

Омский областная газета Вестник

№ 46 (3414)

ПЯТНИЦА, 6 НОЯБРЯ 2015 ГОДА

ИЗДАЕТСЯ С 1909 ГОДА

РАСПОРЯЖЕНИЕ Президента Российской Федерации

О поощрении

За достигнутые трудовые успехи, многолетнюю добросовестную работу и активную общественную деятельность объявлена благодарность Президента Российской Федерации

Абжалимову Раису Шакировичу - советнику генерального директора по техническим вопросам открытого акционерного общества Территориального проектного института «Омскгражданпроект»

(Распоряжение Президента РФ от 26 октября 2015 года № 335-рп).

Льготы необходимо сохранить

На прошедшем 29 октября заседании Законодательного Собрания Омской области были рассмотрены социальные законопроекты, а также проекты законов, предусматривающие регулирование в таких сферах экономики как малый и средний бизнес, охрана окружающей среды, сельское хозяйство и других.

Председатель Законодательного Собрания Омской области Владимир Варнавский сообщил о плане работы парламента до конца года и акцентировал внимание на подготовке основного финансового документа Омской области на 2016 год. Особое внимание всех участников заседания он обратил на то, что бюджет будет напряженный, предстоит большая и ответственная работа: «Очень активно работает фракция «ЕДИНАЯ РОССИЯ» по отстаиванию интересов граждан, это особенно касается социального блока. Несмотря на то что бюджет складывается трудно, позиция Правительства Омской области и фракции «ЕДИНАЯ РОССИЯ» в этом вопросе твердая – необходимо сохранить льготы для тех категорий граждан, для которых они были установлены. Поэтому я благодарен правительству за то, что оно ищет возможные и невозможные пути для решения проблемы, чтобы не зацепить уязвимые категории граждан. Проект федерального закона устанавливает критерии нуждаемости и адресности. Высвобождающиеся средства будут направлены на другие льготы и усиление наиболее нуждающейся категории граждан». В. А. Варнавский подчеркнул, что формирование бюджета идет сложно, напряженно, в работе над ним учитываются многочисленные обращения наших земляков и «готовы отстаивать интересы наиболее незащищенных граждан».

В ходе заседания депутаты традиционно рассмотрели в первую очередь проекты законов, представленные ко второму чтению. Обсудив их, областной парламент принял законы, в частности, «О внесении изменений в статьи 4 и 5 Закона Омской области «О разграничении полномочий органов государственной власти Омской области в сфере развития малого и среднего предпринимательства на территории Омской области», «Об охране атмосферного воздуха», «О внесении изменения в Закон Омской области «О патентной системе налогообложения», разработанный в целях повышения экономической привлекательности патентной системы налогообложения и стимулирования предпринимателей к переходу на использование данного налогового режима и предусматривающий, например, введение дополнительных видов экономической деятельности, в рамках которых возможно применение патентной системы налогообложения. К слову, в первом и во втором чтениях депутаты приняли еще один закон, касающийся бизнеса. Это Закон Омской области «О внесении изменений в отдельные законы Омской области», направленный на привлечение инвестиций в развитие производства отечественных катализаторов для нефтепереработки на территории Омской области в рамках программы импортозамещения.

Во всех чтениях принят закон «О внесении изменений в Закон Омской области «Об областном бюджете на 2015 год и на плановый период 2016 и 2017 годов», в соответствии с которым общий объем доходов областного бюджета в целом уменьшен за счет сокращения безвозмездных поступлений на 2015 и 2016 годы. При этом отдельные субсидии и субвенции увеличены, например, на объекты здравоохранения, образования, сельское хозяйство, поддержку малого и среднего предпринимательства, укрепление материально-технической базы учреждений социального обслуживания населения. Расходы на 2015 год также в целом увеличены.

В ходе заседания обсуждались вопросы социального характера. Депутаты приняли закон «О величине прожиточного минимума пенсионера в Омской области на 2016 год», подготовленный Министерством труда и социального развития Омской области. Согласно закону на 2016 год предусматривается увеличение прожиточного минимума пенсионера в Омской области на 28,7% по сравнению с указанной величиной, установленной на 2015 год. Другой важный социальный проект закона – «О внесении изменений в отдельные законы Омской области в связи с принятием Федерального закона «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации по вопросам социальной защиты инвалидов в связи с ратификацией Конвенции о правах инвалидов» - депутаты приняли к рассмотрению. Его исполнение позволит создать на территории Омской области дополнительные условия для реализации инвалидами установленных общегражданских прав.

Отдельные законопроекты касаются регулирования, в частности, пользования недрами на территории Омской области, лесных отношений в Омской области. Кроме того, несколько проектов законов, рассмотренных на заседании, предусматривают наделение органов местного самоуправления Омской области новыми полномочиями, в том числе по подготовке и проведению Всероссийской сельскохозяйственной переписи 2016 года.



Уважаемые сотрудники и ветераны органов внутренних дел России!
Поздравляю вас с профессиональным праздником!

