

**Об утверждении Правил компенсирования затрат энергопередающей организации на расширение и реконструкцию сетей транспортировки энергии общего пользования на возвратной основе**

***Утративший силу***

Приказ Председателя Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий от 21 февраля 2007 года № 54-ОД. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 20 марта 2007 года № 4578. Утратил силу приказом Председателя Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий от 28 сентября 2010 года № 286-ОД

      Сноска. Утратил силу приказом Председателя Агентства РК по регулированию естественных монополий от 28.09.2010 № 286-ОД.

      В соответствии с подпунктом 3) пункта 1 статьи 13 Закона Республики Казахстан "О естественных монополиях" и пунктом 8 Правил присоединения дополнительных мощностей и компенсирования затрат для реконструкции и расширения объектов электроэнергетических установок, утвержденных постановлением Правительства Республики Казахстан от 8 октября 2004 года N 1044, **ПРИКАЗЫВАЮ:**

      1. Утвердить прилагаемые Правила компенсирования затрат энергопередающей организации на расширение и реконструкцию сетей транспортировки энергии общего пользования на возвратной основе.

      2. Управлениям Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий по областям и городам Астане, Алматы обеспечить контроль за возвратом субъектами естественных монополий средств потребителям, внесшим плату за присоединение дополнительных мощностей в соответствии с Правилами компенсирования затрат энергопередающей организации на расширение и реконструкцию сетей транспортировки энергии общего пользования на возвратной основе.

      3. Департаменту по регулированию и контролю в сфере электро- и теплоэнергетики Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий (Шкарупа А.В.) обеспечить в установленном законодательством порядке государственную регистрацию настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан.

      4. Департаменту административной работы и анализа Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий (Есиркепов Е.О.) после государственной регистрации настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан:   
      1) обеспечить в установленном законодательством порядке его официальное опубликование в средствах массовой информации;   
      2) довести его до сведения структурных подразделений и территориальных органов Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий.

      5. Признать утратившими силу приказы Председателя Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий:   
      1) от 8 декабря 2004 года N 477-ОД "Об утверждении Правил утверждения тарифов (цен, ставок сборов) на услуги по передаче электрической и (или) тепловой энергии, предусматривающих порядок компенсирования затрат потребителей за присоединение дополнительных мощностей" (зарегистрированный в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов Республики Казахстан за N 3278, опубликованный 8 января 2005 года в газете "Официальная газета" N 2);  
      2) от 3 октября 2005 года N 291-ОД "О внесении дополнений и изменений в приказ Председателя Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий от 8 декабря 2004 года N 477-ОД "Об утверждении Правил утверждения тарифов (цен, ставок сборов) на услуги по передаче электрической и (или) тепловой энергии, предусматривающих порядок компенсирования затрат потребителей за присоединение дополнительных мощностей" (зарегистрированный в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов Республики Казахстан за N 3907, опубликованный 12 ноября 2005 года в газете "Официальная газета" N 47).

      6. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя Председателя Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий Алдабергенова Н.Ш.

      7. Настоящий приказ вводится в действие со дня его официального опубликования.

*Председатель*

Утверждены                      
приказом Председателя               
Агентства Республики Казахстан           
по регулированию естественных монополий      
от 21 февраля 2007 года N 54-ОД

**Правила**   
**компенсирования затрат энергопередающей организации**   
**на расширение и реконструкцию сетей транспортировки энергии**   
**общего пользования на возвратной основе 1. Общие положения**

      1. Настоящие Правила компенсирования затрат энергопередающей организации на расширение и реконструкцию сетей транспортировки энергии общего пользования на возвратной основе (далее - Правила) разработаны в соответствии с Законом Республики Казахстан "О естественных монополиях", Правилами присоединения дополнительных мощностей и компенсирования затрат для реконструкции и расширения объектов электроэнергетических установок, утвержденными  постановлением Правительства Республики Казахстан от 8 октября 2004 года N 1044, с целью определения порядка компенсирования затрат потребителей, внесших плату за присоединение дополнительных мощностей к электрической и (или) тепловой сети (далее - дополнительная мощность) энергопередающими организациями на возвратной основе при расширении и реконструкции сетей транспортировки энергии общего пользования.

