

ПРОТОКОЛ № 7/6

проведения публичных слушаний по обсуждению проекта предельной цены ТОО «Казэнергоцентр» на услуги энергоснабжения потребителей городов Жезказган, Сатпаевсапреля 2021 года

26.03.2021г.

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:

26.03.2021г., 16:00ч., 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»

юрист ТОО «Казэнергоцентр»

Д.Терешин, с.Авдеева, А.Мухаметшин, Д.Буткевич, Вадиева –председатель общественного Совета г.Сатпаев, члены МИО.

Повестка публичных слушаний:

обсуждение проекта предельной цены ТОО «Казэнергоцентр» на услуги энергоснабжения потребителей городов Жезказган, Сатпаевс апреля 2021 года

Вступительное слово председателя публичных слушаний:

Срымбетов Д.О.: Сегодня, 26 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 городов Жезказган, Сатпаевс 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». Участники слушаний пожалуйста готовьте свои вопросы, замечания, предложения. Чем больше будет вопросов, тем понятнее будут причины повышения цены. По итогу будем обсуждать саму возможность повышения цены. У нас есть еще две недели. Департаментом проводится экспертиза представленных документов. Параллельно запрошена информация у соответствующих органов и организаций, которые могут более подробно дать

нам картину энергоснабжения в Ваших городах. Пожалуйста, слово предоставляется ТОО «Казэнергоцентр».

К.: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 городов Жезказган-Сатпаев 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 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 (44,4%) и транспортировку (41,2%) электрической энергии. Затраты по покупке электрической мощности занимают 6%. Доля недополученного дохода, сложившегося в результате возникшей разницы между согласованными уполномоченным органом в действующей цене затратами на покупку, передачу электрической энергии, балансирование, за услуги ТОО «РФЦ» и фактическими затратами товарищества за прошлый период и 1 кв. 2021 года, составляет 1,1%. Структурная доля снабженческой надбавки составляет 8,5% .

Из чего следует, что практически львиная доля затрат (порядка 94%) 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 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 0,12 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 0,85 тенге или 11% и составила 8,58 тенге без НДС за 1 кВт*ч.

На следующем слайде отражены тарифы ЭПО, участвующих в схеме транспортировки э/э до потребителей городов Жезказган, Сатпаев. Э/э проходит по сетям: АО «KEGOC», АО «Жезказганская распределительная энергетическая компания», ТОО «Караганда Дистрибьюшн».

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 «ЖРЭЖ» на 33% и ТОО «Караганда Дистрибьюшн» на 33,1%, средний тариф на транспортировку увеличился на 18% и составил 7,85 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 0,16 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 увеличился на 1,36 тенге или 21% и составил 8,01 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 85%.

В результате расчета снабженческой надбавки с учетом всех фактических затрат размер ее составил **1,21 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 19,06 тенге без НДС или 21,35 тенге с НДС, что составило 17,3% роста или +3,14 тенге за 1 кВт*ч с НДС.

Проект цены для бытового потребителя составил 15,18 тенге без НДС или 17,00 тенге с НДС, что составило 10% роста или +1,55 тенге за 1 кВт*ч с НДС.

Проект цены для потребителей использующих электрическую энергию не для бытовых нужд составил 19,63 тенге без НДС или 21,99 тенге с НДС, что составило 15% роста или +2,87 тенге за 1 кВт*ч с НДС.

Проект цены для юридических лиц, финансируемых из государственного бюджета составил 46,43 тенге без НДС или 52,01 тенге с НДС, что составило 66,9% роста или +20,85 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 16 424 тыс.кВт*ч или 6,1% от общего объема потребления по городам Жезказган, Сатпаев.

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 лицам, 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 15,18тенге без НДС, ариф первого уровня, при величине потребления в месяц на 1 потребителя до 100 кВт*ч включительно, начисление оплаты будет производиться по тарифу 8,78тенге 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 18,22 тенге без НДС.

При потреблении электроэнергии одним потребителем в месяц свыше 180 кВт*ч, начисление оплаты будет производиться по тарифу третьего уровня в размере 22,77 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 ПАО «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 применению дифференцированного тарифа в зависимости от объема потребления физическими лицами.
2. Вопрос по какому тарифу будет рассчитываться расход по ОДН.
3. На какие категории распространяется действие дифференцированного тарифа в зависимости от объема потребления физическими лицами. Нужно ли предоставлять справки о количестве проживающих.
4. Вопрос по недополученному доходу товарищества.
5. Почему складывается такое высокое увеличение цены.