Вы стоите на страже фундаментальных основ нашего общества, защищая права и свободы граждан. Своим повседневным трудом вы обеспечиваете правопорядок и безопасность на дорогах, оказываете решительное противодействие коррупции и экстремистским проявлениям.

Ваша служба связана с большим риском. Вы оберегаете нашу жизнь и здоровье, не жалея сил, нередко подвергая себя опасности. Исполняя свои обязанности, проявляете храбрость, самообладание, умение мгновенно реагировать на происходящее и без колебаний принимать решения в экстремальных условиях.

Дорогие друзья! Позвольте выразить вам признательность за профессионализм и мужество. Уверен, каждый из вас искренне предан своему делу, и для многих из вас служба стала настоящим призванием. Вас не пугают сложности профессии, и это лучший пример для молодежи.

Примите самые теплые пожелания крепкого здоровья, успехов и благополучия! Всего самого доброго вам и вашим близким!

С праздником!

**Полномочный представитель Президента Российской Федерации
в Сибирском федеральном округе Н. РОГОЖКИН.**

Уважаемые сотрудники и ветераны органов внутренних дел!
Поздравляем вас с профессиональным праздником!

За свою историю органы внутренних дел пережили немало перемен. Менялось название вашего ведомства и его символика, но неизменным всегда оставалось предназначение службы – борьба с преступностью и обеспечение безопасности людей.

От всех жителей Омской области мы говорим спасибо тем, кто охраняет закон и порядок в нашем регионе, надежно защищает интересы граждан и государства. В этот день мы выражаем искреннюю признательность ветеранам и склоняем головы перед памятью тех, кто погиб при исполнении служебного долга.

Желаем вам крепкого здоровья, благополучия и успехов в служении людям и Отечеству!

**Губернатор Омской области
В. И. НАЗАРОВ.**

**Председатель Законодательного
Собрания Омской области
В. А. ВАРНАВСКИЙ.**

Законодательное Собрание Омской области ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 29 октября 2015 года
г. Омск

№ 327

О Законе Омской области «О величине прожиточного минимума пенсионера в Омской области на 2016 год»

Рассмотрев во втором чтении проект закона Омской области № 738-5 «О величине прожиточного минимума пенсионера в Омской области на 2016 год», Законодательное Собрание Омской области ПОСТАНОВЛЯЕТ:

Принять Закон Омской области «О величине прожиточного минимума пенсионера в Омской области на 2016 год».

Председатель Законодательного Собрания В. А. ВАРНАВСКИЙ.

ЗАКОН Омской области

О величине прожиточного минимума пенсионера в Омской области на 2016 год

Принят
Законодательным Собранием
Омской области
29 октября 2015 года

Настоящий Закон в соответствии с пунктом 4 статьи 4 Федерального закона от 24 октября 1997 года № 134-ФЗ «О прожиточном минимуме в Российской Федерации» устанавливает величину прожиточного минимума пенсионера в Омской области на 2016 год в размере 8217 руб.

Губернатор Омской области В. И. НАЗАРОВ.

г. Омск
29 октября 2015 года
№ 1794-ОЗ

Закон Омской области от 29 октября 2015 года № 1794-ОЗ «О величине прожиточного минимума пенсионера в Омской области на 2016 год» был впервые опубликован на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru) 30 октября 2015 года

Законодательное Собрание Омской области ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 29 октября 2015 года
г. Омск

№ 337

О Законе Омской области «О внесении изменений в отдельные законы Омской области в сфере бюджетных правоотношений»

Рассмотрев во втором чтении проект закона Омской области № 762-5 «О внесении изменений в отдельные законы Омской области в сфере бюджетных правоотношений», Законодательное Собрание Омской области ПОСТАНОВЛЯЕТ:

Принять Закон Омской области «О внесении изменений в отдельные законы Омской области в сфере бюджетных правоотношений».

Председатель Законодательного Собрания В. А. ВАРНАВСКИЙ.

ЗАКОН Омской области

О внесении изменений в отдельные законы Омской области в сфере бюджетных правоотношений

Принят
Законодательным Собранием
Омской области
29 октября 2015 года

Статья 1. Внести в Закон Омской области от 27 июля 2007 года № 947-ОЗ «О межбюджетных отношениях в Омской области» (Омский вестник, 2007, 3 августа, № 67; 12 октября, № 97; 2008, 26 июля, № 82; 30 декабря, № 154; 2009, 10 апреля, № 33; 10 октября, № 92; 2010, 30 июля, № 65; 8 октября, № 75; 2011, 8 июля, № 28; 30 декабря, № 58; 2012, 3 августа, № 34; 2013, 19 июля, № 33; 4 октября, № 45; 2014, 3 октября, № 40; 5 декабря, № 52; 2015, 3 апреля, № 13) следующие изменения:

1. Статью 3 дополнить пунктом 3 следующего содержания:
«3. Установить единые нормативы отчислений в бюджеты сельских поселений Омской области от налогов, взимаемых на территориях соответствующих сельских поселений Омской области, подлежащих зачислению в соответствии с законодательством в бюджеты муниципальных районов Омской области:

от налога на доходы физических лиц в размере 1 процента;
от единого сельскохозяйственного налога в размере 20 процентов.».

