

ТЕНДЕР КЗ

№ 36 (2731)	29 апреля 2021 г.	Выходит 5 раз в неделю.	Распространяется на всей территории Казахстана.	Издается с 01 июля 2009 г.	www.tendr.kz
-------------	-------------------	-------------------------	---	----------------------------	--------------

Отчет перед потребителями и иными заинтересованными лицами об исполнении утвержденной тарифной сметы, исполнении утвержденной инвестиционной программы, о соблюдении показателей качества и надежности регулируемой услуги и протокол публичного слушания ежегодного отчета ТОО "Уранэнерго" 23 апреля 2021 г.

Шымкент

Наименование субъекта естественной монополии: ТОО "Уранэнерго"

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

Место проведения слушания: концерт-зал ТОО "Уранэнерго"

Дата проведения: 23 апреля 2021 года

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

Объявление о проведении слушания опубликовано: в Республиканском ежедневной газете "Тендер КЗ" №25 от 02.04.2021г.

Председатель слушания: Генеральный директор ТОО "Уранэнерго" - Аханов Б.М.

Секретарь слушания: Главный менеджер ОЭиП - Хусаин Е.М.

Присутствовали: Генеральный директор Аханов Б.М., заместитель генерального директора по производственным вопросам Тансыккожин Д.Б., заместитель генерального директора по экономике и финансам Айдарханов Ж.С., советник генерально директора Аламан А.Т., начальник ОЭиП Нуржанов Б.Б., начальник УБУиО Турсунбаева Г.К., начальник ПТО Мусабаев М.Б., начальник ЮО Рахымұлы Б., начальник Энергокомплекса Есжигитов Ж.А.

Потребители услуг по передаче и распределению электроэнергии:

ТОО "Шиели-Жарыгы", ТОО "Алем-Павлодар", ТОО "Энергопоток" всего - 18 чел.

ПОВЕСТКА ДНЯ

1. Отчет ТОО "Уранэнерго" по исполнению утвержденной тарифной сметы на регулируемую услугу - передача электрической энергии за 2020 год.
2. Отчет ТОО "Уранэнерго" по исполнению утвержденной инвестиционной программы за 2020 год.
3. Основные финансово-экономические показатели деятельности за 2020 год.
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 субъекта естественной монополии.

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 секретарю слушания 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 31.12.2020 г. предприятие имеет на балансе:

- воздушных линий 220 кВ - 10,5 км;
- воздушных линий 110 кВ - 675,9 км;
- воздушных линий 35 кВ - 84,5 км;
- воздушных линий 10 кВ - 10,8 км;
- кабельных линий 6 кВ - 5,6 км;
- кабельных линий 0,4 кВ - 6,2 км
- подстанций - 14 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.

1. Информация об исполнении утвержденной тарифной сметы за 2020 год

Вид деятельности: передача и распределение электроэнергии.