6. Почему на каждую квартиру выставляется по 50кВт*ч на ОДН.

7. Какие затраты несет энергоснабжающая организация.

На все вопросы даны ответы.

Хасенов У.Х.: вопрос конечно острый . 10% повышения цены для населения это очень много. Департамент это понимает и максимально все возможные рычаги будет использовать. Мы уже провели работу по г.Караганде, Бухар-Жыраускому и Шетскому району. Сейчас сакиматом Карагандинской области принимается решение о дополнительной нагрузке на государственные учреждения, чтобы разгрузить население. Сейчас идет рассмотрение проекта ТОО «Казэнергоцентр» и Департамент максимально старается сдерживать рост цены для населения. По вопросу необоснованного и недополученного доходов, поясню что товарищество воспользовалось своим правом и включило эту разницу в расчет цены, в соответствии с Правилами ценообразования на общественно значимых рынках. Департаментом будет проверена подлинность предоставленных документов и проверка расчетов. По итогам проверки сумма будет корректироваться. В любом случае это только проект. Уже сейчас видно, что цена будет снижаться. У нас есть моменты которые уже отработаны. Впереди еще две недели до принятия обоснованного решения. Помимо затрат по снабженческой надбавке которые озвучил докладчик пунктом 31 Правил оговорен перечень затрат, необходимых для оказания регулируемой услуги. В этой части также будет проведена работа.

Срымбетов Д.О.: на публичных слушаниях по Улытаускому району к нам обращалась потребитель Светлана и задавала аналогичный вопрос по ОДН. На который мы дали свое видение и пояснение. И попросили направить в адрес Департамента обращение и приложить квитанции. Если такой факт подтвердится, то мы будем открывать проверку и рассмотреть со всех сторон законность. Департамент соблюдает баланс интересов потребителя и субъекта естественной монополии или субъекта общественно значимого рынка. И если этот баланс нарушается в пользу услугодателя, тем более на таком болезненном объеме работы, как энергоснабжение, то конечно мы будем работать очень решительно и четко. Благодарю Вас за Вашу активную гражданскую позицию. И если вопросов больше нет, спасибо за участие. До свидания.

Председатель

Секретарь



Срымбетов Д.О.

Хасенов У.Х.

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

26.03.2021 года, 11.00 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=SXlMk5CcXM5NmpIamMvRmFsQjZrQT09>

(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 26 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 города Приозерск 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 фактическими затратами товарищества на покупку и передачу электрической энергии за 2020 и за 1 кв. 2021 года;
4. 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 «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 01.01.2021г. 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 (42,7%) и транспортировку (33,5%) электрической энергии. Затраты по покупке электрической мощности – 6%, по снабженческой надбавке составляют по 5,4%. Доля недополученного дохода, сложившегося в результате возникшей разницы между согласованными уполномоченным органом в действующей цене затратами на покупку, передачу электрической энергии, за услуги ТОО «РФЦ», и фактическими затратами товарищества за 2020 и 1 кв. 2021 года, составляет 11,7%.

Из чего следует, что практически львиная доля затрат (порядка 94,6%) 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.

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 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 2,16 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 **10,62 тенге без НДС**.

5слайд: Данный слайд отражает тарифы ЭПО, участвующих в схеме транспортировки э/э до потребителей города Приозерск. Э/э проходит по сетям: АО «KEGOC», АО «Жезказганская распределительная энергетическая 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% и рост тарифов АО «ЖРЭК» на 33%, а также, с

увеличением объемов транспортировки, средний тариф на транспортировку увеличился на 12% и составил 6,65 тенге за кВт*ч без НДС.

В результате возникшей разницы между учтенными в действующей цене затратами на передачу э/э и фактическими затратами на передачу э/э за январь-март 2021г. товарищество понесло убытки в размере 0,17 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 **6,82 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, охрана, затраты на бумагу, обслуживание оргтехники, медосмотр и т.д.

Фактическая численность персонала составляет 8 единицы: 7 – ПП и 1 - АУП. Против ранее согласованной 3-ПП и 1-АУП. Увеличение штата производственного персонала связано с увеличением количества потребителей.

