентября 2020 года.

Конверты с конкурсными заявками будут вскрываться в 15-00 часов местного времени 1 октября 2020 года по следующему адресу: г.Актюбе, пр.Абилкайыр хана, 40, участники конкурса могут присутствовать при вскрытии.

Дополнительную информацию и справки можно получить по телефону: 8 (7132) 54-07-83, сот.: +7 (708)261-01-52. Тасбулатов Булат Ербулатович - Руководитель отдела водных ресурсов, ООПТ и охрана животного мира.

Приостановление расходных операций по кассе налогоплательщика (налогового агента)

Приостановление расходных операций по кассе налогоплательщика (налогового агента) производится в случае непогашения налоговой задолженности налогоплательщиком, отнесенным в соответствии с системой управления рисками к категории:

- высокого уровня риска, - по истечении одного рабочего дня со дня вручения уведомления о погашении налоговой задолженности;
- среднего уровня риска, - по истечении десяти рабочих дней со дня вручения уведомления о погашении налоговой задолженности.

Приостановление расходных операций по кассе налогоплательщика (налогового агента) распространяется на все расходные операции наличных денег в кассе, кроме операций по:

сдаче денег в банк второго уровня или организацию, осуществляющую отдельные виды банковских операций, для последующего их перечисления в счет уплаты налогов и платежей в бюджет, предусмотренных статьей 189 Кодексом РК "О налогах и других обязательных платежах в бюджет" (далее - Налоговый Кодекс), таможенных платежей, предусмотренных законодательством Республики Казахстан, социальных платежей, пени, начисленных за их несвоевременную уплату, а также штрафов, подлежащих внесению в бюджет;

выдаче банком второго уровня или организацией, осуществляющей отдельные виды банковских операций, наличных денег клиентам, в случае если распоряжение о приостановлении расходных операций по кассе вынесено в отношении банка второго уровня или организации, осуществляющей отдельные виды банковских операций.

Распоряжение о приостановлении расходных операций по кассе налогоплательщика (налогового агента) составляется в двух экземплярах по форме, утвержденной уполномоченным органом, один из которых вручается налогоплательщику под роспись или иным способом, подтверждающим факт отправки и получения.

Распоряжение налогового органа о приостановлении расходных операций по кассе подлежит безусловному исполнению налогоплательщиком (налоговым агентом) путем перечисления в бюджет поступающих наличных денег не позднее одного рабочего дня, следующего за днем их поступления.

Налогоплательщик (налоговый агент) несет ответственность за нарушение требований статьи 119 Налогового Кодекса в соответствии с законами Республики Казахстан.

Распоряжение налогового органа о приостановлении расходных операций по кассе отменяется налоговым органом не позднее одного рабочего дня после погашения налогоплательщиком задолженности в бюджет.

**Исполнитель: главный специалист
отдела принудительного взимания Абильдинова Л.К**

Противоречие норм права различных нормативных правовых актов

Систему законодательства Республики Казахстан составляют Конституция Республики Казахстан, соответствующие ей законодательные акты, иные нормативные правовые акты, в том числе нормативные постановления Конституционного Совета Республики Казахстан и Верховного Суда Республики Казахстан.

На практике при применении норм права нередко обнаруживаются противоречия в различных нормативных правовых актах, регулирующих однородные или сходные отношения, и даже в одном нормативном акте. Так, в данном случае важно правильно применить норму права.

В статье 6 Закон Республики Казахстан "О правовых актах" от 6 апреля 2016 года № 480-V ЗРК (далее - Закон) указано, что при наличии противоречий в нормах нормативных правовых актов разного уровня действуют нормы акта более высокого уровня. Нормы законов в случаях их расхождения с нормами кодексов Республики Казахстан могут применяться только после внесения в кодексы соответствующих изменений и (или) дополнений. При наличии противоречий в нормах нормативных правовых актов одного уровня действуют нормы акта, позднее введенные в действие.

В соответствии со статьей 10 Закона высшей юридической силой обладает Конституция Республики Казахстан, а иерархия нормативных правовых актов выглядит следующим образом:

- 1) законы, вносящие изменения и дополнения в Конституцию;
- 2) конституционные законы Республики Казахстан;
- 3) кодексы Республики Казахстан;
- 4) консолидированные законы, законы Республики Казахстан;
- 5) нормативные постановления Парламента Республики Казахстан и его Палат;
- 6) нормативные правовые указы Президента Республики Казахстан;
- 7) нормативные правовые постановления Правительства Республики Казахстан;
- 8) нормативные правовые приказы министров Республики Казахстан и иных руководителей центральных государственных органов, нормативные правовые постановления Центральной избирательной комиссии Республики Казахстан, Счетного комитета по контролю за исполнением республиканского бюджета Республики Казахстан, Национального Банка Республики Казахстан и иных центральных государственных органов;
- 9) нормативные правовые приказы руководителей ведомств центральных государственных органов;
- 10) нормативные правовые решения маслихатов, нормативные правовые постановления акиматов, нормативные правовые решения акимов и нормативные правовые постановления ревизионных комиссий.

Юридический отдел, УГД по району Байқоңыр

Собственник: ТОО «Издательство БМ» Свидетельство о постановке на учет средства массовой информации № 10693-Г от 26 февраля 2010 года.	Выдано Министерством культуры и информации Республики Казахстан. Адрес редакции: Республика Казахстан, 010000, г. Нур-Султан, мкр. Самал 9, офис 1	Тел/ф: 8 (7172) 43 91 07. E-mail: info@tendr.kz www.tendr.kz	Ответственность за содержание рекламы и объявлений несет рекламодатель. Перевод с государственного языка на русский и наоборот осуществляет рекламодатель.	Главный редактор Динара Кебиспаева Газета печатается в типографии ТОО «Издательство БМ», г. Нур-Султан, ул. Жубанова, 24/1. 8(7172) 93-98-25 Заказ № 100 ТК
---	--	--	--	--