2. В статье 6:

1) абзац шестнадцатый пункта 3 изложить в следующей редакции:

«Р_i – объем дотаций, направляемых i-му муниципальному образованию на компенсацию снижения расчетного объема дотаций на очередной финансовый год (первый год планового периода) от объема дотаций, утвержденных на первый год планового периода (второй год планового периода) в законе Омской области об областном бюджете на текущий финансовый год и на плановый период.»;

2) в пункте 14:

- абзац пятьдесят шестой изложить в следующей редакции:

« $K_{автi} = 2 - (\min(\text{Площ}_i / \text{Авт}_i) + (\text{Площ} / \text{Авт})) / ((\text{Площ} / \text{Авт}) + (\text{Площ} / \text{Авт}))$ »;

- абзац пятьдесят девятый изложить в следующей редакции:

« \min – минимальное значение показателя среди всех муниципальных образований.»;

- абзац семьдесят пятый дополнить словами «и подлежат согласованию с органами местного самоуправления муниципальных образований»;

3) пункт 14.1 изложить в следующей редакции:

«14.1. Объем дотаций, направляемых на компенсацию снижения расчетного объема дотаций на оче-

редней финансовый год (первый год планового периода) от объема дотаций, утвержденных на первый год планового периода (второй год планового периода) в законе Омской области об областном бюджете на текущий финансовый год и на плановый период, определяется по формуле:

$$P_i = \sum_{t=1}^g O_{it} - \Phi_i^{y^{тб}}$$

где $\Phi_i^{y^{тб}}$ – объем дотаций, утвержденных i-му муниципальному образованию на первый год планового периода (второй год планового периода) в законе Омской области об областном бюджете на текущий финансовый год и на плановый период.»;

4) в пункте 15:

- абзацы второй – восьмой изложить в следующей редакции:

«Указанные дополнительные нормативы рассчитываются исходя из зачисления в местные бюджеты не менее 15 процентов налоговых доходов консолидированного бюджета Омской области от налога на доходы физических лиц по единым и дополнительным нормативам отчислений и определяются по формуле:

при полной замене дотации:

$$ДН^{ндфл} = \Phi_i / \text{НДФЛ}_i \times 100\%$$

при частичной замене дотации:

$$ДН^{ндфл} = (\Phi_i - \text{Фдот}_i) / \text{НДФЛ}_i \times 100\%$$

где:

$ДН^{ндфл}$ – расчетное значение дополнительного норматива отчислений от налога на доходы физических лиц, передаваемого в целях выравнивания бюджетной обеспеченности i-му муниципальному образованию;»;

- дополнить новым абзацем девятым следующего содержания:

«Фдот_i – объем дотаций, утвержденных i-му муниципальному образованию на первый год планового периода (второй год планового периода) в законе Омской области об областном бюджете на текущий финансовый год и на плановый период;»;

5) дополнить пунктом 16.1 следующего содержания:

«16.1. В случае если в муниципальном образовании средний сопоставимый темп прироста поступления доходов от налога на доходы физических лиц за два последних отчетных года и прогнозируемого поступления в текущем финансовом году превышает 15 процентов, то при частичной замене дотации дополнительными нормативами по указанному муниципальному образованию в качестве дополнительного устанавливается максимально возможный размер норматива отчислений от налога на доходы физических лиц, определяемый в соответствии с пунктом 15 настоящей статьи.

По другим муниципальным образованиям дополнительные нормативы отчислений от налога на доходы физических лиц, подлежащего зачислению в местные бюджеты, определяются по формуле:

$$ДН^{ндфл} = (\Phi_i^{дн} \times (\sum_{i=1}^q \Phi_i^{дн} - \sum_{i=1}^s \Phi_{\text{imax}}^{дн}) / \sum_{i=1}^q \Phi_i^{дн}) / \text{НДФЛ}_i \times 100\%$$

где:

$\Phi_{\text{imax}}^{дн}$ – объем увеличения дотации i-му муниципальному образованию, подлежащей замене на максимально возможный размер дополнительного норматива отчислений от налога на доходы физических лиц в соответствии с абзацем первым настоящего пункта;

q – количество i-х муниципальных образований, в отношении которых не устанавливается максимально возможный размер дополнительного норматива отчислений от налога на доходы физических лиц в соответствии с настоящим пунктом;

s – количество i-х муниципальных образований, в отношении которых устанавливается максимально возможный размер дополнительного норматива отчислений от налога на доходы физических лиц в соответствии с настоящим пунктом.».