№ п/п	Наименование укрупненных статей затрат тарифной сметы	Ед. изм.	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы	Отклонения		Причина отклонения
					откл.	%	
1	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего	тыс. тенге	968 021,3	945 504,9	-22 516,4	-2	
1	Материальные затраты, всего	тыс. тенге	45 586,4	45 848,2	261,7	1	
1.1	сырье и материалы	тыс. тенге	28 137,0	27 788,9	-348,1	-1	в пределах тарифной сметы
1.2	ГСМ (диз. топливо, бензин, газ)	тыс. тенге	17 449,4	18 059,3	609,9	3	в связи с увеличением стоимости ГСМ
2	Затраты на оплату труда производственного персонала	тыс. тенге	363 453,3	363 453,3	0,0	0	
2.1	заработная плата	тыс. тенге	330 712,8	330 712,8	0,0	0	в пределах тарифной сметы
2.2	социальные отчисления	тыс. тенге	32 740,6	32 740,6	0,0	0	в пределах тарифной сметы
3	Амортизация	тыс. тенге	287 952,0	287 952,0	0,0	0	
4	Ремонт	тыс. тенге	36 533,3	36 002,5	-530,8	-1	
4.2	текущий ремонт	тыс. тенге	36 533,3	36 002,5	-530,8	-1	в связи со снижением объема услуг
5	Услуги сторонних организаций производственного характера	тыс. тенге	112 846,7	104 652,1	-8 194,5	-7	
5.1	Услуги связи	тыс. тенге	19 909,6	21 478,5	1 568,9	8	в связи с увеличением стоимости услуг связи
5.2	Услуги по охране труда, технике безопасности и охране окружающей среды	тыс. тенге	17 612,2	17 302,6	-309,6	-2	в связи со снижением объемов
5.3	Услуги по охране производственных объектов	тыс. тенге	18 952,2	13 936,0	-5 016,2	-26	в связи со снижением объемов
5.4	Метрологическое обеспечение	тыс. тенге	1 462,2	1 045,0	-417,2	-29	в связи со снижением объемов
5.5	Текущий ремонт и диагностика СДПУ	тыс. тенге	3 936,0	3 880,1	-55,9	-1	в пределах тарифной сметы
5.6	Услуги по ремонту в цепях РЗА	тыс. тенге	2 811,9	2 808,2	-3,7	0	в пределах тарифной сметы
5.7	Страхование	тыс. тенге	3 006,5	2 611,9	-394,6	-13	в связи со снижением объемов
5.8	Вода привозная	тыс. тенге	1 540,9	1 498,2	-42,8	-3	в пределах тарифной сметы
5.9	Обучение	тыс. тенге	10 590,7	10 062,3	-528,5	-5	в пределах тарифной сметы
5.10	Техобслуживание оборудования	тыс. тенге	10 437,8	10 586,6	148,8	1	в пределах тарифной сметы

5.11	коммунальные услуги	тыс. тенге	8 731,5	9 181,8	450,4	5	в связи с увеличением тарифа на э-э ТОО "Шиели-Жарыгы"
5.12	Юридические услуги	тыс. тенге	12 734,9	8 800,0	-3 934,9	-31	в связи со снижением объемов
5.13	Объявление в газету производственного назначения, включая о тендерных закупках	тыс. тенге	1 120,3	1 460,9	340,7	30	в связи с увеличением объема размещенных объявлений
6	Прочие затраты	тыс. тенге	121 649,6	107 596,8	-14 052,8	-12	
6.1	Специалда	тыс. тенге	2 861,1	2 850,0	-11,1	0	в пределах тарифной сметы
6.2	командировочные расходы	тыс. тенге	7 741,7	7 713,0	-28,7	0	в пределах тарифной сметы
6.3	налоги и прочие платежи в бюджет	тыс. тенге	93 331,8	79 879,0	-13 452,8	-14	в связи со снижением объемов
6.4	Услуги прочих организаций (экспертиза и прочие услуги) в том числе:	тыс. тенге	17 715,0	17 154,8	-560,2	-3	в пределах тарифной сметы
II	Расходы периода	тыс. тенге	303 827,3	294 695,6	-9 131,7	-3	
7.	Общие административные расходы	тыс. тенге	303 827,3	294 695,6	-9 131,7	-3	
7.1	заработная плата	тыс. тенге	206 691,8	206 691,8	0,0	0	в пределах тарифной сметы
7.2	социальные отчисления	тыс. тенге	20 462,5	20 462,5	0,0	0	в пределах тарифной сметы
7.3	канцелярские и типографские расходы	тыс. тенге	3 888,3	3 116,7	-771,6	-20	в связи со снижением объемов
7.4	командировочные расходы	тыс. тенге	5 497,8	5 698,4	200,6	4	в пределах тарифной сметы
7.5	коммунальные расходы	тыс. тенге	1 943,6	1 487,1	-456,5	-23	в связи с дистанционным режимом работы во время карантина и снижением объема услуг
7.6	Услуги связи	тыс. тенге	1 912,1	2 068,3	156,2	8	за счет увеличения объема на связь во время карантина
7.7	Услуги аудита и прочие	тыс. тенге	14 048,3	12 428,5	-1 619,8	-12	в связи со снижением объемов
7.8	Банковские услуги	тыс. тенге	3 547,9	921,0	-2 626,9	-74	в связи со снижением объемов
7.9	Расходы на охрану офиса	тыс. тенге	241,4	204,0	-37,4	-15	в связи со снижением объемов
7.10	Страхование (ГТЮ, транспорта)	тыс. тенге	1 166,8	851,3	-315,6	-27	в связи со снижением объемов

