

ПРОТОКОЛ № 7/1
проведения публичных слушаний по обсуждению проекта предельной цены
ТОО «Казэнергоцентр» на услуги энергоснабжения потребителей Каркаралинского
района с апреля 2021 года

25.03.2021г.

г.Караганда

Организатор слушаний:

ГУ «Департамент Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Карагандинской области»
Объявление о проведении публичных слушаний опубликовано в областной газете «ORTALYQ KAZAQSTAN» от 13.03.2021г. № 28(22 913).

Дата и место проведения слушаний:

25.03.2021г., 11:00ч., г.Караганда, ул.Гоголя, 34А, трансляция в он-лайн режиме посредством социальных сетей Facebook и Zoom.

Присутствовали:

Срымбетов Д.О. – председатель публичных слушаний заместитель руководителя ГУ «Департамент Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Карагандинской области»
Хасенов У.Х. - секретарь публичных слушаний, главный специалист ГУ «Департамент Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Карагандинской области»
Кононирова Е.Ш.- начальник планово-экономического отдела ТОО «Казэнергоцентр»
Тарасова Г.Н. – экономист планово-экономического отдела ТОО «Казэнергоцентр»
Аппарат акима г.Каркаралинск, Маслихат г.Каркаралинск, ТОО «Электржабдыктау», А.Ж. Мұқан, Д. Разымбек, Т.Герасимова, С.Нуркенов, м.Хадаткова, С.Базарбаев, Р. Лазарук, Манарбек

Повестка публичных слушаний:

обсуждение проекта предельной цены ТОО «Казэнергоцентр» на услуги энергоснабжения потребителей Каркаралинского района с апреля 2021 года

Вступительное слово председателя публичных слушаний:

Срымбетов Д.О.: Сегодня, 25 марта 2021 года, Департамент Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Карагандинской области проводит публичные слушания по рассмотрению проекта предельной цены ТОО «Казэнергоцентр» на услуги энергоснабжения потребителей Каркаралинского района с апреля 2021 года. Регламент проведения слушаний озвучит секретарь публичных слушаний Хасенов У.Х.

Хасенов У.Х.: По регламенту слушаний в начале будет заслушан доклад представителя ТОО «Казэнергоцентр», после чего приступим к прениям, вопросам-ответам. По итогу все предложения и вопросы будут запротоколированы. Запись публичных слушаний будет размещена на сайте Департамента, а также, запись Вы сможете просмотреть в социальных сетях Facebook и Zoom, посредством трансляции в которых проводятся слушания в он-лайн режиме.

Спасибо за то, что подключаетесь и будете подключаться к обсуждению. И так, слово предоставляется представителю ТОО «Казэнергоцентр».

Тарасова Г.Н.: ТОО «Казэнергоцентр» осуществляет свою деятельность на основании выданной уполномоченным органом государственной лицензии на занятие видом деятельности по покупке электрической энергии в целях энергоснабжения (лицензия № 19018476 от 06.09.2019г.).

ТОО «КЭЦ» является гарантирующим поставщиком электрической энергии на десяти локальных рынках энергоснабжения Карагандинской области, среди которых: г.г.Жезказган-Сатпаев, г.Балхаш, г.Каражал-п.Жайрем, г.Приозерск, п.Топар, п.Молодежный, районы: Актогайский, Каркаралинский, Улытауский и Жанааркинский.

В соответствии с положениями подпункта 2) статьи 124-8 Кодекса товарищество предоставило в уполномоченный орган, уведомление о предстоящем с апреля 2021 года повышении предельной цены на электроснабжение потребителей Каркаралинского района с предоставлением обосновывающих материалов, подтверждающих причины повышения цены:

1. рост предельных тарифов энергопроизводящих организаций;
2. увеличение затрат на услуги энергопередающих организаций;
3. недополученный доход, т.е. возникшая разница между согласованными уполномоченным органом в действующей цене затратами на покупку и передачу электрической энергии, услуги по балансированию и фактическими затратами товарищества по этим статьям за прошлый период и 1 кв. 2021 года;
4. увеличение снабженческой надбавки.

Перейдем непосредственно к презентации.

Вашему вниманию представлена Структура цены на услуги электроснабжения, которая отображает виды затрат, формирующих отпускную цену на электроэнергию для потребителя.

В таблице представлены: согласованная уполномоченным органом структура цены по состоянию на 01.01.2021г. и ее проект с апреля 2021 года. В таблице отображена доля каждого показателя структуры в общей цене на электроэнергию.

Так, основные доли затрат в структуре цены составляют затраты на покупку (31,6%) и транспортировку (51,7%) электрической энергии. Затраты по покупке электрической мощности занимают 4,4%. Структурная доля снабженческой надбавки составляет 10% и 2% доля недополученного дохода, сложившегося в результате возникшей разницы между согласованными уполномоченным органом в действующей цене затратами на покупку и передачу электрической энергии и фактическими затратами товарищества на покупку и передачу электрической энергии за прошлый период и 1 кв. 2021 года.

Из чего следует, что практически львиная доля затрат (порядка 90%) это затраты энергопроизводящих, энергопередающих организаций, ТОО «РФЦ» и АО «KEGOC» по балансированию.

Таким образом, при изменении цен/тарифов на услуги вышеперечисленных организаций, при этом прошу обратить внимание на то, что тарифы и цены на товары и услуги данных организаций утверждаются уполномоченным органом, происходит автоматическое изменение затратной части ЭСО. И эта разница должна быть учтена в отпускной цене на электроэнергию для потребителя, которую рассчитывает энергоснабжающая организация с учетом своей снабженческой надбавки.

Далее рассмотрим более подробный анализ структуры цены по каждой позиции.

Приказом Министра энергетики РК от 14.12.2018г. № 514 утверждены предельные тарифы на электрическую энергию по группам энергопроизводящих организаций, реализующих электрическую энергию. Согласно изменениям от 29.06.2020г. были утверждены предельные тарифы, которые введены в действие с 01.07.2020г.

Рост предельных тарифов на электроэнергию с шин ТОО «ЭГРЭС-1» и АО "Станция Экибастузская ГРЭС-2" составил 0,7% и 18,1 % соответственно:
ТОО «ЭГРЭС-1» утвержден в размере 5,80 тенге за 1 кВт*ч без НДС, против ранее действующего в размере 5,76 тенге;

АО "Станция Экибастузская ГРЭС -2" составил 9,13 тенге без НДС, против ранее действующего в размере 7,73 тенге без НДС.

При долевом закупе э/э с двух источников, средняя цена закупа составила 8,46 тенге без НДС за 1 кВт*ч.

Однако, за счет возникшей в 2019-2021 годах (декабрь 2019г., июль-декабрь 2020г., январь-март 2021г.) разницы между учтенными в действующей цене затратами на покупку э/э и фактическими затратами, товарищество понесло убытки в размере 0,30 тенге без НДС за каждый кВт*ч. Данные убытки согласно нормам, предусмотренным Правилами ценообразования на общественно значимых рынках № 36 от 01.02.2017г., были учтены в расчете.

В результате средняя цена покупки э/э увеличилась на 1,03 тенге или 13% и составила 8,76 тенге без НДС за 1 кВт*ч.

На следующем слайде отражены тарифы ЭПО, участвующих в схеме транспортировки э/э до потребителей Каркаралинского района. Э/э проходит по сетям: АО «КЕГОС», ТОО «КРЭК», ТОО «Караганды Жарык», ТОО «Алтай Полиметаллы».

Затраты на транспортировку принимаются в расчет цены на электроснабжение с учетом утвержденных уполномоченным органом тарифов ЭПО и объемом проходимой э/э по сетям каждой ЭПО.

С учетом изменения тарифов ЭПО, а это снижение тарифа на услуги по передаче энергии по сетям АО «КЕГОС» на 12%, и рост тарифов АО «КРЭК» и ТОО "Караганды Жарык" на 12% и 4% соответственно, средний тариф на транспортировку увеличился на 10% и составил 13,86 тенге за кВт*ч без НДС.

Однако, также, как и по затратам на покупку энергии, в 2019-2020 годах (декабрь 2019г., июль-декабрь 2020г., январь-март 2021г.) возникла разница между учтенными в действующей цене затратами на передачу э/э и фактическими затратами на передачу. В результате товарищество понесло убытки в размере 0,20 тенге без НДС за каждый кВт*ч. В данной разнице учтены и необоснованный доход, и недополученный доход, образовавшиеся в результате изменения тарифов ЭПО.

В итоге средний тариф за транспортировку э/э по сравнению к принятому в согласованной цене, увеличился на 1,46 тенге или 12%, и составил 14,06 тенге без НДС за 1 кВт*ч.

Слайд «Расходы по снабженческой надбавке» отображает расходы ЭСО, связанные с оказанием услуги электроснабжения. Снабженческая надбавка сформирована в соответствии с перечнем затрат, утвержденных Правилами ценообразования. Расчет произведен с учетом численности абонентов, численности персонала, территориальной удаленности населенных пунктов, изменениями в налоговом законодательстве и другими факторами, влияющими на снабженческие затраты

Основные затраты в снабженческой надбавке составляют затраты по заработной плате с учетом налогов и на информационные услуги/программное обеспечение, совокупная доля которых составляет 80,5%.

Согласно подпункту 1) статьи 13 ЗРК "О социальной защите граждан, пострадавших вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском испытательном ядерном полигоне" от 18.12.1992г. № 1787-ХІІ, гражданам, проживающим на территории Каркаралинского района производится дополнительная оплата труда в размере:

повышенного радиационного риска - 1,5 месячного расчетного показателя;

минимального радиационного риска - 1,25 месячного расчетного показателя.