Статья 2. Внести в Закон Омской области от 24 июля 2008 года № 1071-ОЗ «О наделении органов местного самоуправления муниципальных районов Омской области государственными полномочиями по расчету и предоставлению дотаций бюджетам поселений, входящих в состав муниципальных районов Омской области, на выравнивание бюджетной обеспеченности» (Омский вестник, 2008, 26 июля, № 82; 2010, 30 июля, № 65; 2011, 8 июля, № 28; 2012, 3 августа, № 34; 2013, 19 июля, № 33; 20 июля, № 34; 4 октября, № 45; 2015, 3 апреля, № 13) следующие изменения:

1. В приложении № 1 «Методика расчета субвенций бюджетам муниципальных районов Омской области на осуществление государственных полномочий по расчету и предоставлению дотаций бюджетам поселений, входящих в состав муниципальных районов Омской области, на выравнивание бюджетной обеспеченности»:

1) пункты 1 – 5 изложить в следующей редакции:

«1. Расчетный объем субвенций бюджетам муниципальных районов Омской области (далее – муниципальный район) на осуществление государственных полномочий по расчету и предоставлению дотаций бюджетам городских, сельских поселений Омской области (далее – поселения) на выравнивание бюджетной обеспеченности (далее – субвенции) определяется исходя из необходимости достижения критерия выравнивания финансовых возможностей поселений по осуществлению органами местного самоуправления поселений полномочий по решению вопросов местного значения (далее – критерий выравнивания финансовых возможностей поселений) по формуле:

$$\Phi = N \times \text{Квфв},$$

где:

Φ – расчетный объем субвенций;

N – численность населения поселений на начало текущего финансового года;

Квфв – критерий выравнивания финансовых возможностей поселений.

Критерий выравнивания финансовых возможностей поселений определяется по формуле:

$$\text{Квфв} = \Phi_{\text{тр}} / N_{\text{тр}} \times K_{\text{дин}},$$

где:

$\Phi_{\text{тр}}$ – объем субвенций, утвержденный на текущий финансовый год в законе Омской области об областном бюджете на текущий финансовый год и на плановый период;

$N_{\text{тр}}$ – численность населения поселений, использовавшаяся при расчете субвенций на текущий финансовый год;

$K_{\text{дин}}$ – коэффициент динамики субвенций в очередном финансовом году и плановом периоде, определяемый в соответствии с методикой планирования бюджетных ассигнований областного бюджета.

В случае если $\Phi < \Phi_{\text{тр}}$, то $\Phi = \Phi_{\text{тр}} \times K_{\text{дин}}$.

Расчетный объем субвенций распределяется между муниципальными районами в два этапа.

2. На первом этапе расчетный объем субвенций распределяется между муниципальными районами исходя из численности населения поселений и определяется по формуле:

$$\Phi_1 = (\Phi \times C1) \times N_i / N,$$

где:

Φ_1 – объем субвенций, выделяемый i-му муниципальному району на первом этапе;

C1 – процент объема субвенций, определенный к распределению на первом этапе в соответствии с методикой планирования бюджетных ассигнований областного бюджета;

N_i – численность населения поселений i-го муниципального района на начало текущего финансового года.

3. На втором этапе расчетный объем субвенций распределяется между муниципальными районами, уровень расчетной бюджетной обеспеченности которых после распределения субвенций на первом этапе не превышает уровень, установленный в качестве критерия выравнивания расчетной бюджетной обеспеченности поселений, и определяется по формуле:

$$\Phi_2 = \Phi_2 \times \sum_{t=1}^g (O_{it} / O_i),$$

где:

Φ_2 – объем субвенций, выделяемый i-му муниципальному району на втором этапе;

Φ_2 – объем субвенций, распределяемый на t-ом этапе выравнивания расчетной бюджетной обеспеченности поселений;

O_{it} – объем средств, недостающих для достижения всеми поселениями i-го муниципального района уровня, установленного в качестве критерия выравнивания расчетной бюджетной обеспеченности поселений, на t-ом этапе выравнивания расчетной бюджетной обеспеченности поселений;

O_i – объем средств, недостающих для достижения всеми поселениями уровня, установленного в качестве критерия выравнивания расчетной бюджетной обеспеченности поселений, на t-ом этапе выравнивания расчетной бюджетной обеспеченности поселений;

t – этапы выравнивания расчетной бюджетной обеспеченности поселений до уровня, установленного в качестве критерия выравнивания расчетной бюджетной обеспеченности поселений;

g – последний этап выравнивания расчетной бюджетной обеспеченности поселений до уровня, установленного в качестве критерия выравнивания расчетной бюджетной обеспеченности поселений.

Объем субвенций, распределяемый на t-ом этапе выравнивания расчетной бюджетной обеспеченности поселений, определяется по формуле:

$$\Phi_2^t = (\Phi \times C2) - \Phi_{2(t-1)},$$

где:

C2 – процент объема субвенций, определенный к распределению на втором этапе в соответствии с методикой планирования бюджетных ассигнований областного бюджета;

$\Phi_{2(t-1)}$ – объем субвенций, распределенный между муниципальными районами исходя из необходимости достижения критерия выравнивания расчетной бюджетной обеспеченности поселений на этапах, предшествующих очередному этапу выравнивания бюджетной обеспеченности поселений.