Среднемесячная заработная плата в проекте учтена в размере **114 675** тенге, что ниже размера среднемесячной заработной платы по Карагандинской области. Согласно данным Бюро национальной статистики Агентства по стратегическому планированию и реформам **средняя зарплата** по состоянию на февраль 2021-го года достигла показателя 223 213 статистики.

В результате расчета размер снабженческой надбавки составил **1,06 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	17,66	19,78	19,83	22,21	12	2,43
Бытовые потребители	13,59	15,22	14,95	16,74	10	1,52
Потребители использующие электрическую энергию не для бытовых нужд	18,51	20,73	21,29	23,84	15	3,11
Юридические лица, финансируемые из государственного бюджета	18,51	20,73	24,09	26,98	30	6,25

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	13,32	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	13,32	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.Что включают в себя информационные услуги?
- 2.Аренда авто, имеется ли у ТОО «Казэнергоцентр» собственный транспорт?

3. Сколько сотрудников и какие должности входят в штат ТОО «Казэнергоцентр» в г. Приозёрск?
4. Какая фактическая средняя заработная плата у сотрудников ТОО Казэнергоцентра в г. Приозёрск?
5. Каким образом осуществляется подключение/отключение потребителей?

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 № 7/8

проведения публичных слушаний по обсуждению проекта предельной цены
ТОО «Казэнергоцентр» на услуги энергоснабжения потребителей п.Топар
с апреля 2021 года

26.03.2021г.

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:

26.03.2021г., 12:00ч., 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»

Заместитель акима п.Топар.

Повестка публичных слушаний:

обсуждение проекта предельной цены ТОО «Казэнергоцентр» на услуги энергоснабжения потребителей п.Топар с апреля 2021 года

Вступительное слово председателя публичных слушаний:

Срымбетов Д.О.: Сегодня, 26 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 п.Топар 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 п.Топар с предоставлением обосновывающих материалов, подтверждающих причины повышения цены:

1. рост предельного тарифа на электроэнергию ТОО "ГРЭС Топарская";
2. недополученный доход, т.е. возникшая разница между согласованными уполномоченным органом в действующей цене затратами на покупку электрической энергии и фактическими затратами товарищества за прошлый период и 1 кв. 2021 года;
3. увеличение снабженческой надбавки;
4. снижение объемов реализации.

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 (53,7%) и транспортировку (14,3%) электрической энергии. Затраты по покупке электрической мощности – 8,4% и снабженческой надбавке составляет 13,5%. Доля недополученного дохода, сложившегося в результате возникшей разницы между согласованными уполномоченным органом в действующей цене затратами на покупку электрической энергии и фактическими затратами товарищества за прошлый период и 1 кв. 2021 года, составляет 9%.

Из чего следует, что практически львиная доля затрат (порядка 86,5%) 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 предельного тарифа на электроэнергию с шин ТОО «ГРЭС Топарская» составил 29% и его размер составил 7,50 тенге за 1 кВт*ч без НДС.

Однако, за счет возникшей в 2019-2021годах (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 1,38 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, с учетом роста предельного тарифа на э/э с 01.07.2020г., с учетом убытка за счет разницы в тарифе за прошлый период и 1 кв.2021 года, а также по причине снижения объема закупа электроэнергии, средняя цена покупки составила 8,88 тенге без НДС.

Транспортировка энергии для потребителей п.Топар производится по сетям ТОО "ГРЭС Топарская". В действующей цене на электроснабжение тариф на передачу энергии составляет 2,05 тенге за 1 кВт*ч без НДС. С декабря 2020 года тариф ЭПО снизился на 2,2% и составил 2,004 тенге без НДС.

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 82,6% (68% и 14,6% соответственно).

Также на увеличение снабженческой надбавки повлияло снижение объемов реализации на 20,4%, а вернее, фактический объем реализации за 2020 год. Ранее, при утверждении цены, объем реализации был искусственно завышен на 2,8млн.кВт*ч, что в свое время повлияло на снижение размера снабженческой надбавки.

В результате расчета снабженческой надбавки с учетом всех фактических затрат размер ее составил 1,88 тенге без НДС (173% роста).