На основании чего, в расчет цены включены затраты по экологической надбавке в размере 1470тыс.тнг.

В результате расчета снабженческой надбавки с учетом всех фактических затрат размер ее составил **2,64тенге без НДС.**

7 слайд отображает динамику изменения цены на электроснабжение по группам потребителей. Дифференциация цены по группам потребителей произведена в соответствии с Правилами ценообразования.

Проект средней цены составил 19,58 тенге без НДС или 26,79 тенге с НДС, что составило 19% роста или +4,89 тенге за 1 кВт*ч с НДС.

Проект цены для бытового потребителя составил 18,26 тенге без НДС или 20,45 тенге с НДС, что составило 10% роста или +1,86 тенге за 1 кВт*ч с НДС.

Проект цены для потребителей использующих электрическую энергию не для бытовых нужд составил 24,40 тенге без НДС или 27,33 тенге с НДС, что составило 15% роста или +3,56 тенге за 1 кВт*ч с НДС.

Проект цены для юридических лиц, финансируемых из государственного бюджета составил 88,11 тенге без НДС или 98,68 тенге с НДС, что составило 56,7% роста или +35,69 тенге за 1 кВт*ч с НДС.

Основная тарифная нагрузка приходится на юридических лиц, финансируемых из государственного бюджета, так как на размер тарифа также прямое влияние имеет и объем использованной э/э. Объем потребления данной группой составляет 2 346тыс.кВт*ч или 11% от общего объема потребления по Каркалинскому району.

В соответствии с Правилами дифференциации энергоснабжающими организациями тарифов на электрическую энергию в зависимости от объемов ее потребления физическими лицами, ТОО рассчитало дифференцированные тарифы отдельно для потребителей, использующих и не использующих электрические плиты, отдельно для одиноко проживающих пенсионеров по возрасту, инвалидов, участников Великой Отечественной войны и приравненных к ним лиц, использующих и не использующих электрические плиты, за исключением указанных лиц, имеющих в собственности более одного жилого помещения (квартиры).

При среднеотпускном тарифе для бытового потребителя в размере 18,26 тенге без НДС, тариф первого уровня, при величине потребления в месяц на 1 потребителя до 100 кВт*ч включительно, начисление оплаты будет производиться по тарифу 16,25 тенге без НДС.

При потреблении электроэнергии одним потребителем в месяц от 100 до 180 кВт*ч включительно, начисление оплаты будет производиться по тарифу второго уровня в размере 21,91 тенге без НДС.

При потреблении электроэнергии одним потребителем в месяц свыше 180 кВт*ч, начисление оплаты будет производиться по тарифу третьего уровня в размере 27,39 тенге без НДС.

Такие же тарифы будут применяться для одиноко проживающих пенсионеров по возрасту, инвалидов, участников Великой Отечественной войны и приравненных к ним лиц, использующих электрические плиты, при величинах потребления для тарифа первого уровня до 120 кВт*ч в месяц на одного потребителя включительно. Тарифы второго уровня применяются при потреблении от 120 до 180 кВт*ч в месяц на одного потребителя включительно. И тариф третьего уровня применяется при потреблении свыше 180 кВт*ч.

Плата за потребляемую электрическую энергию по дифференцированным тарифам по объемам потребления будет определяться с учетом количества постоянно проживающих потребителей, которое должно быть подтверждено адресной справкой с места жительства, выданной некоммерческим акционерным обществом "Государственная корпорация" Правительство для граждан" или справкой о количестве проживающих потребителей, выданной сельским и/или аульным акимом.

Статус одиноко проживающих пенсионеров по возрасту, инвалидов, участников Великой Отечественной войны и приравненных к ним лиц, также должен быть подтвержден потребителем соответствующими документами.

В качестве дополнительной информации разрешите напомнить нашим потребителям, что в соответствии с Законом РК «О государственной социальной адресной помощи» определенным категориям потребителей предоставляется право получения адресной социальной помощи для оплаты коммунальных услуг.

Государственная услуга оказывается по месту постоянной регистрации услугополучателя, для чего необходимо обратиться в НАО «Государственная корпорация «Правительство для граждан» (ЦОН).

Для оформления помощи онлайн необходимо обратиться на веб-портал электронного правительства.

Хасенов У.Х.: прошу участников задавать вопросы.

Основные вопросы:

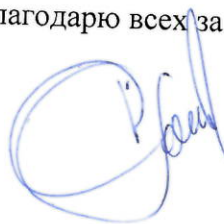
1. Вопрос по затратам на информационные услуги и программного обеспечения.
2. Вопрос по затратам на проездные билеты.
3. Вопрос по численности персонала.
4. Вопрос по инвестиционной составляющей в тарифе ТОО «КРЭК».
5. Когда планируется следующее утверждение тарифа.
6. Вопрос о качестве оказываемых услуг.
7. Вопрос о затратах по снабженческой надбавке.

На все вопросы даны ответы.

Срымбетов Д.О.: если вопросов больше нет, я благодарю всех за участие. До свидания.

Председатель

Секретарь



Срымбетов Д.О.

Хасенов У.Х.

ПРОТОКОЛ № 7/2
ПРОВЕДЕНИЯ ПУБЛИЧНЫХ СЛУШАНИЙ ПРИ РАССМОТРЕНИИ
УВЕДОМЛЕНИЯ НА СОГЛАСОВАНИЕ ЦЕНЫ НА УСЛУГИ
ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ТОО «КАЗЭНЕРГОЦЕНТР»

П.Жайрем/г.Каражал

25.03.2021 года, 15.00 часов г. Караганда

Организатор слушаний:

Департамент Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Карагандинской области.

Дата и место проведения слушаний.

В режиме онлайн, посредством социальной сети Facebook

(<https://www.facebook.com/dkrem.krg>, а также, конференции в платформе Zoom по ссылке:

<https://us02web.zoom.us/j/5228716779?pwd=SXl1Mk5CcXN5Nmp1amMvRmFsQjZrQT09>

(идентификатор конференции: 522

Объявление о проведении публичных слушаний опубликовано в областной газете Индустриальная Караганда №28 (22913) от 13 марта 2021 года.

Присутствовали:

Срымбетов Д.О. - заместитель Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Карагандинской области.

Хасенов У. - главный специалист отдела РЕМЦ ДКРЕМ

Кононирова Е.Ш. - начальник планового экономического отдела

Председателем публичных слушаний является заместитель руководителя Департамента Срымбетов Д.О. В назначенное время Председатель открыл слушания.

Срымбетов Д. Сегодня 25 марта 2021 года в соответствии с правилами ценообразования на общественно значимых рынках утвержденным приказом Министра Национальной экономики РК № 36 от 1.02.2017 года проводятся публичные слушания по рассмотрению проекта цены ТОО Казэнергоцентр на услуги розничной реализации электрической энергии. Согласно подпункту 49) статьи 1 Закона РК «Об электроэнергетике» ТОО «КЭЦ» является энергоснабжающей организацией, т.е., организацией, которая осуществляет продажу потребителям купле При введении в стране чрезвычайного положения, ограничительных мероприятий, в том числе карантина, уполномоченный орган или его территориальные подразделения проводят публичные слушания посредством онлайн-трансляций. Слово предоставляется начальнику планово-экономического отдела ТОО «Казэнергоцентр» Кононировой Е.Ш.

Кононирова Е.Ш. ТОО «КЭЦ» является гарантирующим поставщиком электрической энергии на десяти локальных рынках энергоснабжения Карагандинской области, среди которых: г.г. Жезказган-Сатпаев, г. Балхаш, г. Каражал-п. Жайрем, г. Приозерск, п. Топар, п. Молодежный, районы: Актогайский, Жанааркинский, Каркаралинский, Улытауский.

Согласно подпункту 1) пункта 1 статьи 124-5 Предпринимательского кодекса Республики Казахстан (Кодекс) деятельность по розничной реализации электрической энергии энергоснабжающими организациями отнесена к общественно значимым рынкам и регулируется государством.

В соответствии с положениями подпункта 2) статьи 124-8 Кодекса товарищество предоставило (09.03.2021г.) в уполномоченный орган, уведомление о предстоящем с апреля 2021 года повышении предельной цены на электроснабжение потребителей. Жайрем и г. Каражал с предоставлением обосновывающих материалов, подтверждающих причины повышения цены:

1. рост предельных тарифов энергопроизводящих организаций;
2. недополученный доход, т.е. возникшая разница между согласованными уполномоченным органом в действующей цене затратами на покупку электрической энергии и электрической мощности, передачу и балансирование энергии и фактическими затратами товарищества по этим статьям за прошлый период и I кв. 2021 года;
3. увеличение снабженческой надбавки.

Перейдем непосредственно к презентации.

2 слайд: На данном слайде представлена схема работы энергоснабжающей организации на рынке электроэнергетики РК.

Согласно статье 25 Закона РК «Об электроэнергетике» деятельность на рынке электроэнергетики разделена на деятельность:

- 1) энергопроизводящих компаний (различные ТЭЦ, ГЭС, ГРЭС-источники);
- 2) энергопередающих компаний (ЭПО);
- 3) энергоснабжающих компаний (ЭСО).

В результате ежегодно проводимой договорной компании определяются потенциальные поставщики электрической энергии, с которыми ТОО «КЭЦ», являясь ЭСО, заключает договора поставки электроэнергии.

С 01.01.2019г. в соответствии с внесенными изменениями в ЗРК «Об электроэнергетике» в схему работы ЭСО включены затраты за услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки, оказываемые ТОО «РФЦ».