4. Объем средств, недостающих для достижения всеми поселениями i-го муниципального района уровня, установленного в качестве критерия выравнивания расчетной бюджетной обеспеченности поселений, на t-ом этапе выравнивания расчетной бюджетной обеспеченности поселений, определяется по формуле:

$$O_i = H_i \times ((НП + \Phi_1 + \Phi_{2(t-1)}) / H) \times K_i^{CO},$$

где:

НП – налоговый потенциал по всем поселениям;

K_i^{CO} – уровень сокращения отставания расчетной бюджетной обеспеченности по всем поселениям i-го муниципального района от уровня, установленного в качестве критерия выравнивания расчетной бюджетной обеспеченности поселений, на t-ом этапе выравнивания расчетной бюджетной обеспеченности поселений, определяемый по формуле:

$$K_i^{CO} = K_i - BO_i,$$

где:

K_i – критерий выравнивания расчетной бюджетной обеспеченности поселений на t-ом этапе выравнивания расчетной бюджетной обеспеченности поселений;

BO_i – уровень расчетной бюджетной обеспеченности поселений, входящих в состав i-го муниципального района, до распределения субвенций на t-ом этапе выравнивания расчетной бюджетной обеспеченности поселений.

Критерий выравнивания расчетной бюджетной обеспеченности поселений на t-ом этапе выравнивания расчетной бюджетной обеспеченности поселений определяется по формуле:

$$K_t = \frac{(\sum_{i=1}^n BO_i + 1)}{(n - p + 1)},$$

где:

n – общее количество муниципальных районов;

p – количество муниципальных районов, по которым $BO_i \geq 1$.

5. Уровень расчетной бюджетной обеспеченности поселений, входящих в состав i-го муниципального района, до распределения субвенций на t-ом этапе выравнивания расчетной бюджетной обеспеченности поселений определяется по следующей формуле:

$$BO_i = \frac{(\sum_{j=1}^m НП_j + \Phi_1 + \Phi_{2(t-1)}) / H_i}{(\sum_{j=1}^m НП_j + \Phi_1 + \Phi_{2(t-1)}) / H},$$

где:

НП_j – налоговый потенциал j-го поселения i-го муниципального района;

$\Phi_{2(t-1)}$ – объем субвенций, распределенный i-му муниципальному району исходя из необходимости достижения критерия выравнивания расчетной бюджетной обеспеченности поселений, входящих в его состав, на этапах, предшествующих очередному этапу выравнивания расчетной бюджетной обеспеченности поселений;

m – количество поселений, входящих в состав i-го муниципального района;

n – количество муниципальных районов, между которыми производится распределение субвенций.

Численность населения поселений определяется на основании статистических данных по состоянию на 1 января текущего года. »;

2) пункт 11 изложить в следующей редакции:

«11. В случае снижения расчетного объема субвенций на очередной финансовый год и первый год планового периода i-му муниципальному району от объема субвенций, утвержденного соответственно на первый год планового периода и второй год планового периода в законе Омской области об областном бюджете на текущий финансовый год и на плановый период, расчетный объем субвенций подлежит увеличению на сумму компенсации данного снижения, определяемую по следующей формуле:

$$P_i = \Phi^{УТВ} - (\Phi_1 + \Phi_2) \text{ при } (\Phi^{УТВ} - (\Phi_1 + \Phi_2)) > 0,$$

где:

P_i – объем субвенций, направляемый i-му муниципальному району на компенсацию снижения расчетного объема субвенций на очередной финансовый год и первый год планового периода от объема субвенций, утвержденного соответственно на первый год планового периода и на второй год планового периода в законе Омской области об областном бюджете на текущий финансовый год и на плановый период;

$\Phi^{УТВ}$ – объем субвенций, утвержденный i-му муниципальному району соответственно на первый год планового периода и на второй год планового периода в законе Омской области об областном бюджете на текущий финансовый год и на плановый период.

Итоговый объем субвенций, выделяемый i-му муниципальному району, определяется по формуле:

$$\Phi_i = \Phi_1 + \Phi_2 + P_i,$$

где Φ_i – итоговый объем субвенций, выделяемый i-му муниципальному району. »;

3) дополнить пунктом 12 следующего содержания:

«12. Допускается утверждение на плановый период не распределенного между муниципальными районами объема субвенций в размере не более 20 процентов общего объема указанных субвенций, утвержденного на первый год планового периода, и не более 20 процентов общего объема указанных субвенций, утвержденного на второй год планового периода. ».

2. В приложении № 2 «Методика расчета органами местного самоуправления муниципальных районов Омской области размера дотаций бюджетам поселений, входящих в состав муниципальных районов Омской области, на выравнивание бюджетной обеспеченности»:

1) пункты 1 – 4 изложить в следующей редакции:

«1. Общий объем дотаций бюджету городского, сельского поселения Омской области (далее – поселение) из районного фонда финансовой поддержки поселений Омской области в части, сформированной за счет субвенций бюджету муниципального района Омской области на осуществление государственных полномочий по расчету и предоставлению дотаций бюджетам поселений на выравнивание бюджетной обеспеченности (далее – дотации), определяется по формуле:

$$\Phi_i = \Phi_1 + \Phi_2 + P_i,$$

где:

Φ_i – общий объем дотаций, выделяемый i-му поселению;

Φ_1 – объем дотаций, выделяемый i-му поселению на первом этапе;

Φ_2 – объем дотаций, выделяемый i-му поселению на втором этапе;

P_i – объем корректировок дотаций, выделяемый i-му поселению на первом и втором этапах в целях неснижения объема указанных дотаций относительно объема дотаций, утвержденного на первый и второй год планового периода в соответствии с решением о бюджете муниципального района на текущий финансовый год и на плановый период.