7.10	Страхование (ГТЮ, транспорта)	тыс тенге	1 166,8	851,3	-315,6	-2,7	В связи со снижением объемов
7.11	Арендная плата здания и ОС	тыс тенге	30 469,7	29 516,3	-953,5	-3	в пределах тарифной сметы
7.12	Содержание автотранспорта	тыс тенге	3 599,2	3 462,4	-136,8	-4	в пределах тарифной сметы
7.13	Ремонт оргтехники	тыс тенге	1 181,0	1 170,0	-11,0	-1	в пределах тарифной сметы
7.14	Повышение квалификации	тыс тенге	2 150,5	1 025,7	-1 124,8	-52	В связи со снижением объемов и введением карантинного
7.15	Услуги сторонних организаций	тыс тенге	7 026,4	5 591,6	-1 434,8	-20	В связи со снижением объемов
8	Затраты на компенсацию нормативных потерь	тыс тенге	490 772,2	326 921,8	-163 850,4	-33	В связи со снижением объемов
8.1	Нормативные потери	%	6,60	6,48	-0,1	-2	В связи со снижением объемов
		тыс кВтч	36 667,0	28 097,9	-8 569,1	-23	В связи со снижением объемов
III	Всего затрат	тыс тенге	1 762 620,8	1 541 787,3	-220 833,5	-13	
IV	Прибыль	тыс тенге	221 998,0		-221 998,0	-100	
V	Всего доходов	тыс тенге	1 984 618,8	1 541 787,3	-442 831,5	-22	
VI	Объем оказываемых услуг	тыс кВтч	522 091,0	405 734	-116 357,5	-22	Уменьшение потребления уходящих или предприятиями дистанционным режимом работы бюджетных органи за время карантина
VII	Тариф/ себестоимость (без НДС)	тенге	3,80	3,80	0,0	0	
	Справочно:						
IX	Среднесписочная численность работников, в том числе:	чел.	196	196	0,00	0	
	производственного персонала	-/-	151	151	0,00	0	в пределах тарифной сметы
	административного персонала	-/-	45	45	0,00	0	в пределах тарифной сметы
X	Среднемесячная заработная плата, всего - в том числе:	тенге	228 488	228 488	0	0	
	производственного персонала	-/-	182513	182513	0	0	
	административного персонала	-/-	382763	382763	0	0	

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" отсутствует утвержденные показатели качества и надежности регулируемых услуг и утвержденные показатели эффективности деятельности, соответственно их исполнение.

1. Основные финансово-экономические показатели деятельности субъекта естественной монополии за 2020 год.

Бухгалтерский баланс за 2020 год

тыс. тенге

Активы	Код строки	На конец отчетного периода
I. Краткосрочные активы:		
Денежные средства и их эквиваленты	010	620 875
Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	011	3
Задолженность работников (в т.ч. суды)		3
Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	016	2 734 149
Торговая дебиторская задолженность		2 719 086
Прочая дебиторская задолженность		14 820
Налоги		243
Текущий подоходный налог	019	65 190
Запасы	020	38 048
Прочие краткосрочные активы	022	41 292
Итого краткосрочных активов (сумма строк с 010 по 022)	100	3 499 557
II. Долгосрочные активы		
Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	110	32 998
Задолженность работников (в т.ч. суды)		32 998
Прочие долгосрочные финансовые активы	116	9 111 627
Прочие финансовые инструменты (Деп. ЛФ и прочие)		9 111 627
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	117	512 270
Налоги		512 270
Основные средства	121	3 200 477
Нематериальные активы	125	1 646
Отложенные налоговые активы	126	392 859
Прочие долгосрочные активы	127	50 890
Незавершенное строительство		50 334
Прочие долгосрочные активы		556
Итого долгосрочных активов (сумма строк с 110 по 127)	200	13 302 767
Баланс (строка 100 + строка 101 + строка 200)		16 802 324
Обязательства и капитал	Код строки	
III. Краткосрочные обязательства		
Краткосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости	210	12 774
прочие финансовые обязательства (ранее стр.222)		12 774
Краткосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	214	997 369
Торговая кредиторская задолженность		980 862
Прочая кредиторская задолженность		2 035
Налоги		14 472
Краткосрочные оценочные обязательства	215	24 086
Вознаграждения работникам	217	6 308
Прочие краткосрочные обязательства	222	10 037
Итого краткосрочных обязательств (сумма строк с 210 по 217)	300	1 050 574
Обязательства выбывающих групп, предназначенных для продажи	301	
IV. Долгосрочные обязательства		
Отложенные налоговые обязательства	316	1 095
Вознаграждения работникам	317	3 795
Прочие долгосрочные обязательства	321	
Итого долгосрочных обязательств (сумма строк с 310 по 316)	400	4 890
V. Капитал		
Уставный (акционерный) капитал	410	23 760 182
Компоненты прочего совокупного дохода	413	3 311 871
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	414	(11 325 193)
Итого капитал, относимый на собственников материнской организации (сумма строк с 410 по 414)	420	15 746 860
Доля неконтролирующих собственников	421	
Всего капитал (строка 420 +/- строка 421)	500	15 746 860
Баланс (строка 300 + строка 301 + строка 400 + строка 500)		16 802 324