      2. Настоящие Правила распространяются на субъектов естественных монополий, осуществляющих передачу и (или) распределение электрической и (или) тепловой энергии, и потребителей электрической и (или) тепловой энергии, внесших плату за присоединение дополнительных мощностей к электрической и (или) тепловой сети.

      3. Для целей настоящих Правил используются следующие понятия:

      субъект естественной монополии - субъект естественной монополии, оказывающий услуги по передаче и (или) распределению электрической и (или) тепловой энергии (далее - субъект);

      потребитель - физическое или юридическое лицо, пользующееся на основе договора электрической и (или) тепловой энергией и внесший плату за присоединение дополнительных мощностей к электрической и (или) тепловой сети;

      уполномоченный орган - государственный орган, осуществляющий контроль и регулирование деятельности в сферах естественных монополий.   
      Иные понятия и термины, используемые в настоящих Правилах, применяются в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

      4. Денежные средства, поступающие от потребителей в качестве платы за присоединение дополнительных мощностей, используются субъектом на компенсирование затрат, связанных со строительством новых, расширением и реконструкцией существующих электроэнергетических установок и приводящих к росту стоимости основных средств, используемых при оказании регулируемых услуг.   
      Плата, поступившая от потребителей за присоединение дополнительных мощностей, не является доходом субъекта.

      5. Нецелевое использование денежных средств, поступивших в качестве платы за присоединение дополнительных мощностей, не допускается.

**2. Порядок компенсирования затрат субъекта,**   
**связанных с расширением и реконструкцией сетей**   
**транспортировки энергии общего пользования**

      6. Субъект заключает с потребителем договор на вход в электрические сети (на присоединение дополнительных мощностей), (далее - договор), предусматривающий объем присоединяемой дополнительной мощности, размер платы за присоединение дополнительных мощностей, сумму денежных средств, подлежащих ежемесячному возврату потребителю, сроки возврата денежных средств потребителю.

      7. В соответствии с условиями заключенного договора, потребитель обеспечивает перечисление денежных средств на расчетный счет субъекта или, в случаях, установленных законодательством, обеспечивает внесение денежных средств в кассу субъекта.

      8. Потребитель обеспечивает субъекту компенсирование затрат на расширение и реконструкцию сетей транспортировки энергии общего пользования в виде платы за присоединение дополнительных мощностей на возвратной основе.

      9. Размер платы за присоединение дополнительных мощностей определяется по следующей формуле:

      П доп мощн = П ед М присоед,               (1)

      где:   
      П доп мощн - размер платы за присоединение дополнительных мощностей, тенге;   
      П ед - размер платы за единицу присоединяемой тепловой или электрической мощности, в соответствии с утвержденным в установленном порядке Планом развития тепловых и электрических сетей городов, районов и областей, тенге/Гкал/ч, тенге/кВт;   
      М присоед - объем присоединяемой тепловой или электрической мощности, согласно выданного технического условия, Гкал/ч, кВт.

**3. Порядок возврата потребителям денежных средств**   
**субъектом за присоединение дополнительных мощностей**

      10. Возврат денежных средств потребителям производится субъектом в соответствии с условиями договора ежемесячно равными долями, начиная с тридцать седьмого месяца следующего за месяцем перечисления денежных средств потребителем.   
       Cноска. Пункт 10 с изменением, внесенным приказом Председателя Агентства РК по регулированию естественных монополий от 27 июля 2007 года  N 197-ОД (вводится в действие со дня его официального опубликования).