2. На первом этапе объем дотаций распределяется между i-ми поселениями исходя из численности населения поселений и определяется по формуле:

$$\Phi_1_i = \Phi_1 \times H_i / H,$$

где:

Φ_1 – общий объем дотаций, распределяемый на первом этапе;

H_i – численность населения i-го поселения;

H – численность населения поселений.

Численность населения i-го поселения (поселений) определяется на основании статистических данных по состоянию на 1 января текущего года.

Объем дотаций, распределяемый на первом этапе, определяется по формуле:

$$\Phi_1 = \Phi \times C1,$$

где:

Φ – общий объем дотаций;

C1 – процент объема дотаций, определенный к распределению на первом этапе в соответствии с методикой планирования бюджетных ассигнований районного бюджета.

3. На втором этапе объем дотаций распределяется между i-ми поселениями, уровень расчетной бюджетной обеспеченности которых после распределения дотаций на первом этапе не превышает уровень, установленный в качестве критерия выравнивания расчетной бюджетной обеспеченности поселений, и определяется по формуле:

$$\Phi_2_i = \Phi_2 \times \sum_{t=1}^g (O_i / O_i),$$

где:

Φ_2_i – объем дотаций, распределяемый на t-ом этапе выравнивания расчетной бюджетной обеспеченности поселений;

O_i – объем средств, недостающих для достижения i-м поселением уровня, установленного в качестве критерия выравнивания расчетной бюджетной обеспеченности поселений, на t-ом этапе выравнивания расчетной бюджетной обеспеченности поселений;

O_i – объем средств, недостающих для достижения всеми поселениями уровня, установленного в качестве критерия выравнивания расчетной бюджетной обеспеченности поселений, на t-ом этапе выравнивания расчетной бюджетной обеспеченности поселений;

t – этапы выравнивания расчетной бюджетной обеспеченности поселений до уровня, установленного в качестве критерия выравнивания расчетной бюджетной обеспеченности поселений;

g – последний этап выравнивания расчетной бюджетной обеспеченности поселений до уровня, установленного в качестве критерия выравнивания расчетной бюджетной обеспеченности поселений.

Объем дотаций, распределяемый на t-ом этапе выравнивания расчетной бюджетной обеспеченности поселений, определяется по формуле:

$$\Phi_2_t = \Phi_2 - \Phi_{2(t-1)},$$

где:

Φ_2 – общий объем дотаций, распределяемый на втором этапе;

$\Phi_{2(t-1)}$ – объем дотаций, распределенный между поселениями исходя из необходимости достижения критерия выравнивания расчетной бюджетной обеспеченности поселений на этапах, предшествующих очередному этапу выравнивания бюджетной обеспеченности поселений.

Объем дотаций, распределяемый на втором этапе, определяется по формуле:

$$\Phi_2 = \Phi \times C2,$$

где C2 – процент объема дотаций, определенный к распределению на втором этапе в соответствии с методикой планирования бюджетных ассигнований районного бюджета.

4. Объем средств, недостающих для достижения i-м поселением уровня, установленного в качестве критерия выравнивания расчетной бюджетной обеспеченности поселений, на t-ом этапе выравнивания расчетной бюджетной обеспеченности поселений, определяется по формуле:

$$O_i = H_i \times ((НП + \Phi_1 + \Phi_{2(t-1)}) / H) \times K_i^{CO},$$

где:

H_i – численность населения i-го поселения;

НП – налоговый потенциал по всем поселениям муниципального района;

K_i^{CO} – уровень сокращения отставания расчетной бюджетной обеспеченности i-го поселения от уровня, установленного в качестве критерия выравнивания расчетной бюджетной обеспеченности поселений, на t-ом этапе выравнивания расчетной бюджетной обеспеченности поселений, определяемый по формуле:

$$K_i^{CO} = K_i - BO_i,$$

где:

K_i – критерий выравнивания расчетной бюджетной обеспеченности поселений на t-ом этапе выравнивания бюджетной обеспеченности поселений;

BO_i – уровень расчетной бюджетной обеспеченности i-го поселения до распределения дотаций на t-ом этапе выравнивания расчетной бюджетной обеспеченности поселений.

Критерий выравнивания расчетной бюджетной обеспеченности поселений на t-ом этапе выравнивания бюджетной обеспеченности поселений определяется по формуле:

$$K_t = \frac{(\sum_{i=1}^n BO_i + 1)}{(n - p + 1)},$$

где:

n – общее количество поселений;

p – количество поселений, по которым $BO_i \geq 1$.