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 13,98 тенге без НДС или 15,66 тенге с НДС, что составило 38% роста или +4,33 тенге за 1 кВт*ч с НДС.

Проект цены для бытового потребителя составил 9,48 тенге без НДС или 10,62 тенге с НДС, что составило 10% роста или +0,97 тенге за 1 кВт*ч с НДС.

Проект цены для потребителей использующих электрическую энергию не для бытовых нужд составил 11,45 тенге без НДС или 12,82 тенге с НДС, что составило 15% роста или +1,67 тенге за 1 кВт*ч с НДС.

Проект цены для юридических лиц, финансируемых из государственного бюджета составил 67,43 тенге без НДС или 75,52 тенге с НДС, что составило 183% роста или +48,80 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 744тыс.кВт*ч или 7% от общего объема потребления по п.Топар.

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 лицам, 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 9,48 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 7,53 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 11,38 тенге без НДС.

При потреблении электроэнергии одним потребителем в месяц свыше 180 кВт*ч, начисление оплаты будет производиться по тарифу третьего уровня в размере 14,22 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 применению дифференцированных тарифов в зависимости от потребления физическими лицами.
2. Вопрос относительно затрат на аренду помещения.
3. Вопрос по предоставлению квитанций на оплату биллинговой компанией.
4. Вопрос о снижении объемов реализации электроэнергии и связанным с этим недополученным доходом.
5. Вопрос о затратах по снабженческой надбавке .

На все вопросы даны ответы.

Заместитель акима п.Топар М.Са.....: к сожалению сейчас мы не можем ничего сказать по проекту. У нас просьба предоставить все материалы. Относительно увеличения для бюджетных организаций. Это значит, что какие то социальные программы не будут выполнены, что опять же отражается на населении. Просим при согласовании уполномоченным органом цены учесть, что бюджет государственных учреждений уже сформирован.

Хасенов У.Х.: Согласен, что процент роста тарифа для ГУ на 183% очень высокий. По вопросу необоснованного и недополученного доходов, поясню что товарищество воспользовалось своим правом и включило эту разницу в расчет цены. Напоминаем, что материалы еще находятся на рассмотрении. На текущий момент мы уже знаем какие статьи затрат будут снижены, а какие исключены из проекта. В любом случае цена не будет такая как в проекте, она будет ниже. Другой вопрос на каком уровне будет цена. Сейчас еще рано говорить. У нас еще есть две недели для принятия решения. Поэтому, если за это время у Вас возникнут вопросы, Вы можете обращаться к нам или в ТОО «Казэнергоцентр». В любом случае, уровень роста цен будет согласовываться с местными исполнительными органами.

Срымбетов Д.О.: разрешите внести небольшую ремарку по данному вопросу. В рамках дифференциации по уже отработанным проектам других энергоснабжающих организаций, по которым уже приняты решения, цены для населения оставлены на уровне 2020 года. Это что касается ТОО «КарагандыЖылуСбыт», «Расчетный сервисный центр» и ПК «Энергоуголь-XXI». По ТОО «Казэнергоцентр» работа еще ведется. Сейчас акиматом Карагандинской

области принимается решение о дополнительной нагрузке на государственные учреждения. Поэтому, к сожалению, ничем обрадовать Вас в этом отношении не могу.

Я так понимаю вопросов больше нет. От лица Департамента могу заявить, что все необходимые экспертизы будут проведены, все материалы в открытом доступе. Наша деятельность прозрачна в этом вопросе. Большое спасибо всем принимавшим участие. Публичные слушания объявляю закрытыми.

Председатель

Секретарь



Срымбетов Д.О.

Хасенов У.Х.

ПРОТОКОЛ № 1/9
ПРОВЕДЕНИЯ ПУБЛИЧНЫХ СЛУШАНИЙ ПРИ РАССМОТРЕНИИ
УВЕДОМЛЕНИЯ НА СОГЛАСОВАНИЕ ЦЕНЫ НА УСЛУГИ
ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ТОО «КАЗЭНЕРГОЦЕНТР»
Улытауский район

26.03.2021 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=SXlMk5CcXM5NmpIamMvRmFsQjZrQT09>

(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 26 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.