Для доставки электрической энергии до конечного потребителя заключаются договора: с системным оператором АО «KEGOC» на оказание услуг по передаче электрической энергии по национальной электрической сети и услуг по балансированию производства/потребления э/энергии и с ЭПО, которые состоят в схеме транспортировки энергии до конкретного населенного пункта (поселок, город, район и др.).

В соответствии с Правилами ценообразования ЭСО аккумулирует производственные затраты по покупке электрической энергии и мощности, транспортировке, балансированию производства/потребления э/энергии и с учетом снабженческих расходов энергоснабжающей организации формирует проект отпускной предельной цены на электроснабжение и представляет его в уполномоченный орган для согласования.

3 слайд: На данном слайде представлена Структура цены на услуги электроснабжения, которая отображает виды затрат, формирующих отпускную цену на электроэнергию для потребителя.

В таблице представлены согласованная уполномоченным органом структура цены по состоянию на 01.01.2021г. и ее проект с апреля 2021 года. Приведенная структура наглядно отображает позиции по которым произошли изменения и проект рассчитанной цены с учетом отраженных изменений.

В таблице также отображена доля каждого показателя структуры в общей цене на электроэнергию.

Так, основные доли затрат в структуре цены составляют затраты на покупку (38,4%) и транспортировку (45,2%) электрической энергии. Затраты по покупке электрической мощности занимают 5,4%. Структурная доля снабженческой надбавки составляет 6,4%.

Из чего следует, что практически львиная доля затрат (порядка 93,6%) это затраты энергопроизводящих, энергопередающих организаций, ТОО «РФЦ» и АО «КЕГОС» по балансированию.

Таким образом, при изменении цен/тарифов на услуги вышеперечисленных организаций, при этом прошу обратить внимание на то, что тарифы и цены на товары и услуги данных организаций утверждаются уполномоченным органом, происходит автоматическое изменение затратной части ЭСО. И эта разница должна быть учтена в отпускной цене электроэнергии для потребителя, которую рассчитывает энергоснабжающая организация с учетом своей снабженческой надбавки.

Далее рассмотрим более подробный анализ структуры цены по каждой позиции.

4слайд: Приказом Министра энергетики РК от 14.12.2018г. № 514 были утверждены предельные тарифы на электрическую энергию по группам энергопроизводящих организаций, реализующих электрическую энергию на 2019-2025 годы. С момента вступления в действие в приказ дважды вносились изменения. Согласно изменениям от 29.06.2020г. были утверждены предельные тарифы, которые введены в действие с 01.07.2020г.

Рост предельных тарифов на электроэнергию с шин ТОО «ЭГРЭС-1» и АО "Станция Экибастузская ГРЭС -2", с которыми товарищество состоит в договорных отношениях, составил 0,7% и 18,1 % соответственно.

Тариф ТОО «ЭГРЭС-1» утвержден в размере 5,80 тенге за 1 кВт*ч без НДС, против ранее действующего в размере 5,76 тенге.

Тариф АО "Станция Экибастузская ГРЭС -2" составил 9,13 тенге без НДС, против ранее действующего в размере 7,73 тенге без НДС.

При долевом закупе э/э с двух источников, средняя цена закупа составила **8,46 тенге без НДС за 1 кВт*ч.**

5слайд: Данный слайд отражает тарифы ЭПО, участвующих в схеме транспортировки э/э до потребителей. Жайрем, г. Каражал. Э/э проходит по сетям: АО «КЕГОС», АО «Жезказганская распределительная энергетическая компания», ТОО "Энерготранзиткомпани", ТОО "Вест-2001" и ТОО "Оркен".

Затраты на транспортировку принимаются в расчет цены на электроснабжение с учетом утвержденных уполномоченным органом тарифов ЭПО и объемом проходимой э/э по сетям каждой ЭПО.

С учетом изменения тарифов ЭПО, а это: снижение тарифа на услуги по передаче энергии по сетям АО «КЕГОС» на 12%, рост тарифов АО «ЖРЭК» на 33%, ТОО "Энерготранзиткомпани" на 4,6%, включение затрат за передачу по сетям ТОО «Вест-2001» по тарифу в размере 1,89 тенге за кВт*ч, которые ранее не были включены в затраты, средний тариф на передачу э/э увеличился на 0,12% и составил 9,97 тенге за кВт*ч без НДС.

Также, по затратам на транспортировку энергии, возникла разница между учтенными в действующей цене затратами на передачу э/э и фактическими затратами на передачу э/э в 2019-2020 годах (апрель-декабрь 2019г., 2020г., январь-март 2021г.). В результате товарищество недополучило доход в размере 0,66 тенге без НДС за каждый кВт*ч. В данной разнице учтены и необоснованный доход, и недополученный доход, образовавшиеся в результате изменения тарифов ЭПО.

В итоге средний тариф за транспортировку э/э составил **10,63 тенге без НДС.**

6 слайд: Слайд «Расходы по снабженческой надбавке» отображает расходы ЭСО, связанные с оказанием услуги электроснабжения. Снабженческая надбавка сформирована в соответствии с перечнем затрат, утвержденных Правилами ценообразования. Расчет

произведен с учетом численности абонентов, численности персонала, территориальной удаленности населенных пунктов и других факторов, влияющих на снабженческие затраты.

Основные затраты в снабженческой надбавке составляют затраты по заработной плате с учетом налогов, информационные услуги/программное обеспечение, аренда, банковские расходы, затраты на бумагу, обслуживание оргтехники, совокупная доля которых составляет 87,9%.

Фактическая численность персонала составляет 13 единиц: 11 – ПП и 2 - АУП. Против ранее согласованной 5-ПП 1-АУП. Увеличение численности персонала связано с увеличением кол-ва потребителей. Добавился г.Каражал.

Среднемесячная заработная плата в проекте учтена в размере **112 872** тенге, что ниже размера среднемесячной заработной платы по Карагандинской области. Согласно данным Бюро национальной статистики, среднемесячная номинальная заработная плата в области за февраль 2021 года составила 223 213 тенге.

В результате расчета размер снабженческой надбавки составил **1,42 тенге без НДС**.

7 слайд: Слайд отображает динамику изменения цены на электроснабжение по группам потребителей. Дифференциация цены по группам потребителей произведена в соответствии с Правилами ценообразования.

Показатель	Действующая цена, тенге		Проект цены, тенге		Рост	
	без НДС	с НДС	без НДС	с НДС	%	тенге
Средняя цена	17,74	19,87	22,05	24,69	24,3	4,82
Бытовые потребители	11,41	12,78	12,55	14,05	10	1,28
Потребители использующие электрическую энергию не для бытовых нужд	20,36	22,80	23,42	26,23	15	3,42
Юридические лица, финансируемые из государственного бюджета	26,75	29,96	113,16	126,74	323	96,78

Увеличение цены для потребителей, относящихся к третьей группе – **юридические лица, финансируемые из государственного бюджета** при применении дифференцированных тарифов по группам потребителей, обусловлено: неравномерным распределением затрат по группам, а также фактическим изменением долей групп потребителей от общего объема потребления, согласованными антимонопольным комитетом ранее.

Группы потребителей, %	Согласованные, %	Проект, %	Рост/Снижение, %
население	47	76	29
юридические	28	16	-12
ГУ	25	8	-17

8 слайд: В соответствии с Правилами дифференциации энергоснабжающими организациями тарифов на электрическую энергию в зависимости от объемов ее потребления физическими лицами, утвержденными Приказом Председателя Агентства РК по регулированию естественных монополий от 20.02.2009г. № 57-ОД, ТОО рассчитало дифференцированные тарифы **отдельно** для потребителей, использующих и не использующих электрические плиты, **отдельно** для одиноко проживающих пенсионеров по возрасту, инвалидов, участников Великой Отечественной войны и приравненных к ним

лицам, использующих и не использующих электрические плиты, за исключением указанных лиц, имеющих в собственности более одного жилого помещения (квартиры). При этом величина потребления электрической энергии, за превышение которой взимается плата по максимальному тарифу, определяется с учетом стимулов побуждающих потребителей к энергоснабжению и обеспечивающих социальную защиту населения

Трехуровневые тарифы для потребителей, использующих электрические плиты			
Среднеотпускной тариф	Тарифы первого уровня	Тарифы второго уровня	Тарифы третьего уровня
	величина потребления в месяц на 1 потребителя, кВт*ч		
	до 100 кВт*ч включительно	свыше 100 до 180 кВт*ч включительно	свыше 180 кВт*ч
12,55	7,96	15,06	18,82

Трехуровневые тарифы для одиноко проживающих пенсионеров по возрасту, инвалидов, участников Великой Отечественной войны и приравненных к ним лицам, использующих электрические плиты			
Среднеотпускной тариф	Тарифы первого уровня	Тарифы второго уровня	Тарифы третьего уровня
	величина потребления в месяц на 1 потребителя, кВт*ч		
	до 120 кВт*ч включительно	свыше 120 до 180 кВт*ч включительно	свыше 180 кВт*ч
12,55	7,96	15,06	18,82

В случае подачи потребителями, заявления на применение дифференцированных тарифов в зависимости от объемов потребления электроэнергии, плата за потребляемую электрическую энергию будет определяться с учетом количества постоянно проживающих потребителей, которое должно быть подтверждено адресной справкой с места жительства, выданной некоммерческим акционерным обществом "Государственная корпорация" Правительство для граждан" или справкой о количестве проживающих потребителей, выданной сельским и/или аульным акимом.