      11. Сроки возврата определяются для субъектов оказывающих:   
      1) услуги по передаче и (или) распределению электрической энергии - исходя из срока службы (N) или нормы амортизации (Nам) силовых трансформаторов, предусмотренных в Учетной политике субъекта, утвержденной в установленном порядке;   
      2) услуги по передаче и (или) распределению тепловой энергии - исходя из срока службы (N) или нормы амортизации (Nам) магистральных трубопроводов, предусмотренных в Учетной политике субъекта, утвержденной в установленном порядке.

      12. Срок возврата денежных средств потребителю, внесшему плату за присоединение дополнительных мощностей, определяется по одной из следующих формул:

      Т = N х 12,

      или,   
           100х12   
      Т = ------------,                         (2)   
              N  *ам*

      где:   
      Т - срок возврата денежных средств потребителю, внесшему плату за присоединение дополнительных мощностей, месяц;   
      N - срок службы силовых трансформаторов или магистральных трубопроводов, лет;   
      Nам - норма амортизации силовых трансформаторов или магистральных трубопроводов, предусмотренная в Учетной политике субъекта, утвержденной в установленном порядке, процент.   
       Cноска. Пункт 12 с изменением, внесенным приказом Председателя Агентства РК по регулированию естественных монополий от 27 июля 2007 года  N 197-ОД (вводится в действие со дня его официального опубликования).

      13. Сумма денежных средств, подлежащих ежемесячному возврату потребителю субъектом, определяется по следующей формуле:

           П доп мощн   
      Sм = -----------,                         (3)    
               Т

      где:   
      Sм - сумма денежных средств, подлежащих ежемесячному возврату потребителю субъектом, тенге.

      14. Пример расчета размера платы за присоединение дополнительных мощностей, срока возврата денежных средств потребителю и суммы денежных средств, подлежащих ежемесячному возврату потребителю субъектом представлен в  приложении 1 к настоящим Правилам.

      15. При подключении к сетям энергопередающих организаций новых потребителей с ограниченными контрактными обязательствами, сроками осуществления деятельности в конкретном регионе, период возврата средств потребителям определяется в индивидуальном порядке, исходя из сроков осуществления деятельности, предусмотренных в контрактах, по согласованию с уполномоченным органом.

      16. Источниками возврата субъектом денежных средств потребителю за присоединение дополнительных мощностей являются амортизационные отчисления и прибыль.

      17. Учет денежных средств, поступивших в качестве платы за присоединение дополнительных мощностей, а также затрат, направленных на строительство новых, расширение и реконструкцию существующих сетевых активов осуществляется на отдельных счетах аналитического учета субъекта, с применением основных подходов раздельного учета.

      18. Субъект ежеквартально к 20 числу месяца, следующего за отчетным кварталом, представляет в уполномоченный орган информацию по возврату денежных средств потребителям, внесшим плату за присоединение дополнительных мощностей нарастающим итогом с начала присоединения дополнительных мощностей в соответствии с утвержденным Планом развития  тепловых и электрических сетей городов, районов, областей, а также информацию по использованию субъектом денежных средств, поступивших от потребителей за присоединение дополнительных мощностей по формам, согласно  приложениям 2   и 3 к настоящим Правилам.

**4. Ответственность за нарушение настоящих Правил**

      19. Субъект несет ответственность за нарушение настоящих Правил в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Приложение 1                          
к Правилам компенсирования затрат     
энергопередающей организации на       
расширение и реконструкцию сетей      
транспортировки энергии общего        
пользования на возвратной основе

**Пример**   
**расчета размера платы за присоединение дополнительных мощностей,**   
**срока возврата денежных средств потребителю и суммы денежных средств,**   
**подлежащих ежемесячному возврату потребителю субъектом**

      Условные данные:   
      Размер платы за единицу присоединяемой электрической мощности в соответствии с утвержденным в установленном порядке Планом развития электрических сетей составляет 15000 тенге/кВт.   
      Объем присоединяемой электрической мощности, согласно выданным техническим условиям составляет 20 кВт.   
      Норма амортизации силовых трансформаторов, предусмотренная в Учетной политике субъекта, утвержденная в установленном порядке составляет 5 %.   
      1. Размер платы за присоединение дополнительных мощностей, определяется по формуле (1):