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 Улытауского 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 по этим статьям за прошлый период и 1 кв. 2021 года;
4. 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 «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 01.01.2021г. 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 (39,3%) и транспортировку (41,5%) электрической энергии. Затраты по покупке электрической мощности 5,5% и снабженческой надбавки 9,5%. Доля недополученного дохода, сложившегося в результате возникшей разницы между согласованным уполномоченным органом в действующей цене затратами на покупку, передачу электрической энергии, балансирование, за услуги ТОО «РФЦ» и фактическими затратами товарищества за прошлый период и 1 кв. 2021 года, составляет 1,1%.

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.

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 0,31 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 **8,77 тенге без НДС.**

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

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» на 33%, ТОО «Караганда Дистрибьюшн» на 39,6%, КГП «УРМПКХ» на 33,3%, и с учетом снижения объемов передачи на 6,4%, средний тариф на транспортировку увеличился на 1,4% и составил 8,94 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 0,48 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 9,42тенге 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, информационных услуг/программное обеспечение, аренда, банковские затраты, обслуживание оргтехники, канцтовары/бумага, ГСМ и т.д. Фактическая численность персонала составляет 20 единиц: 19 – ПП и 1 - АУП. В утвержденной снабженческой надбавке согласованно 13 –ПП и 1-АУП.

Среднемесячная заработная плата в проекте учтена в размере **86 418** 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 **2,04 теге на кВтч учета без НДС.**

В результате расчета размер снабженческой надбавки составил **2,04 тенге/кВт 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 с НДС
Средняя цена	18,68	20,92	21,54	24,12	15	3,20
Бытовые потребители	13,80	15,46	15,18	17,00	10	1,54
Потребители использующие электрическую энергию не для бытовых нужд	21,06	23,59	24,22	27,13	15	3,54
Юридические лица, финансируемые из	22,20	24,86	26,10	29,23	18	4,37

государственного бюджета						
--------------------------	--	--	--	--	--	--

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
15,18	12,67	18,22	22,77

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
15,18	12,67	18,22	22,77

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.

Основные вопросы, звучавшие на публичных слушаниях:

1. На сколько процентов увеличивается цена для ГУ?
2. На сколько необходимы в вашей деятельности затраты на командировки?
3. Почему так сильно выросли затраты на аренду по сравнению с ранее согласованной? С чем связано??
4. Что включают в себя информационные затраты?

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 № 1/10

проведения публичных слушаний по обсуждению проекта предельной цены ТОО «Казэнергоцентр» на услуги энергоснабжения потребителей п. Молодежный с апреля 2021 года

26.03.2021г.

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:

26.03.2021г., 10:00ч., 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»

И.о. акима п. Молодежный Шарипов А., местное сообщество п. Молодежный, Б. Кусаинова, Ю. Реймер.

Повестка публичных слушаний:

обсуждение проекта предельной цены ТОО «Казэнергоцентр» на услуги энергоснабжения потребителей п. Молодежный с апреля 2021 года

Вступительное слово председателя публичных слушаний:

Срымбетов Д.О.: Сегодня, 26 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 п. Молодежный с апреля 2021 года. Уважаемые участники, по регламенту проведения слушаний сейчас представитель ТОО «Казэнергоцентр» озвучит проект и даст свои пояснения. После доклада ждем Ваших вопросов и пожеланий. На этом публичные слушания объявляю открытыми.

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.

1. увеличение затрат на покупку энергии с шин источника с более высоким предельным тарифом;
2. затраты на услуги ТОО «РФЦ», которые ранее не были включены в расчет цены;
3. недополученный доход по ТОО «РФЦ» за 4кв. 2020 года и 1кв. 2021 года;
4. увеличение снабженческой надбавки;
5. снижение объемов реализации.

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 (42,1%) и транспортировку (41,2%) электрической энергии. Затраты по покупке электрической мощности занимают 5,9%. Структурная доля снабженческой надбавки составляет 8,6% и 1,5% доля недополученного дохода по услугам ТОО «РФЦ» за 4кв. 2020 года и 1кв. 2021 года.

Из чего следует, что практически львиная доля затрат (порядка 91,4%) 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.

Затраты на покупку электроэнергии увеличились по отношению к принятым затратам в согласованной уполномоченным органом цене на электроснабжение в связи с перераспределением доли закупа энергии со станции с более высокой ценой.