Статус одиноко проживающих пенсионеров по возрасту, инвалидов, участников Великой Отечественной войны и приравненных к ним лицам, также должен быть подтвержден потребителем соответствующими документами. Заканчивая свой доклад напоминаю, что Уведомление о предстоящем повышении предельной цены на электроснабжение находится на рассмотрении в уполномоченном органе. Все подтверждающие и обосновывающие затраты документы, предоставлены.

Хасенов У. На сегодняшний день проводится всесторонняя экспертиза заявки ТОО «Казэнергоцентр» о повышении цены будет проверена законность и обоснованность данной заявки. Уважаемые участники конференции zoom прошу задавать вопросы.

Основные вопросы, звучавшие на публичных слушаниях:

1. Причины увеличения цены на источниках?
2. Когда будет применяться дифтариф по объемам потребления для физических лиц?
3. Почему выросла снабженческая надбавка по сравнению с согласованной?

- 4.Какая рентабельность предприятия?
5.Цена для потребителей г.Каражал ранее согласовывалась?

На все вопросы были даны исчерпывающие ответы.

Срымбетов Д.О. Если больше нет вопросов разрешите поблагодарить всех присутствующих за участие в слушаниях.

Всю информацию по проведению публичных слушаний желающие смогут просмотреть в сети социальной сети Facebook (<https://www.facebook.com/dkrem.krg>). На протяжении нескольких дней Департамент будет отслеживать все вопросы, предложения и замечания от потребителей на которые будут даны исчерпывающие ответы.

На этом публичные слушания по рассмотрению уведомления ТОО «Казэнергоцентр» о повышении цены на услуги розничной реализации электроэнергии считать закрытыми.

Всего доброго до свидания!

Председатель слушаний закрыл слушания.

Председатель

Секретарь



Д.Срымбетов

У.Хасенов

ПРОТОКОЛ №7/3
ПРОВЕДЕНИЯ ПУБЛИЧНЫХ СЛУШАНИЙ ПРИ РАССМОТРЕНИИ
УВЕДОМЛЕНИЯ НА СОГЛАСОВАНИЕ ЦЕНЫ НА УСЛУГИ
ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ТОО «КАЗЭНЕРГОЦЕНТР»
г.Балхаш

25.03.2021 года, 16.00 часов г. Караганда

Организатор слушаний:

Департамент Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Карагандинской области.

Дата и место проведения слушаний.

В режиме онлайн, посредством социальной сети Facebook

(<https://www.facebook.com/dkrem.krg>, а также, конференции в платформе Zoom по ссылке:

<https://us02web.zoom.us/j/5228716779?pwd=SXlMk5CcXhM5NmpJamMvRmFsQjZrQT09>

(идентификатор конференции: 522

Объявление о проведении публичных слушаний опубликовано в областной газете Индустриальная Караганда №28 (22913) от 13 марта 2021 года.

Присутствовали:

Срымбетов Д.О. - заместитель Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Карагандинской области.

Хасенов У. - главный специалист отдела РЕМЦ ДКРЕМ

Кононирова Е.Ш. - начальник планового экономического отдела

Председателем публичных слушаний является заместитель руководителя Департамента Срымбетов Д.О. В назначенное время Председатель открыл слушания.

Срымбетов Д. Сегодня 25 марта 2021 года в соответствии с правилами ценообразования на общественно значимых рынках утвержденным приказом Министра Национальной экономики РК № 36 от 1.02.2017 года проводятся публичные слушания по рассмотрению проекта цены ТОО Казэнергоцентр на услуги розничной реализации электрической энергии. Согласно подпункту 49) статьи 1 Закона РК «Об электроэнергетике» ТОО «КЭЦ» является энергоснабжающей организацией, т.е., организацией, которая осуществляет продажу потребителям купле При введении в стране чрезвычайного положения, ограничительных мероприятий, в том числе карантина, уполномоченный орган или его территориальные подразделения проводят публичные слушания посредством онлайн-трансляций. Слово предоставляется начальнику планового экономического отдела ТОО «Казэнергоцентр» Кононировой Е.Ш.

Кононирова Е.Ш. ТОО «КЭЦ» является гарантирующим поставщиком электрической энергии на десяти локальных рынках энергоснабжения Карагандинской области, среди которых: г.г. Жезказган-Сатпаев, г. Балхаш, г. Каражал-п. Жайрем, г. Приозерск, п. Топар, п. Молодежный, районы: Актогайский, Жанааркинский, Каркаралинский, Улытауский.

Согласно подпункту 1) пункта 1 статьи 124-5 Предпринимательского кодекса Республики Казахстан (Кодекс) деятельность по розничной реализации электрической энергии энергоснабжающими организациями отнесена к общественно значимым рынкам и регулируется государством.

В соответствии с положениями подпункта 2) статьи 124-8 Кодекса товарищество предоставило (09.03.2021г.) в уполномоченный орган, уведомление о предстоящем с

апреля 2021 года повышении предельной цены на электроснабжение потребителей города Балхаш с предоставлением обосновывающих материалов, подтверждающих причины повышения цены:

1. рост предельных тарифов энергопроизводящих организаций;
2. увеличение затрат на услуги энергопередающих организаций;
3. затраты на услуги системного оператора АО «КЕГОС» по организации балансирования производства/потребления;
4. Убытки прошлого периода, а именно, недополученный доход, т.е. возникшая разница между согласованными уполномоченным органом в действующей цене затратами на покупку и передачу электрической энергии фактическими затратами товарищества на покупку и передачу электрической энергии за прошлый период и 1 кв. 2021 года;
5. увеличение снабженческой надбавки.
6. Убыток - в связи с изменением удельного веса общего объема потребления юридическими лицами при применении потребителями дифференцированных тарифов по группам потребителей.

Перейдем непосредственно к презентации.

2 слайд: На данном слайде представлена схема работы энергоснабжающей организации на рынке электроэнергетики РК.

Согласно статье 25 Закона РК «Об электроэнергетике» деятельность на рынке электроэнергетики разделена на деятельность:

- 1) энергопроизводящих компаний (различные ТЭЦ, ГЭС, ГРЭС-источники);
- 2) энергопередающих компаний (ЭПО);
- 2) энергоснабжающих компаний (ЭСО).

В результате ежегодно проводимой договорной компании определяются потенциальные поставщики электрической энергии, с которыми ТОО «КЭЦ», являясь ЭСО, заключает договора поставки электроэнергии.

С 01.01.2019г. в соответствии с внесенными изменениями в ЗРК «Об электроэнергетике» в схему работы ЭСО включены затраты за услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки, оказываемые ТОО «РФЦ».

Для доставки электрической энергии до конечного потребителя заключаются договоры: с системным оператором АО «КЕГОС» на оказание услуг по передаче электрической энергии по национальной электрической сети и услуг по балансированию производства/потребления э/энергии и с ЭПО, которые состоят в схеме транспортировки энергии до конкретного населенного пункта (поселок, город, район и др.).

В соответствии с Правилами ценообразования ЭСО аккумулирует производственные затраты по покупке электрической энергии и мощности, транспортировке, балансированию производства/потребления э/энергии и с учетом снабженческих расходов энергоснабжающей организации формирует проект отпускной предельной цены на электроснабжение и представляет его в уполномоченный орган для согласования.

3 слайд: На данном слайде представлена Структура цены на услуги электроснабжения, которая отображает виды затрат, формирующих отпускную цену на электроэнергию для потребителя.

В таблице представлены: согласованная уполномоченным органом структура цены по состоянию на 01.01.2020г. и ее проект с апреля 2021 года. Приведенная структура наглядно отображает позиции по которым произошли изменения и проект рассчитанной цены с учетом отраженных изменений.

В таблице также отображена доля каждого показателя структуры в общей цене на электроэнергию.

Так, основные доли затрат в структуре цены составляют затраты на покупку (36%) и транспортировку (42%) электрической энергии. Затраты по покупке электрической мощности снабженческой надбавкой составляют по 5%. Доля недополученного дохода, сложившегося в результате возникшей разницы между **согласованным** уполномоченным органом в действующей цене затратами на покупку, передачу электрической энергии, за услуги ТОО «РФЦ», по отмененной уполномоченным органом отпускной цене за октябрь-ноябрь 2020г, и фактическими затратами товарищества за прошлый период и 1 кв. 2021 года, составляет 11%.

Из чего следует, что практически львиная доля затрат (порядка 94%) это затраты энергопроизводящих, энергопередающих организаций, ТОО «РФЦ» и АО «KEGOC» по балансированию.

Таким образом, при изменении цен/тарифов на услуги вышеперечисленных организаций, при этом прошу обратить внимание на то, что тарифы и цены на товары и услуги данных организаций утверждаются уполномоченным органом, происходит автоматическое изменение затратной части ЭСО. И эта разница должна быть учтена в отпускной цене на электроэнергию для потребителя, которую рассчитывает энергоснабжающая организация с учетом своей снабженческой надбавки.

Далее рассмотрим более подробный анализ структуры цены по каждой позиции.

4слайд: Приказом Министра энергетики РК от 14.12.2018г. № 514 были утверждены предельные тарифы на электрическую энергию по группам энергопроизводящих организаций, реализующих электрическую энергию на 2019-2025 годы. С момента вступления в действие в приказ дважды вносились изменения. Согласно изменениям от 29.06.2020г. были утверждены предельные тарифы, которые введены в действие с 01.07.2020г.

Рост предельных тарифов на электроэнергию с шин ТОО «ЭГРЭС-1» и АО "Станция Экибастузская ГРЭС -2", с которыми товарищество состоит в договорных отношениях, составил 0,7% и 18,1 % соответственно.