1. Информация об исполнении утвержденной инвестиционной программы за 2020 год.

№ п/п	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг (товаров, работ)		Сумма инвестиционной программы			
	Наименование регулируемых услуг (товаров, работ) и обслуживаемая территория	Наименование мероприятий	План	Факт	Отклонение	Причина отклонения
1	2	3	4	5	6	7
1	Оборудование, не требующее монтажа	Терминал MiCOM P123	5 025	5 025	0	Отклонения от плана нет
2	Оборудование, требующее монтажа	Приобретение КРУН-6кВ серии К-59	114 900	114 900	0	Отклонения от плана нет
3	Новое строительство (экспертиза, СМР), п.Шиели, КЗО	Газификация административного здания и РТБ (экспертиза, СМР)	23 735	23 735	0	Отклонения от плана нет
4	Реконструкция (СМР), п.Шиели, КЗО	Реконструкция двухэтажной ВЛ-110кВ ЛЛ-111, ЛЛ-112, 2-этап (СМР)	138 036	138 021	-15	Освоено в 2019 году
5	Капитальный ремонт, Созакский район, ТО (ПСД, экспертиза)	Реконструкция ВЛ-110кВ ЛЛ-116 (ПСД, экспертиза)	694	694	0	Отклонения от плана нет
6	Реконструкция (ПСД, экспертиза), п.Шиели, КЗО	Реконструкция ВЛ-110кВ ЛЛ-121, ЛЛ-122 (ПСД, экспертиза)	1 245	1 046	-199	Приостановление выведомственной экспертизы
7	Капитальный ремонт, Созакский район, ТО (ПСД, экспертиза)	Капитальный ремонт ВЛ-110кВ ЛЛ-111, ЛЛ-112, ЛЛ-115, ЛЛ-112Б, ЛЛ-111И, ЛЛ-112И (ПСД, экспертиза)	1 642	1 374	-268	Приостановление выведомственной экспертизы
8	Капитальный ремонт, Созакский район, ТО (ПСД, экспертиза, СМР)	Капитальный ремонт ВЛ-110кВ ЛЛ-113Б (ПСД, экспертиза, СМР)	66 542	61 279	-5263	Экономия по результатам тендерных процедур
9	Капитальный ремонт, п.Шиели, КЗО (СМР)	Капитальный ремонт теплых боксов на РТБ (СМР)	37 443	37 443	0	Отклонения от плана нет
10	Оборудование, не требующее монтажа	Цифровой мультиметр	250	250	0	Отклонения от плана нет
11	Оборудование, не требующее монтажа	Токоизмерительные клещи	323	323	0	Отклонения от плана нет
12	Оборудование, не требующее монтажа	Вольтамперфазометр	442	442	0	Отклонения от плана нет
13	Оборудование, не требующее монтажа	Испытательный аппарат РЕТОМ-61	11 265	11 265	0	Отклонения от плана нет
14	Оборудование, не требующее монтажа	Приобретение оборудования СДГУ (средства диспетчерского и технологического управления) для ПС 110/35/6 кВ "ТПП-У" в п.Кюльмешек	15 820	16 257	437	Повышение цен на оборудование
15	Оборудование, требующее монтажа	Приборы коммерческого учета	3 152	3 152	0	Отклонения от плана нет
16	Оборудование, требующее монтажа	Устройства релейной защиты производства Siemens на ПС «РУ-6»	46 974	46 974	0	Отклонения от плана нет
17	Оборудование, не требующее монтажа	Конденсатор связи	3 371	3 371	0	Отклонения от плана нет
18	Оборудование, не требующее монтажа	ОПН-П-110/77 УХЛ1 на ПС 110/10кВ "ОПБ-3"	945	945	0	Отклонения от плана нет
19	Оборудование, не требующее монтажа	Тривольтовый трансформатор напряжения типа ЭНОЛП-10У2 на ПС 220/110/10кВ "РУ-6"	1 440	1 440	0	Отклонения от плана нет
20	Оборудование, не требующее монтажа	Привод дробилки КРУЭ-10кВ типа GMA на ПС 110/10кВ "Защитный Мьянзудук"	8 255	8 219	-36	Экономия по результатам тендерных процедур
21	Оборудование, требующее монтажа	Щеф-защита силового трансформатора Т-2 на ПС 110/35/6кВ "ТПП-У"	18 000	18 000	0	Отклонения от плана нет
22	Оборудование, не требующее монтажа	Миллиметр Мико-9А	5 450	5 450	0	Отклонения от плана нет
23	Оборудование, не требующее монтажа	Измеритель параметров силовых трансформаторов СЭИП-4М-К540	4 730	4 730	0	Отклонения от плана нет
24	Оборудование, не требующее монтажа	Мегаомметр Е6-32	209	209	0	Отклонения от плана нет
25	Оборудование, не требующее монтажа	Диск-станция (сетевое хранение) HDD 2.5/3.5	63	63	0	Отклонения от плана нет
		Всего за 2020 год	509 950	504 607	-5343	