      П доп мощн = П ед М присоед = 15000 х 20 = 300000 тенге

      2. Срок возврата денежных средств потребителю, внесшему плату за присоединение дополнительных мощностей, определяется по формуле (2):

          0,3х100х12   0,3х100х12   
      Т = ---------- = ---------- = 72  *месяца*   
             N  *ам*           5

      3. Сумма денежных средств, подлежащих ежемесячному возврату потребителю субъектом определяется по формуле (3):

*П доп мощн*      300000   
      Sм = ----------- = -------- = 4166,67 тенге в месяц   
                T           72

Приложение 2                          
к Правилам компенсирования затрат     
энергопередающей организации на       
расширение и реконструкцию сетей      
транспортировки энергии общего        
пользования на возвратной основе

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_   
   (наименование субъекта)

**Информация**   
**по возврату денежных средств потребителям, внесшим**   
**плату за присоединение дополнительных мощностей нарастающим**   
**итогом с начала присоединения дополнительных мощностей**   
**в соответствии с утвержденным Планом развития тепловых и**   
**электрических сетей городов, районов, областей**   
**по состоянию на \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_ года**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N   пп | Наименование   потребителя | Плата за   единицу   присое-   диняемой   мощности   в соот-   ветствии   с Планом   развития   тепловых   и элект-   рических   сетей   городов,   районов и   областей   (тенге/   Гкал/ч,   тенге/кВт) | Номер,   дата   выдачи   техни-   ческого   условия | Объем   присое-   диняемой   дополни-   тельной   мощности   в соот-   ветствии   с выдан-   ными   техни-   ческими   условиями   (кВт,   Гкал/ч) | Номер,   дата   заклю-   ченного   дого-   вора | Размер   платы за   присоеди-   нение   допол-   нительных   мощностей   (тенге)   (гр.3xгр.5) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |

         продолжение таблицы

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Сумма   денежных   средств,   внесенных   потреби-   телем за   дополни-   тельные   мощности   (тенге) | Период   начала   возврата   денежных   средств   потре-   бителю   (год,   месяц) | Срок   возврата   потреби-   телю   денежных   средств   (единый   для всех   потреби-   телей   одного   субъекта),   (месяц) | Период   завер-   шения   возврата   денежных   средств   потре-   бителю   (год,   месяц) | Сумма   ежемесяч-   ного   возврата   денежных   средств   потреби-   телю   (тенге)   (гр.7/   гр.10) | Общая   сумма   осуществ-   ленного   возврата   средств   потреби-   телю за   период   с начала   возврата   денежных   средств   (тенге) | Остаток   денежных   средств,   подлежащих   возврату   потре-   бителю   (тенге) |
| 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |

   Руководитель \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_   
             (должность, подпись, фамилия, инициалы)   
Главный бухгалтер \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_   
                    (подпись, фамилия, инициалы)

      М.П.

Приложение 3                          
к Правилам компенсирования затрат     
энергопередающей организации на       
расширение и реконструкцию сетей      
транспортировки энергии общего        
пользования на возвратной основе

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_   
   (наименование субъекта)

**Информация**   
**по использованию денежных средств, поступивших от**   
**потребителей за присоединение дополнительных мощностей**   
**за \_\_\_ квартал 20\_\_\_ года**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| N   пп | Наименование   приобретенных   материалов и   проводимых   работ | Номер и дата   договора,   счета-фактуры   и других   подтверждающих   документов | Позиция   в Плане   развития   тепловых и   электрических   сетей   городов,   районов и   областей | Сумма   (тенге) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |

Руководитель \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_   
             (должность, подпись, фамилия, инициалы)

      М.П.

© 2012. РГП на ПХВ «Институт законодательства и правовой информации Республики Казахстан» Министерства юстиции Республики Казахстан