Тариф ТОО «ЭГРЭС-1» утвержден в размере 5,80 тенге за 1 кВт*ч без НДС, против ранее действующего в размере 5,76 тенге.

Тариф АО "Станция Экибастузская ГРЭС -2» составил 9,13 тенге без НДС, против ранее действующего в размере 7,73 тенге без НДС.

При долевом закупе э/э с двух источников, средняя цена закупа составила 8,46 тенге без НДС за 1 кВт*ч.

Однако, за счет возникшей в 2019-2020 годах (декабрь 2019г., июль-декабрь 2020г., январь-март 2021г.) разницы между учтенными в действующей цене затратами на покупку э/э и фактическими затратами, товарищество понесло убытки в размере 0,37 тенге без НДС за каждый кВт*ч. Данные убытки согласно нормам, предусмотренным Правилами ценообразования на общественно значимых рынках № 36 от 01.02.2017г., были учтены в расчете.

В результате средняя цена покупки э/э составила **8,83 тенге без НДС.**

5слайд: Данный слайд отражает тарифы ЭПО, участвующих в схеме транспортировки э/э до потребителей города Балхаш. Э/э проходит по сетям: АО «KEGOC», АО «Жезказганская распределительная энергетическая компания», ТОО «Караганда Дистрибьюшн» и КГП «Балхашэнерго».

Затраты на транспортировку принимаются в расчет цены на электроснабжение с учетом утвержденных уполномоченным органом тарифов ЭПО и объемом проходимой э/э по сетям каждой ЭПО.

С учетом изменения тарифов ЭПО, а это: снижение тарифа на услуги по передаче энергии по сетям АО «КЕГОС» на 12% и рост тарифов АО «ЖРЭК» на 33%, ТОО «Балхашэнерго» на 1%, средний тариф на транспортировку увеличился на 6% и составил 9,93 тенге за кВт*ч без НДС.

Однако, также, как и по затратам на покупку энергии, возникла разница между учтенными в действующей цене затратами на передачу э/э и фактическими затратами на передачу э/э в 2019-2020 годах (декабрь 2019г., июль-декабрь 2020г., январь-март 2021г.). В данной разнице учтены необоснованный и недополученный доход, образовавшиеся в результате изменения тарифов ЭПО.

В итоге средний тариф за транспортировку э/э составил **10,14 тенге без НДС.**

6 слайд: Слайд «Расходы по снабженческой надбавке» отображает расходы ЭСО, связанные с оказанием услуги электроснабжения. Снабженческая надбавка сформирована в соответствии с перечнем затрат, утвержденных Правилами ценообразования. Расчет произведен с учетом численности абонентов, численности персонала, территориальной удаленности населенных пунктов и других факторов, влияющих на снабженческие затраты.

Основные затраты в снабженческой надбавке составляют затраты по заработной плате с учетом налогов, информационные услуги/программное обеспечение, банковские затраты, аренда, обслуживание оргтехники, канцтовары, бумага, ГСМ, услуги связи и т.д. Фактическая численность персонала составляет 38 единиц: 28 – ПП и 10 - АУП.

Среднемесячная заработная плата в проекте учтена в размере **193 446** тенге. По данным Бюро национальной статистики Агентства по стратегическому планированию и реформам **средняя зарплата** по состоянию на февраль 2021-го года достигла показателя 223 213 тенге.

В результате расчета размер снабженческой надбавки составил **1,26 тенге без НДС.**

7 слайд: Слайд отображает динамику изменения цены на электроснабжение по группам потребителей. Дифференциация цены по группам потребителей произведена в соответствии с Правилами ценообразования.

Показатель	Действующая цена, тенге		Проект цены, тенге		Рост	
	без НДС	с НДС	без НДС	с НДС	%	тенге
Средняя цена	19,05	21,34	23,61	26,44	24	5,11
Бытовые потребители	13,59	15,22	14,95	16,74	10	1,52
Потребители использующие электрическую энергию не для бытовых нужд	19,81	22,19	22,78	25,51	15	3,32
Юридические лица, финансируемые из государственного бюджета	27,27	30,54	84,32	94,44	209	63,90

Увеличение цены для потребителей, относящихся к третьей группе – **юридические лица, финансируемые из государственного бюджета** при применении дифференцированных тарифов по группам потребителей, обусловлено: неравномерным распределением затрат по группам, а также фактическим изменением долей групп потребителей, согласованными антимонопольным комитетом ранее.

Группы потребителей, %	Согласованные, %	Проект, %	Рост/Снижение, %
население	47	46	-1

юридические	24	47	23
ГУ	29	7	-22

8 слайд: В соответствии с Правилами дифференциации энергоснабжающими организациями тарифов на электрическую энергию в зависимости от объемов ее потребления физическими лицами, утвержденными Приказом Председателя Агентства РК по регулированию естественных монополий от 20.02.2009г. № 57-ОД, ТОО рассчитало дифференцированные тарифы **отдельно** для потребителей, использующих и не использующих электрические плиты, **отдельно** для одиноко проживающих пенсионеров по возрасту, инвалидов, участников Великой Отечественной войны и приравненных к ним лицам, использующих и не использующих электрические плиты, за исключением указанных лиц, имеющих в собственности более одного жилого помещения (квартиры). При этом величина потребления электрической энергии, за превышение которой взимается плата по максимальному тарифу, определяется с учетом стимулов побуждающих потребителей к энергоснабжению и обеспечивающих социальную защиту населения

Трехуровневые тарифы для потребителей, использующих электрические плиты			
Среднеотпускной тариф	Тарифы первого уровня	Тарифы второго уровня	Тарифы третьего уровня
	величина потребления в месяц на 1 потребителя, кВт*ч		
	до 100 кВт*ч включительно	свыше 100 до 180 кВт*ч включительно	свыше 180 кВт*ч
14,95	13,95	17,94	22,42

Трехуровневые тарифы для одиноко проживающих пенсионеров по возрасту, инвалидов, участников Великой Отечественной войны и приравненных к ним лицам, использующих электрические плиты			
Среднеотпускной тариф	Тарифы первого уровня	Тарифы второго уровня	Тарифы третьего уровня
	величина потребления в месяц на 1 потребителя, кВт*ч		
	до 120 кВт*ч включительно	свыше 120 до 180 кВт*ч включительно	свыше 180 кВт*ч
14,95	13,95	17,94	22,42

В случае подачи потребителями, заявления на применение дифференцированных тарифов в зависимости от объемов потребления электроэнергии, плата за потребляемую электрическую энергию будет определяться с учетом количества **постоянно** проживающих потребителей, которое должно быть подтверждено адресной справкой с места жительства, выданной некоммерческим акционерным обществом "Государственная корпорация" Правительство для граждан" или справкой о количестве проживающих потребителей, выданной сельским и/или аульным акимом.

Статус одиноко проживающих пенсионеров по возрасту, инвалидов, участников Великой Отечественной войны и приравненных к ним лицам, также должен быть подтвержден потребителем соответствующими документами.

Заканчивая свой доклад напоминаю, что Уведомление о предстоящем повышении предельной цены на электроснабжение находится на рассмотрении в уполномоченном органе. Все подтверждающие и обосновывающие затраты документы, предоставлены.

Хасенов У. На сегодняшний день проводится всесторонняя экспертиза заявки ТОО «Казэнергоцентр» о повышении цены будет проверена законность и обоснованность данной заявки. Уважаемые участники конференции zoom прошу задавать вопросы.

Основные вопросы, звучавшие на публичных слушаниях:

1. Будет ли производиться перерасчет если в результате аварии на ТЭЦ было превышено потребление э/энергии?
2. Что входит в затраты по информационным услугам?
3. Какой именно штат и сколько сотрудников задействовано в г. Балхаш?
4. Почему не производите закупку с местной ТЭЦ?

На все вопросы были даны исчерпывающие ответы.

Срымбетов Д.О. Если больше нет вопросов разрешите поблагодарить всех присутствующих за участие в слушаниях.

Всю информацию по проведению публичных слушаний желающие смогут просмотреть в сети социальной сети Facebook (<https://www.facebook.com/dkrem.krg>). На протяжении нескольких дней Департамент будет отслеживать все вопросы, предложения и замечания от потребителей на которые будут даны исчерпывающие ответы.

На этом публичные слушания по рассмотрению уведомления ТОО «Казэнергоцентр» о повышении цены на услуги розничной реализации электроэнергии считать закрытыми.

Всего доброго до свидания!

Председатель слушаний закрыл слушания.

Председатель

Секретарь



Д.Срымбетов

У.Хасенов

ПРОТОКОЛ № 7/4
ПРОВЕДЕНИЯ ПУБЛИЧНЫХ СЛУШАНИЙ ПРИ РАССМОТРЕНИИ УВЕДОМЛЕНИЯ
НА СОГЛАСОВАНИЕ ЦЕНЫ НА УСЛУГИ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ТОО
«КАЗЭНЕРГОЦЕНТР»
(Актогайский р-он)

25.03.2021 года

г.Караганда

Организатор слушаний:

Департамент Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Карагандинской области.

Дата и место проведения слушаний.

В режиме онлайн, посредством социальной сети Facebook (<https://www.facebook.com/dkrem.krg>), а также, конференции в платформе Zoom по ссылке:

<https://us02web.zoom.us/j/5228716779?pwd=SXlMk5CcXM5NmpJamMvRmFsQjZrQT09>

(идентификатор конференции: 522)

Объявление о проведении публичных слушаний опубликовано в областной газете Индустриальная Караганда №28 (22913) от 13 марта 2021года.

Присутствовали:

Срымбетов Д.О.- заместитель Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Карагандинской области.