Отчет о движении денежных средств за 2020 год

тыс. тенге

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	2 300 544
в том числе:		
реализация товаров и услуг	011	2 230 023
авансы полученные от покупателей, заказчиков	013	7 786
полученные вознаграждения	015	32 805
прочие поступления	016	29 930
2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 021 по 027)	020	1 522 681
в том числе:		
платежи поставщикам за товары и услуги	021	701 773
авансы выданные поставщикам товаров и услуг	022	13 340
выплаты по оплате труда	023	482 017
подоходный налог и другие платежи в бюджет	026	158 994
прочие выплаты	027	166 557
3. Чистая сумма денежных средств операционной деятельности (стр.010-стр.020)		777 863
II. Движение денежных средств от инвестиционной деятельности		
1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 041 по 052)	040	0
2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 061 по 073)	060	3 029 678
в том числе:		
приобретение основных средств	061	40 517
приобретение других долгосрочных активов	063	256 217
инвестиции в ассоциированные и дочерние организации	072	2 411 317
прочие выплаты	073	321 627
3. Чистая сумма денежных средств от инвестиционной деятельности (стр.040-стр.060)	080	-3 029 678
III. Движение денежных средств от финансовой деятельности		
1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 091 по 094)	090	2 619 693
в том числе:		
прочие поступления	094	2 619 693
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)	120	2 619 693
4. Влияние обменных курсов валют к тенге	130	
5. Влияние изменения балансовой стоимости денежных средств и их эквивалентов	140	44
6. Увеличение(+)/уменьшение(-) денег (стр.030+-стр.080+-стр.110+-стр.120+-стр.130)		367 922
7. Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	150	252 953
8. Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	160	620 875

Отчет о прибылях и убытках за 2020 год

тыс. тенге

Наименование показателей	Код строки	За отчетный период
Выручка	010	1 641 538
Себестоимость реализованных товаров и услуг	011	1 263 489
Валовая прибыль (строка 010 - строка 011)	012	378 049
Административные расходы	014	343 358
Итого операционная прибыль (убыток) (+/- строки с 012 по 016)	020	34 691
Финансовые доходы	021	37 519
Финансовые расходы	022	549
Прочие доходы	024	92 583
Прочие расходы	025	15 323
Прибыль (убыток) до налогообложения (+/- строки с 020 по 025)	100	148 921
Расходы по подоходному налогу	101	60 623
Прибыль (убыток) после налогообложения от продолжающейся деятельности (строка 100 - строка 101)	200	88 298
Прибыль за год (строка 200 + строка 201) относимая на:	300	88 298

Прочий совокупный доход, всего (сумма 420 и 440):	400	(277)
Итого прочая совокупный доход, подлежащий реклассификации в доходы или расходы в последующие периоды (за вычетом налога на прибыль) (сумма строк с 410 по 418)	420	-
Актуарные прибыли (убытки) по пенсионным обязательствам	433	(277)
Итого прочий совокупный доход, не подлежащий реклассификации в доходы или расходы в последующие периоды (за вычетом налога на прибыль) (сумма строк с 431 по 435)	440	(277)
Общий совокупный доход (строка 300 + строка 400)	500	88 021

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 проведены 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, устранение 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 40%.