Доля закупа энергии с шин ТОО «ЭГРЭС-1» по тарифу 5,80 тенге за 1 кВт*ч без НДС в действующей цене принята уполномоченным органом в размере 80%, остальные 20% были отнесены на АО "Станция Экибастузская ГРЭС -2", тариф которой составляет 9,13 тенге без НДС. В итоге, средний тариф покупной энергии составил 6,47 тенге.

Однако, процентное соотношение закупа электрической энергии принятое уполномоченным органом, не соответствует фактическому ее распределению между станциями. И товариществу основную долю энергии поставляет АО "Станция Экибастузская ГРЭС -2", тариф которой выше на 57,4%. При долевом закупе э/э с двух источников и с учетом снижения объема реализации на 3,6%, средняя цена закупа увеличилась на 31% и составила 8,46 тенге без НДС за 1 кВт*ч.

Транспортировка энергии для потребителей п.Молодежный производится по сетям: АО «KEGOC», ТОО «КРЭК», АО «Канал им.К.Сатпаева».

Затраты на транспортировку в расчете цены на электроснабжение приняты по утвержденным уполномоченным органом тарифам ЭПО и объемом проходимой э/э по сетям каждой ЭПО. Тарифы ЭПО не менялись, а объем транспортировки по сетям АО «KEGOC» и ТОО «КРЭК» снизился на 3,6%.

В итоге средний тариф за транспортировку э/э составил 8,27 тенге без НДС, т.е. увеличился на 0,01тенге.

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 89,6%.

Также на увеличение снабженческой надбавки повлияло снижение объемов реализации на 4,6% или 237тыс.кВт*ч.

В результате расчета снабженческой надбавки с учетом всех фактических затрат размер ее составил 1,73 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 20,09 тенге без НДС или 22,51 тенге с НДС, что составило 30% роста или +5,17 тенге за 1 кВт*ч с НДС.

Проект цены для бытового потребителя составил 17,03 тенге без НДС или 19,07 тенге с НДС, что составило 10% роста или +1,73 тенге за 1 кВт*ч с НДС.

Проект цены для потребителей использующих электрическую энергию не для бытовых нужд составил 17,69 тенге без НДС или 19,82 тенге с НДС, что составило 15% роста или +2,60 тенге за 1 кВт*ч с НДС.

Проект цены для юридических лиц, финансируемых из государственного бюджета составил 142,06 тенге без НДС или 159,11 тенге с НДС, что составило 752% роста или +140,43 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 154тыс.кВт*ч или 2% от общего объема потребления по п.Молодежный.

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 17,03 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 15,84 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 20,43 тенге без НДС.

При потреблении электроэнергии одним потребителем в месяц свыше 180 кВт*ч, начисление оплаты будет производиться по тарифу третьего уровня в размере 25,54 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 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 долевым закупам электроэнергии с двух источников.
2. Вопрос о недополученном доходе по услугам ТОО «РФЦ».
3. Вопрос качества оказываемых услуг. Жалобы на ТОО «КРЭК».
4. Вопрос о затратах по снабженческой надбавке.
5. Вопрос об окончательном решении по цене.

На все вопросы даны ответы.

Хасенов У.Х.: Если вопросов пока нет, я хотел бы дать общие пояснения. Уведомление подано в соответствии с Правилами ценообразования на общественно значимых рынках и рассматривается с проведением публичных слушаний и ведением протокола. По вопросу необоснованного и недополученного доходов, поясняю что товарищество воспользовалось своим правом и включило эту разницу в расчет цены. Обоснованность по включенной сумме убытка будет проведен анализ. Далее будет проведен анализ затрат. В пунктах 31-32 Правил оговорен перечень затрат, которые могут быть включены в цену. Поэтому в рамках снабженческой надбавки будет проведена работа. В целом пояснения докладчиком даны. У нас еще есть две недели для принятия решения. Посредством запросов у энергопроизводящих и энергопередающих организаций проверим объемы и суммы. В части нагрузки на все группы потребителей Департамент использует все возможные рычаги и гарантирует законность и легитимность своего документа. Время еще есть, анализ проведем и примем правильное решение. При этом Департамент соблюдает баланс интересов потребителя и услугодателя. На этом публичные слушания объявляю закрытыми. Напоминаю, что 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. До свидания.

Председатель

Секретарь

Срымбетов Д.О.

Хасенов У.Х.