Хасенов У.- главный специалист отдела РЕМЦ ДКРЕМ

Кононирова Е.Ш.-начальник планового экономического отдела

Председателем публичных слушаний является заместитель руководителя Департамента Срымбетов Д.О. В назначенное время Председатель открыл слушания.

Срымбетов Д. Сегодня 25 марта 2021 года в соответствии с правилами ценообразования на общественно значимых рынках утвержденным приказом Министра Национальной экономики РК № 36 от 1.02.2017 года проводятся публичные слушания по рассмотрению проекта цены ТОО Казэнергоцентр на услуги розничной реализации электрической энергии. Согласно подпункту 49) статьи 1 Закона РК «Об электроэнергетике» ТОО «КЭЦ» является энергоснабжающей организацией, т.е., организацией, которая осуществляет продажу потребителям купле При введении в стране чрезвычайного положения, ограничительных мероприятий, в том числе карантина, уполномоченный орган или его территориальные подразделения проводят публичные слушания посредством онлайн-трансляций. Слово предоставляется начальнику планово экономического отдела ТОО «Казэнергоцентр» Кононировой Е.Ш.

Кононирова Е.Ш. ТОО «Казэнергоцентр» (ТОО «КЭЦ») осуществляет свою деятельность на основании выданной уполномоченным органом государственной лицензии на занятие видом деятельности по покупке электрической энергии в целях энергоснабжения (лицензия № 19018476 от 06.09.2019г.).

Согласно подпункту 49) статьи 1 Закона РК «Об электроэнергетике» ТОО «КЭЦ» является энергоснабжающей организацией, т.е., организацией, которая осуществляет продажу потребителям купленной электрической энергии.

ТОО «КЭЦ» является гарантирующим поставщиком электрической энергии на десяти локальных рынках энергоснабжения Карагандинской области, среди которых: г.г.Жезказган-Сатпаев, г.Балхаш, г.Каражал-п.Жайрем, г.Приозерск, п.Топар, п.Молодежный, районы: Актогайский, Жанааркинский, Каркаралинский, Улытауский.

Согласно подпункту 1) пункта 1 статьи 124-5 Предпринимательского кодекса Республики Казахстан (Кодекс) деятельность по розничной реализации электрической энергии энергоснабжающими организациями отнесена к общественно значимым рынкам и регулируется государством.

В соответствии с положениями подпункта 2) статьи 124-8 Кодекса товарищество предоставило (09.03.2021г.) в уполномоченный орган, уведомление о предстоящем с апреля 2021 года повышении предельной цены на электроснабжение потребителей Актогайского района с предоставлением обосновывающих материалов, подтверждающих причины повышения цены:

1. рост предельных тарифов энергопроизводящих организаций;
2. увеличение затрат на услуги энергопередающих организаций;
3. недополученный доход, т.е. возникшая разница между **согласованными** уполномоченным органом в действующей цене затратами на покупку и передачу электрической энергии и фактическими затратами товарищества на покупку и передачу электрической энергии за прошлый период и 1 кв. 2021 года.

Перейдем непосредственно к презентации.

2 слайд: На данном слайде представлена схема работы энергоснабжающей организации на рынке электроэнергетики РК.

Согласно статье 25 Закона РК «Об электроэнергетике» деятельность на рынке электроэнергетики разделена на деятельность:

- 1) энергопроизводящих компаний (различные ТЭЦ, ГЭС, ГРЭС-источники);
- 2) энергопередающих компаний (ЭПО);
- 2) энергоснабжающих компаний (ЭСО).

В результате ежегодно проводимой договорной компании определяются потенциальные поставщики электрической энергии, с которыми ТОО «КЭЦ», являясь ЭСО, заключает договора поставки электроэнергии.

С 01.01.2019г. в соответствии с внесенными изменениями в ЗРК «Об электроэнергетике» в схему работы ЭСО включены затраты за услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки, оказываемые ТОО «РФЦ».

Для доставки электрической энергии до конечного потребителя заключаются договора: с системным оператором АО «КЕГОС» на оказание услуг по передаче электрической энергии по национальной электрической сети и услуг по балансированию производства/потребления э/энергии и с ЭПО, которые состоят в схеме транспортировки энергии до конкретного населенного пункта (поселок, город, район и др.).

В соответствии с Правилами ценообразования ЭСО аккумулирует производственные затраты по покупке электрической энергии и мощности, транспортировке, балансированию производства/потребления э/энергии и с учетом снабженческих расходов энергоснабжающей организации формирует проект отпускной предельной цены на электроснабжение и представляет его в уполномоченный орган для согласования.

3 слайд: На данном слайде представлена Структура цены на услуги электроснабжения, которая отображает виды затрат, формирующих отпускную цену на электроэнергию для потребителя.

В таблице представлены: согласованная уполномоченным органом структура цены по состоянию на 01.01.2020г. и ее проект с апреля 2021 года. Приведенная структура наглядно отображает позиции по которым произошли изменения и проект рассчитанной цены с учетом отраженных изменений.

В таблице также отображена доля каждого показателя структуры в общей цене на электроэнергию.

Так, основные доли затрат в структуре цены составляют затраты на покупку (42%) и транспортировку (35%) электрической энергии. Затраты по покупке электрической мощности занимают 6%. Структурная доля снабженческой надбавки составляет 11% и 5% доля недополученного дохода, сложившегося в результате возникшей разницы между **согласованными** уполномоченным органом в действующей цене затратами на покупку и

передачу электрической энергии и фактическими затратами товарищества на покупку и передачу электрической энергии за прошлый период и 1 кв. 2021 года.

Из чего следует, что практически львиная доля затрат (порядка 89%) это затраты энергопроизводящих, энергопередающих организаций, ТОО «РФЦ» и АО «KEGOC» по балансированию.

Таким образом, при изменении цен/тарифов на услуги вышеперечисленных организаций, при этом прошу обратить внимание на то, что тарифы и цены на товары и услуги данных организаций утверждаются уполномоченным органом, происходит автоматическое изменение затратной части ЭСО. И эта разница должна быть учтена в отпускной цене на электроэнергию для потребителя, которую рассчитывает энергоснабжающая организация с учетом своей снабженческой надбавки.

Далее рассмотрим более подробный анализ структуры цены по каждой позиции.

4 слайд: Приказом Министра энергетики РК от 14.12.2018г. № 514 были утверждены предельные тарифы на электрическую энергию по группам энергопроизводящих организаций, реализующих электрическую энергию на 2019-2025 годы. С момента вступления в действие в приказ дважды вносились изменения. Согласно изменениям от 29.06.2020г. были утверждены предельные тарифы, которые введены в действие с 01.07.2020г.

Рост предельных тарифов на электроэнергию с шин ТОО «ЭГРЭС-1» и АО "Станция Экибастузская ГРЭС -2", с которыми товарищество состоит в договорных отношениях, составил 0,7% и 18,1 % соответственно.

Тариф ТОО «ЭГРЭС-1» утвержден в размере 5,80 тенге за 1 кВт*ч без НДС, против ранее действующего в размере 5,76 тенге.

Тариф АО "Станция Экибастузская ГРЭС -2» составил 9,13 тенге без НДС, против ранее действующего в размере 7,73 тенге без НДС.

При долевом закупе э/э с двух источников, средняя цена закупа составила 8,46 тенге без НДС за 1 кВт*ч.

Однако, за счет возникшей в 2019-2020 годах (декабрь 2019г., июль-декабрь 2020г., январь-март 2021г.) разницы между учтенными в действующей цене затратами на покупку э/э и фактическими затратами, товарищество понесло убытки в размере 0,76 тенге без НДС за каждый кВт*ч. Данные убытки согласно нормам, предусмотренным Правилами ценообразования на общественно значимых рынках № 36 от 01.02.2017г., были учтены в расчете.

В результате средняя цена покупки э/э составила **9,22 тенге без НДС.**

5 слайд: Данный слайд отражает тарифы ЭПО, участвующих в схеме транспортировки э/э до потребителей Актогайского района. Э/э проходит по сетям: АО «KEGOC», АО «Жезказганская распределительная энергетическая компания» и АО «Казахстан Темир Жолы» ЭЧ-23.

Затраты на транспортировку принимаются в расчет цены на электроснабжение с учетом утвержденных уполномоченным органом тарифов ЭПО и объемом проходимой э/э по сетям каждой ЭПО.

С учетом изменения тарифов ЭПО, а это снижение тарифа на услуги по передаче энергии по сетям АО «KEGOC» на 12%, и рост тарифов АО «ЖРЭК» и ТОО "КТЖ" ЭЧ-23 на 33% и 10% соответственно, средний тариф на транспортировку увеличился на 10% и составил 7,18 тенге за кВт*ч без НДС.

Однако, также, как и по затратам на покупку энергии, возникла разница между учтенными в действующей цене затратами на передачу э/э и фактическими затратами на передачу э/э в 2019-2020 годах (декабрь 2019г., июль-декабрь 2020г., январь-март 2021г.). В результате товарищество понесло убытки в размере 0,28 тенге без НДС за каждый кВт*ч. В данной разнице учтены и необоснованный доход, и недополученный доход, образовавшиеся в результате изменения тарифов ЭПО.

В итоге средний тариф за транспортировку э/э составил **7,46 тенге без НДС.**

6 слайд: Слайд «Расходы по снабженческой надбавке» отображает расходы ЭСО, связанные с оказанием услуги электроснабжения. Снабженческая надбавка сформирована в соответствии с

перечнем затрат, утвержденных Правилами ценообразования. Расчет произведен с учетом численности абонентов, численности персонала, территориальной удаленности населенных пунктов и других факторов, влияющих на снабженческие затраты.