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.

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

Совместным приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства Национальной экономики Республики Казахстан по Туркестанской области и министерства энергетики РК утверждена инвестиционная программа на услугу по передаче электрической энергии. Инвестиционная программа на 2021 год утверждена в сумме - 517 563 тыс. тг, без НДС.

Согласно инвестиционной программе планируется проведение мероприятий из 8 пунктов, в том числе строительство линий электропередач, внедрение системы комплексного движения потоков корпоративной информации, мероприятия по приобретению и обновлению основных средств.

Исполнение запланированных мероприятий позволит снизить нормативно-технические потери в сетях, уменьшить уровень износа электрических сетей, количество аварийных отключений, улучшение производственных показателей и обеспечить оказание качественных услуг. Аварийные отключения за 2020 год зафиксировано всего - 34, по сравнению с 2019 годом снижение составило 41,4%, в том числе по линиям Л-111, Л-112 зафиксировано - 12, снижение на 40%.

На 2021 год приказом департамента комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Южно-Казахстанской области № 391-ОД от 22 ноября 2016 года утвержден тариф на передачу электрической энергии в размере 3,90 тенге за 1 квт/час.

В настоящее время проводится работа по формированию заявки на утверждение тарифов на передачу электрической энергии на 2022-2026гг. в связи с окончанием срока действия в 2021 году утвержденных тарифов.

Представитель ТОО "Энерготопок" - Ултай Жумашевна, задала вопрос о проекте тарифа на 2022 год. С каким проектом тарифа Вы планируете выйти в уполномоченный орган?

Генеральный директор ТОО "Уранэнерго" Аханов Б.М. ответил, что заявка на тариф еще в процессе работы, проект тарифной сметы еще не сформирован. Об изменениях и принятых решениях по проекту тарифов будет уведомлено через средства массовой информации в сроки предусмотренные законодательством.

Представитель ТОО "Шиели Жарыгы" - Директор Касымов К.А. задал вопрос, Инвестиционным планом на 2020 год предусмотрено выполнение работ по замене приборов коммерческого учета. Каковы сроки завершения работ и что в результате реализации проекта получил ТОО "Уранэнерго"?

Генеральный директор ТОО "Уранэнерго" Аханов Б.М. ответил, В целях обеспечения контроля над коммерческим потреблением электроэнергии потребителей, приобретены многофункциональные трехфазные микропроцессорные приборы учета электроэнергии Альфа А1140-05-RAL-BW-4Т в количестве 40 шт для восстановления, исправного и надежного контроля над коммерческим потреблением электроэнергии на ПС "Буденовская", "СП Инкай", "Южный Инкай", "Западный Мынкудук", "Центральный Мынкудук", "Хорасан", "ПВ-1", "Ирколь". Работы завершены в мае 2020 года.

В результате реализации проекта обеспечен учет активной и реактивной энергии и мощности в трехфазных сетях переменного тока в режиме многотарифности, хранение измеренных данных в своей памяти, а также передачи их по цифровым и импульсным каналам связи на диспетчерский пункт ТОО "Уранэнерго" по контролю, учету и распределению электроэнергии, потери снижены на 79%.

Прошел обмен мнений.

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

"ТеңізСервис" ЖШС (бұдан әрі-Тапсырыс беруші), орналасқан мекенжайы: Қазақстан Республикасы (бұдан әрі-ҚР), 130000, Маңғыстау облысы, Ақтау қаласы, 14-ықшам ауданы, 36А ғимарат (бұдан әрі - Тапсырыс берушінің орналасқан жері) Каспий теңізінің солтүстік-шығыс бөлігіндегі объектілер үшін жүктерді тасымалдау маршруты жұмыс жобасы бойынша құрылыс монтаждау. Сыртқы электрмен жабдықтау, ПС-110/10кВ қосалқы станциясын (СВХГ ауданында) СРГ объектісіне дейінгі 10 кВ әуе желісін жүргізу жұмыстарын сатып алуға ашық тендердің конкурстық құжаттамасына өзгерістер енгізу туралы хабарлайды.