Основные затраты в снабженческой надбавке составляют затраты по заработной плате с учетом налогов, информационные услуги/программное обеспечение, аренда, банковские затраты, затраты на бумагу, услуги связи, обслуживание оргтехники и т.д.

Фактическая численность персонала составляет 23 единицы: 21 – ПП и 2 – АУП против ранее утвержденной 11-ПП и 2-АУП. Увеличение штата ПП связано с увеличением количества потребителей.

Среднемесячная заработная плата в проекте учтена в размере **117 238** тенге, что ниже размера среднемесячной заработной платы по Карагандинской области. По данным Бюро национальной статистики Агентства по стратегическому планированию и реформам **средняя зарплата** по состоянию на февраль 2021-го года достигла показателя 223 213 тенге; В результате расчета размер снабженческой надбавки составил **2,24** теге на кВтч учета без НДС.

7 слайд: Слайд отображает динамику изменения цены на электроснабжение по группам потребителей. Дифференциация цены по группам потребителей произведена в соответствии с Правилами ценообразования.

Показатель	Действующая цена, тенге		Проект цены, тенге		Рост	
	без НДС	с НДС	без НДС	с НДС	%	тенге
Средняя цена	16.46	18.44	20.23	22.66	23	4.22
Бытовые потребители	12.73	14.26	14.00	15.68	10	1.42
Потребители использующие электрическую энергию не для бытовых нужд	18.05	20.22	20.76	23.25	15	3.03
Юридические лица, финансируемые из государственного бюджета	25.72	28.81	28.79	32.25	12	3.43

8 слайд: В соответствии с Правилами дифференциации энергоснабжающими организациями тарифов на электрическую энергию в зависимости от объемов ее потребления физическими лицами, утвержденными Приказом Председателя Агентства РК по регулированию естественных монополий от 20.02.2009г. № 57-ОД, ТОО рассчитало дифференцированные тарифы **отдельно** для потребителей, использующих и не использующих электрические плиты, **отдельно** для одиноко проживающих пенсионеров по возрасту, инвалидов, участников Великой Отечественной войны и приравненных к ним лицам, использующих и не использующих электрические плиты, за исключением указанных лиц, имеющих в собственности более одного жилого помещения (квартиры).

При этом величина потребления электрической энергии, за превышение которой взимается плата по максимальному тарифу, определяется с учетом стимулов побуждающих потребителей к энергоснабжению и обеспечивающих социальную защиту населения

Трехуровневые тарифы для потребителей, использующих электрические плиты			
Среднеотпускной тариф	Тарифы первого уровня	Тарифы второго уровня	Тарифы третьего уровня
	величина потребления в месяц на 1 потребителя, кВт*ч		
	до 100 кВт*ч включительно	свыше 100 до 180 кВт*ч включительно	свыше 180 кВт*ч

14,00	12,14	16,80	21,00
-------	-------	-------	-------

Трехуровневые тарифы для одиноко проживающих пенсионеров по возрасту, инвалидов, участников Великой Отечественной войны и приравненных к ним лицам, использующих электрические плиты			
Среднеотпускной тариф	Тарифы первого уровня	Тарифы второго уровня	Тарифы третьего уровня
	величина потребления в месяц на 1 потребителя, кВт*ч		
	до 120 кВт*ч включительно	свыше 120 до 180 кВт*ч включительно	свыше 180 кВт*ч
14,00	12,14	16,80	21,00

В случае подачи потребителями, заявления на применение дифференцированных тарифов в зависимости от объемов потребления электроэнергии, плата за потребляемую электрическую энергию будет определяться с учетом количества постоянно проживающих потребителей, которое должно быть подтверждено адресной справкой с места жительства, выданной некоммерческим акционерным обществом "Государственная корпорация" Правительство для граждан" или справкой о количестве проживающих потребителей, выданной сельским и/или аульным акимом.

Статус одиноко проживающих пенсионеров по возрасту, инвалидов, участников Великой Отечественной войны и приравненных к ним лицам, также должен быть подтвержден потребителем соответствующими документами.

Заканчивая свой доклад напоминаю, что Уведомление о предстоящем повышении предельной цены на электроснабжение находится на рассмотрении в уполномоченном органе. Все подтверждающие и обосновывающие затраты документы, предоставлены.

Хасенов У. На сегодняшний день проводится всесторонняя экспертиза заявки ТОО Казэнергоцентр о повышении цены будет проверена законность и обоснованность данной заявки. Уважаемые участники конференции zoom прошу задавать вопросы.

Основные вопросы, звучавшие на публичных слушаниях:

1. Какой рост цены по потребителям составляет проектная цена?
2. Что входит в затраты по информационным услугам?
3. Рост цены по затратам аренда с чем связан?
4. Какое количество сотрудников ТОО Казэнергоцентр составляет штат в Актогайском районе?
5. Почему такая высокая снабженческая надбавка по сравнению с ранее утвержденной?

На все вопросы были даны исчерпывающие ответы.

Срымбетов Д.О. Если больше нет вопросов разрешите поблагодарить всех присутствующих за участие в слушаниях.

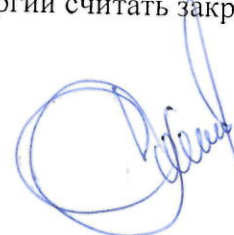
Всю информацию по проведению публичных слушаний желающие смогут просмотреть в сети социальной сети Facebook (<https://www.facebook.com/dkrem.krg>). На протяжении нескольких дней Департамент будет отслеживать все вопросы, предложения и замечания от потребителей на которые будут даны исчерпывающие ответы.

На этом публичные слушания по рассмотрению уведомления ТОО Казэнергоцентр о повышении цены на услуги розничной реализации электроэнергии считать закрытыми.

Всего доброго досвидания.

Председатель слушаний закрыл слушания.

Председатель
Секретарь

Д.Срымбетов
У.Хасенов

ПРОТОКОЛ № 7/5

проведения публичных слушаний по обсуждению проекта предельной цены ТОО «Казэнергоцентр» на услуги энергоснабжения потребителей Жанааркинского района сапреля 2021 года

25.03.2021г.

г.Караганда

Организатор слушаний:

ГУ «Департамент Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Карагандинской области»
Объявление о проведении публичных слушаний опубликовано в областной газете «ORTALYQKAZAQSTAN» от 13.03.2021г. № 28(22 913).

Дата и место проведения слушаний:

25.03.2021г., 15:00ч., г.Караганда, ул.Гоголя, 34А, трансляция в он-лайн режиме посредством социальных сетей Facebookи Zoom.

Присутствовали:

Срымбетов Д.О. – председатель публичных слушаний заместитель руководителя ГУ «Департамент Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Карагандинской области»

Хасенов У.Х. - секретарь публичных слушаний, главный специалист ГУ «Департамент Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Карагандинской области»

Кононирова Е.Ш.- начальник планово-экономического отдела ТОО «Казэнергоцентр»

Тарасова Г.Н. – экономист планово-экономического отдела ТОО «Казэнергоцентр»

«Оркен-Медиа», ТОО «Электржабдықтау»

Повестка публичных слушаний:

обсуждение проекта предельной цены ТОО «Казэнергоцентр» на услуги энергоснабжения потребителей Жанааркинского района сапреля 2021 года

Вступительное слово председателя публичных слушаний:

Срымбетов Д.О.: Сегодня, 25 марта 2021 года, Департамент Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Карагандинской области проводит публичные слушания по рассмотрению проекта предельной цены ТОО «Казэнергоцентр» на услуги энергоснабжения потребителей Жанааркинского района с апреля 2021 года. Регламент проведения слушаний озвучит секретарь публичных слушаний Хасенов У.Х.

Хасенов У.Х.: По регламенту слушаний в начале будет заслушан доклад представителя ТОО «Казэнергоцентр», после чего приступим к прениям, вопросам-ответам. По итогу все предложения и вопросы будут запротоколированы. Запись публичных слушаний будет размещена на сайте Департамента, а также, запись Вы сможете просмотреть в социальных сетях Facebookи Zoom, посредством трансляции в которых проводятся слушания в он-лайн режиме. Спасибо за то, что подключаетесь и будете подключаться к обсуждению. И так, слово предоставляется представителю ТОО «Казэнергоцентр».

Тарасова Г.Н.: ТОО «Казэнергоцентр» осуществляет свою деятельность на основании выданной уполномоченным органом государственной лицензии на занятие видом деятельности по покупке электрической энергии в целях энергоснабжения (лицензия № 19018476 от 06.09.2019г.).

ТОО «КЭЦ» является гарантирующим поставщиком электрической энергии на десяти локальных рынках энергоснабжения Карагандинской области, среди которых: г.г.Жезказган-Сатпаев, г.Балхаш, г.Каражал-п.Жайрем, г.Приозерск, п.Топар, п.Молодежный, районы: Актогайский, Каркаралинский, Улытауский и Жанааркинский.

В соответствии с положениями подпункта 2) статьи 124-8 Кодекса товарищество предоставило в уполномоченный орган, уведомление о предстоящем с апреля 2021 года повышении предельной цены на электроснабжение потребителей Жанааркинского района с предоставлением обосновывающих материалов, подтверждающих причины повышения цены:

1. рост предельных тарифов энергопроизводящих организаций;
2. увеличение снабженческой надбавки.

Перейдем непосредственно к презентации.

Вашему вниманию представлена Структура цены на услуги электроснабжения, которая отображает виды затрат, формирующих отпускную цену на электроэнергию для потребителя.

В таблице представлены: согласованная уполномоченным органом структура цены по состоянию на 01.01.2021г. и ее проект с апреля 2021 года. В таблице отображена доля каждого показателя структуры в общей цене на электроэнергию.

Так, основные доли затрат в структуре цены составляют затраты на покупку (43,2%) и транспортировку (41,5%) электрической энергии. Затраты по покупке электрической мощности занимают 6%. Структурная доля снабженческой надбавки составляет 8,5% .

Из чего следует, что практически львиная доля затрат (порядка 91,5%) это затраты энергопроизводящих, энергопередающих организаций, ТОО «РФЦ» и АО «КЕГОС» по балансированию.

Таким образом, при изменении цен/тарифов на услуги вышеперечисленных организаций, при этом прошу обратить внимание на то, что тарифы и цены на товары и услуги данных организаций утверждаются уполномоченным органом, происходит автоматическое изменение затратной части ЭСО. И эта разница должна быть учтена в отпускной цене на электроэнергию для потребителя, которую рассчитывает энергоснабжающая организация с учетом своей снабженческой надбавки.

Далее рассмотрим более подробный анализ структуры цены по каждой позиции.

Приказом Министра энергетики РК от 14.12.2018г. № 514 утверждены предельные тарифы на электрическую энергию по группам энергопроизводящих организаций, реализующих электрическую энергию. Согласно изменениям от 29.06.2020г. были утверждены предельные тарифы, которые введены в действие с 01.07.2020г.

Рост предельных тарифов на электроэнергию с шин ТОО «ЭГРЭС-1» и АО "Станция Экибастузская ГРЭС-2" составил 0,7% и 18,1 % соответственно:

ТОО «ЭГРЭС-1» утвержден в размере 5,80 тенге за 1 кВт*ч без НДС, против ранее действующего в размере 5,76 тенге;

АО "Станция Экибастузская ГРЭС -2" составил 9,13 тенге без НДС, против ранее действующего в размере 7,73 тенге без НДС.

При долевом закупе э/э с двух источников, средняя цена закупа составила 8,46 тенге без НДС за 1 кВт*ч.

Однако, за счет возникшей в 2020-2021 годах (июль-декабрь 2020г., январь-март 2021г.) разницы между учтенными в действующей цене затратами на покупку э/э и фактическими затратами, товарищество понесло убытки в размере 0,30 тенге без НДС за каждый кВт*ч. Данные убытки согласно нормам, предусмотренным Правилами ценообразования на общественно значимых рынках № 36 от 01.02.2017г., были учтены в расчете.

В результате средняя цена покупки э/э составила **8,76 тенге без НДС**, что составило 13% роста по отношению к утвержденной цене или +1,01 тенге за 1 кВт*ч.

На следующем слайде отражены тарифы ЭПО, участвующих в схеме транспортировки э/э до потребителей Жанааркинского района. Э/э проходит по сетям: АО «KEGOC», АО «Жезказганская распределительная энергетическая компания» и ТОО «Сакен и компания».

Затраты на транспортировку принимаются в расчет цены на электроснабжение с учетом утвержденных уполномоченным органом тарифов ЭПО и объемом проходимой э/э по сетям каждой ЭПО.

С учетом изменения тарифов ЭПО, а это снижение тарифа на услуги по передаче энергии по сетям АО «KEGOC» на 12%, по сетям ТОО "Сакен и компания" на 38,3% и рост тарифов АО «ЖРЭК» на 33%, средний тариф на транспортировку снизился на 3% или минус 0,24 тенге и составил 8,13 тенге за кВт*ч без НДС.

Также, по затратам на транспортировку энергии, возникла разница между учтенными в действующей цене затратами на передачу э/э и фактическими затратами на передачу э/э в 2019-2021 годах (апрель-декабрь 2019г., 2020г., январь-март 2021г.). В результате товарищество получило необоснованный доход в размере 0,53 тенге без НДС за каждый кВт*ч. В данной разнице учтены и необоснованный доход, и недополученный доход, образовавшиеся в результате изменения тарифов ЭПО.

В итоге средний тариф за транспортировку э/э снизился на 0,79 тенге или 9% по отношению к тарифу, принятому в согласованной цене, и составил **7,59 тенге без НДС за 1 кВт*ч**.

Слайд «Расходы по снабженческой надбавке» отображает расходы ЭСО, связанные с оказанием услуги электроснабжения. Снабженческая надбавка сформирована в соответствии с перечнем затрат, утвержденных Правилами ценообразования. Расчет произведен с учетом численности абонентов, численности персонала, территориальной удаленности населенных пунктов, изменениями в налоговом законодательстве и другими факторами, влияющими на снабженческие затраты

Основные затраты в снабженческой надбавке составляют затраты по заработной плате с учетом налогов и на информационные услуги/программное обеспечение, совокупная доля которых составляет 84,6%.

В результате расчета снабженческой надбавки с учетом всех фактических затрат размер ее составил **1,67 тенге без НДС**.

7 слайд отображает динамику изменения цены на электроснабжение по группам потребителей. Дифференциация цены по группам потребителей произведена в соответствии с Правилами ценообразования.

Проект средней цены составил 19,58 тенге без НДС или 21,93 тенге с НДС, что составило 4% роста или +0,93 тенге за 1 кВт*ч с НДС.

Проект цены для бытового потребителя составил 13,48 тенге без НДС или 15,09 тенге с НДС, что составило 10% роста или +1,37 тенге за 1 кВт*ч с НДС.

Проект цены для потребителей использующих электрическую энергию не для бытовых нужд составил 22,54 тенге без НДС или 25,24 тенге с НДС, что составило 15% роста или +3,29 тенге за 1 кВт*ч с НДС.

Проект цены для юридических лиц, финансируемых из государственного бюджета составил 74,23 тенге без НДС или 83,14 тенге с НДС, что составило 19% роста или +13,24 тенге за 1 кВт*ч с НДС.

Основная тарифная нагрузка приходится на юридических лиц, финансируемых из государственного бюджета, так как на размер тарифа также прямое влияние имеет и объем использованной э/э. Объем потребления данной группой составляет 1 846 тыс.кВт*ч или 7,1% от общего объема потребления по Жанааркинскому району.

В соответствии с Правилами дифференциации энергоснабжающими организациями тарифов на электрическую энергию в зависимости от объемов ее потребления физическими лицами, ТОО рассчитало дифференцированные тарифы отдельно для потребителей, использующих и не использующих электрические плиты, отдельно для одиноко проживающих пенсионеров по возрасту, инвалидов, участников Великой Отечественной войны и приравненных к ним лиц, использующих и не использующих электрические плиты, за исключением указанных лиц, имеющих в собственности более одного жилого помещения (квартиры).

При среднеотпускном тарифе для бытового потребителя в размере 13,48тенге без НДС, тариф первого уровня, при величине потребления в месяц на 1 потребителя до 100 кВт*ч включительно, начисление оплаты будет производиться по тарифу 11,94тенге без НДС.

При потреблении электроэнергии одним потребителем в месяц от 100 до 180 кВт*ч включительно, начисление оплаты будет производиться по тарифу второго уровня в размере 16,17 тенге без НДС.

При потреблении электроэнергии одним потребителем в месяц свыше 180 кВт*ч, начисление оплаты будет производиться по тарифу третьего уровня в размере 20,21 тенге без НДС.

Такие же тарифы будут применяться для одиноко проживающих пенсионеров по возрасту, инвалидов, участников Великой Отечественной войны и приравненных к ним лицам, использующих электрические плиты, при величинах потребления для тарифа первого уровня до 120 кВт*ч в месяц на одного потребителя включительно. Тарифы второго уровня применяются при потреблении от 120 до 180 кВт*ч в месяц на одного потребителя включительно. И тариф третьего уровня применяется при потреблении свыше 180 кВт*ч.

Плата за потребляемую электрическую энергию по дифференцированным тарифам по объемам потребления будет определяться с учетом количества постоянно проживающих потребителей, которое должно быть подтверждено адресной справкой с места жительства, выданной некоммерческим акционерным обществом "Государственная корпорация" Правительство для граждан" или справкой о количестве проживающих потребителей, выданной сельским и/или аульным акимом.

Статус одиноко проживающих пенсионеров по возрасту, инвалидов, участников Великой Отечественной войны и приравненных к ним лицам, также должен быть подтвержден потребителем соответствующими документами.

В качестве дополнительной информации разрешите напомнить нашим потребителям, что в соответствии с Законом РК «О государственной социальной адресной помощи» определенным категориям потребителей предоставляется право получения адресной социальной помощи для оплаты коммунальных услуг.

Государственная услуга оказывается по месту постоянной регистрации услугополучателя, для чего необходимо обратиться в НАО «Государственная корпорация «Правительство для граждан» (ЦОН).

Для оформления помощи онлайн необходимо обратиться на веб-портал электронного правительства.

Хасенов У.Х.: прошу участников задавать вопросы.

Основные вопросы:

1. Вопрос по необоснованному и недополученному доходам товарищества.
2. Вопрос по тарифу ТОО «Сакен и компания».
3. Вопрос по поставщикам электрической энергии и их предельным тарифам.
4. Вопрос о затратах по снабженческой надбавке.
5. Причины снижения объемов потребления электрической энергии.

На все вопросы даны ответы.

Хасенов У.Х.: если вопросов больше нет, давайте подведем итоги. Все желающие смогут посмотреть запись публичных слушаний в сети Facebook на странице Департамента. Спасибо за участие. До свидания.

Председатель

Секретарь



Срымбетов Д.О.

Хасенов У.Х.