Соған орай, тендерге қатысу туралы өтінімдерді беретін ақырғы мерзім 2021 жылғы "12" мамыр жергілікті уақыт бойынша 12:00-ге дейін.

Тендерлік құжаттардың көшірмесін әлеуетті жеткізуші өкілінің тендерлік құжаттардың көшірмесін алуға уәкілеттігін растайтын құжатты ұсынғаннан кейін 2021 жылғы "06" мамыр (осы күнді қоса алғанда) Тапсырыс берушінің орналасқан жері бойынша, 1-қабаттағы сатып алу және келісімшарттар департаментінде жергілікті уақыт бойынша 18:00-ге дейін алуға болады.

Тендерге қатысу туралы өтінімдері бар конверттер 2021 жылғы "12" мамыр жергілікті уақыт бойынша 15:00-де Тапсырыс берушінің орналасқан жерінде (конференц-зал) ашылады.

Қосымша ақпаратты мына телефон арқылы алуға болады: 8 (7292) 200-711, 87016841445

"ТОО "ТенизСервис" (далее - Заказчик), расположенное по адресу: Республика Казахстан (далее - РК), 130000, Мангистауская область, г. Ақтау, 14 микрорайон, здание 36А (далее - местонахождение Заказчика) объявляет о внесении изменений в тендерную документацию открытого тендера на закуп строительного-монтажных работ по рабочему проекту "Маршрут транспортировки грузов для объектов северо-восточной части Каспийского моря. Внешнее электроснабжение, ВЛ-10кВ от подстанции ПС-110/10кВ (в районе СВХГ) до объекта СРГ".

В связи с чем, продлевается окончательный срок предоставления заявок на участие в тендере до 12:00 местного времени "12" мая 2021г.

Копию тендерной документации можно получить в срок по "06" мая 2021г. включительно по местонахождению Заказчика, 1-й этаж, департамент закупок и контрактов до 18:00 часов местного времени после представления потенциальным поставщиком документа удостоверяющего полномочия представителя потенциального поставщика на получение копии тендерной документации.

Конверты с заявками на участие в тендере будут вскрываться в 15:00 часов местного времени "12" мая 2021г, по адресу местонахождения Заказчика (конференц-зал).

Дополнительную информацию можно получить по телефону: 8 (7292) 200-711, 87016841445

Еуразиялық экономикалық одақта қосылған құн салығының сомаларын есепке жатқызу тәртібі

ҚР Салық Кодексінің 67 бабына сәйкес қосылған құн салығы осы Кодекстің 46-тарауында айқындалған тәртіппен есепке жатқызылады.

Еуразиялық экономикалық одаққа мүше мемлекеттердің аумағынан Қазақстан Республикасының аумағына тауарлардың импорты кезінде Қазақстан Республикасының бюджетіне белгіленген тәртіппен төленген импортталған тауарлар бойынша қосылған құн салығының сомасы есептелген және (немесе) есепке жазылған сомалар шегінде есепке жатқызылады.

Бюджетке төленген, бірақ осы Кодекстің 444-бабының 6-тармағына сәйкес айқындалатын салықтық кезең үшін салық салынатын импорттың мөлшеріне тура келетін қосылған құн салығының сомасынан аспайтын қосылған құн салығының сомасы лизинг шарты (келісімшарты) бойынша тауарлардың импорты кезінде есепке жатқызылған қосылған құн салығының сомасы болып табылады. Бұл ретте алдыңғы салық кезеңдері үшін есепке жазылған (есептелген) және, оның ішінде осы Кодекстің 101, 102 және 103-баптарында айқындалған тәртіппен ағымдағы салықтық кезеңде есепке жатқызу арқылы төленген қосылған құн салығының сомалары ағымдағы салықтық кезеңде есепке жатқызылуға тиіс.

Қазақстан Республикасының салық төлеушісі - лизинг берушісі Еуразиялық экономикалық одаққа мүше басқа мемлекеттің лизинг алушысы - салық төлеушісі алуға жататын тауарларды (лизинг нысаналарын) лизингке берген кезде Қазақстан Республикасының салық төлеушісі - лизинг берушісі есепке жатқызуға тиіс қосылған құн салығының сомасы тауарлардың (лизинг нысаналарының) құнына тура келетін бөлігінде сыйақыны есепке алмай әрбір лизингтік төлем бойынша айқындалады.

Нұр-Сұлтан қаласы Алматы ауданы бойынша мемлекеттік кірістер ақармасы Экспорттық бақылау бөлімі

Порядок отнесения в зачет сумм налога на добавленную стоимость в Евразийском экономическом союзе

Согласно статьи 452 Кодекса Республики Казахстан "О налогах и других обязательных платежах в бюджет" налог на добавленную стоимость относится в зачет в порядке, определенном главой 46 настоящего Кодекса.

При импорте товаров на территорию Республики Казахстан с территории государств-членов Евразийского экономического союза отнесению в зачет подлежит сумма налога на добавленную стоимость по импортированным товарам, уплаченного в установленном порядке в бюджет Республики Казахстан, в пределах исчисленных и (или) начисленных сумм.

Суммой налога на добавленную стоимость, относимого в зачет при импорте товаров по договору (контракту) лизинга, является сумма налога на добавленную стоимость, уплаченного в бюджет, но не превышающая сумму налога на добавленную стоимость, приходящегося на размер облагаемого импорта за налоговый период, определяемого в соответствии с пунктом 6 статьи 444 настоящего Кодекса. При этом суммы налога на добавленную стоимость, начисленные (исчисленные) за предыдущие налоговые периоды и уплаченные, в том числе путем проведения зачета в порядке, определенном статьями 101, 102 и 103 настоящего Кодекса, в текущем налоговом периоде, подлежат зачету в текущем налоговом периоде.

При передаче лизингодателем-налогоплательщиком Республики Казахстан товаров (предметов лизинга) в лизинг, подлежащих получению лизингополучателем-налогоплательщиком другого государства-члена Евразийского экономического союза, сумма налога на добавленную стоимость, подлежащего отнесению в зачет лизингодателем-налогоплательщиком Республики Казахстан, определяется в части, приходящейся на стоимость товаров (предметов лизинга) по каждому лизинговому платежу, без учета вознаграждения.

Управление государственных доходов по Алматинскому району г.Нур-Сұлтан
Отдел экспортного контроля

МЕДИЦИНСКИЙ ЦЕНТР
Belon
medical

ПРИЕМ СПЕЦИАЛИСТОВ:

Стоматолог
ЛОР (детский, взрослый с выездом)
Гинеколог высшей категории
Маммолог высшей категории
Дерматовенеролог высшей категории
Гастроэнтеролог

Эндокринолог
Офтальмолог
Невропатолог
Кардиолог
Терапевт
Педиатр (с выездом)

Уролог
Хирург
Мануалист
УЗИ всех органов
ЭКГ
Дневной стационар
Все виды анализов

г. Астана, ул. Жубанова, 24
тел.: 8(7172) 93 99 15
моб.: 8 702 845 99 05
e-mail: medical@belon.kz,
Сайт: www.belon.kz
ЧАСЫ ПРИЕМА:
Каждый день с 08:00-20:00 ч.
ПО ПРЕДВАРИТЕЛЬНОЙ ЗАПИСИ

МЕДИЦИНСКИЙ
ЦЕНТР

Belon
medical

- ПРОКТОЛОГ
- ДЕРМАТОВЕНЕРОЛОГ
- ГИНЕКОЛОГ
- УРОЛОГ
- ТЕРАПЕВТ
- УЗИ ВСЕХ ОРГАНОВ
- МЕДИЦИНСКИЕ АНАЛИЗЫ
- УЗИ ИССЛЕДОВАНИЯ
- КОНСУЛЬТАЦИИ
- СТОМАТОЛОГИЯ



Наш адрес:
010000, Республика Казахстан, г. Нур-Сұлтан, ул. Жубанова, 24
Тел./факс: +7 (7172) 93-39-46, e-mail: medical@belon.kz,
www.belon.kz

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-Сұлтан, 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-Сұлтан, ул. Жубанова, 24/1.
8(7172) 93-98-25
Заказ № 36 ТК