Уровень расчетной бюджетной обеспеченности i-го поселения до распределения дотаций на t-ом этапе выравнивания расчетной бюджетной обеспеченности поселений определяется по следующей формуле:

$$BO_i = \frac{((НП_i + \Phi_1 + \Phi_{2(t-1)}) / H_i)}{(\sum_{i=1}^n (НП_i + \Phi_1 + \Phi_{2(t-1)}) / H)} / КРП_i,$$

где:

НП_i – налоговый потенциал i-го поселения;

$\Phi_{2(t-1)}$ – объем дотаций, распределенный i-му поселению исходя из необходимости достижения критерия выравнивания расчетной бюджетной обеспеченности поселений на этапах, предшествующих очередному этапу выравнивания расчетной бюджетной обеспеченности поселений;

КРП_i – поправочный коэффициент расходных потребностей i-го поселения;

n – количество поселений, между которыми производится распределение дотаций. »;

2) в пункте 5 слова «(на очередной финансовый год и на каждый год планового периода)» заменить словами «и на каждый год планового периода»;

3) пункт 6 после слов «Поправочный коэффициент» дополнить словами «расходных потребностей»;

4) пункт 7 изложить в следующей редакции:

«7. Объем корректировки дотаций, выделяемый i-му поселению на первом и втором этапах в целях неснижения объема указанных дотаций относительно объема дотаций, утвержденного на первый и второй год планового периода в соответствии с решением о бюджете муниципального района на текущий финансовый год и на плановый период, определяется по формуле:

1) для i-x поселений, у которых $(\Phi_1 + \Phi_2) < \Phi_i^{УТВ}$:

$$P_i = \Phi_i^{УТВ} - (\Phi_1 + \Phi_2),$$

где $\Phi_i^{УТВ}$ – объем дотаций, утвержденный i-му поселению на первый и второй годы планового периода в соответствии с решением о бюджете муниципального района на текущий финансовый год и на плановый период;

2) для i-x поселений, у которых $(\Phi_1 + \Phi_2) > \Phi_i^{УТВ}$:

$$P_i = \Phi_i^{УТВ} - (\Phi_1 + \Phi_2) + ((\Phi - \Phi^{УТВ}) \times ((\Phi_1 + \Phi_2 - \Phi_i^{УТВ}) / \sum_{i=1}^f (\Phi_1 + \Phi_2 - \Phi_i^{УТВ}))),$$

где:

$\Phi^{УТВ}$ – общий объем дотаций, утвержденный поселениям на первый и второй годы планового периода в соответствии с решением о бюджете муниципального района на текущий финансовый год и на плановый период;

f – количество поселений, у которых $(\Phi_1 + \Phi_2) < \Phi_i^{УТВ}$. ».

Статья 3. Закон Омской области от 27 июля 2007 года № 947-ОЗ «О межбюджетных отношениях в Омской области», Закон Омской области от 24 июля 2008 года № 1071-ОЗ «О наделении органов местного самоуправления муниципальных районов Омской области государственными полномочиями по расчету и предоставлению дотаций бюджетам поселений, входящих в состав муниципальных районов Омской области, на выравнивание бюджетной обеспеченности» (в редакции настоящего Закона) применяются к правоотношениям, возникающим при составлении и исполнении областного и местных бюджетов, начиная с областного бюджета на 2016 год и местных бюджетов на 2016 год (на 2016 год и на плановый период 2017 и 2018 годов).

Губернатор Омской области В. И. НАЗАРОВ.

г. Омск

29 октября 2015 года

№ 1795-ОЗ

Закон Омской области от 29 октября 2015 года № 1795-ОЗ «О внесении изменений в отдельные законы Омской области в сфере бюджетных правоотношений» был впервые опубликован на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru) 30 октября 2015 года

Законодательное Собрание Омской области ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 29 октября 2015 года
г. Омск

№ 340

О Законе Омской области «Об особенностях составления и утверждения проектов областного бюджета, бюджета территориального фонда обязательного медицинского страхования Омской области, местных бюджетов на 2016 год»

Рассмотрев во втором чтении проект закона Омской области № 755-5 «Об особенностях составления и утверждения проектов областного бюджета, бюджета территориального фонда обязательного медицинского страхования Омской области, местных бюджетов на 2016 год», Законодательное Собрание Омской области ПОСТАНОВЛЯЕТ:

Принять Закон Омской области «Об особенностях составления и утверждения проектов областного бюджета, бюджета территориального фонда обязательного медицинского страхования Омской области, местных бюджетов на 2016 год».

Председатель Законодательного Собрания В. А. ВАРНАВСКИЙ.

ЗАКОН Омской области

Об особенностях составления и утверждения проектов областного бюджета, бюджета территориального фонда обязательного медицинского страхования Омской области, местных бюджетов на 2016 год

Принят
Законодательным Собранием
Омской области
29 октября 2015 года

Статья 1. В целях составления и утверждения проектов областного бюджета, бюджета территориального фонда обязательного медицинского страхования Омской области, местных бюджетов на 2016 год приостановить до 1 января 2016 года действие:

1) пунктов 1 (в части составления и утверждения бюджета территориального фонда обязательного медицинского страхования Омской области на плановый период), 3 (в части срока внесения проекта закона Омской области о бюджете территориального фонда обязательного медицинского страхования Омской области на рассмотрение Законодательного Собрания Омской области) статьи 6 Закона Омской области от 24 июня 1996 года № 62-ОЗ «О территориальном фонде обязательного медицинского страхования Омской области» (Ведомости Законодательного Собрания Омской области, 1996, № 3, ст. 249; 2002, № 2 (31), ст. 1668; 2004, № 3 (40), ст. 2251; 2005, № 1 (42), ст. 2494; 2007, № 5 (54), ст. 3508; 2009, № 4 (63), ст. 4171; 2011, № 3 (71), ст. 4561; Омский вестник, 2013, 28 июня, № 30);

2) положений Закона Омской области от 27 июля 2007 года № 947-ОЗ «О межбюджетных отношениях в Омской области» (Омский вестник, 2007, 3 августа, № 67; 12 октября, № 97; 2008, 26 июля, № 82; 30 декабря, № 154; 2009, 10 апреля, № 33; 10 октября, № 92; 2010, 30 июля, № 65; 8 октября, № 75; 2011, 8 июля, № 28; 30 декабря, № 58; 2012, 3 августа, № 34; 2013, 19 июля, № 33; 4 октября, № 45; 2014, 3 октября, № 40; 5 декабря, № 52; 2015, 3 апреля, № 13) в части планового периода;

3) положений Закона Омской области от 24 июля 2008 года № 1071-ОЗ «О наделении органов местного самоуправления муниципальных районов Омской области государственными полномочиями по расчету и предоставлению дотаций бюджетам поселений, входящих в состав муниципальных районов Омской области, на выравнивание бюджетной обеспеченности» (Омский вестник, 2008, 26 июля, № 82; 2010, 30 июля, № 65; 2011, 8 июля, № 28; 2012, 3 августа, № 34; 2013, 19 июля, № 33; 20 июля, № 34; 4 октября, № 45; 2015, 3 апреля, № 13) в части планового периода;

4) следующих положений Закона Омской области от 10 мая 2011 года № 1346-ОЗ «О бюджетном процессе в Омской области» (Ведомости Законодательного Собрания Омской области, 2011, № 2 (70), ст. 4522; Омский вестник, 2012, 6 июля, № 29; 8 декабря, № 58; 2013, 8 марта, № 13; 31 мая, № 26; 28 июня, № 30; 4 октября, № 45; 2014, 5 декабря, № 52; 27 декабря, № 55);

- в отношении составления и утверждения проекта областного бюджета (проекта закона Омской области об областном бюджете) на плановый период, представления в Законодательное Собрание Омской области одновременно с проектом закона Омской области об областном бюджете документов и материалов на плановый период (за исключением прогноза социально-экономического развития Омской области, основных направлений бюджетной политики Омской области и основных направлений налоговой политики Омской области);

- абзаца одиннадцатого статьи 6, абзаца шестого пункта 6, пункта 9 статьи 8, пункта 1 статьи 12, статьи 25.1.

Статья 2. Установить, что проекты законов Омской области об областном бюджете на 2016 год, о бюджете территориального фонда обязательного медицинского страхования Омской области на 2016 год вносятся Правительством Омской области на рассмотрение Законодательного Собрания Омской области в срок не позднее 15 ноября 2015 года.

Губернатор Омской области В. И. НАЗАРОВ.

г. Омск
29 октября 2015 года
№ 1793-ОЗ

Закон Омской области от 29 октября 2015 года № 1793-ОЗ «Об особенностях составления и утверждения проектов областного бюджета, бюджета территориального фонда обязательного медицинского страхования Омской области, местных бюджетов на 2016 год» был впервые опубликован на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru) 30 октября 2015 года

УКАЗ Губернатора Омской области

от 2 ноября 2015 года
г. Омск

№ 188

О внесении изменений в Указ Губернатора Омской области от 24 января 2011 года № 8

1. Внести в Положение о Министерстве природных ресурсов и экологии Омской области, утвержденное Указом Губернатора Омской области от 24 января 2011 года № 8, следующие изменения:

1) в пункте 8:

- подпункт 3 изложить в следующей редакции:

«3) создает и ведет фонд геологической информации Омской области, устанавливает порядок и ус-

ловия использования геологической информации о недрах, обладателем которой является Омская область»;

- подпункт 8 дополнить абзацем следующего содержания:

«предоставлении права пользования участком недр местного значения для геологического изучения в целях поисков и оценки подземных вод, для добычи подземных вод или для геологического изучения в целях поисков и оценки подземных вод и их добычи»;

- подпункт 16.1 изложить в следующей редакции:

«16.1) согласовывает технические проекты и иную проектную документацию на выполнение работ, связанных с использованием участками недр местного значения, изменения, вносимые в технические проекты и иную проектную документацию на выполнение работ, связанных с использованием участками недр местного значения»;

- дополнить подпунктами 16.5, 16.6 следующего содержания:

«16.5) определяет порядок согласования нормативов потерь общераспространенных полезных ископаемых при добыче, технологически связанных с принятой схемой и технологией разработки месторождения, превышающих по величине нормативы, утвержденные в составе проектной документации;

16.6) подготавливает и утверждает перечень участков недр местного значения по согласованию с федеральным органом управления государственным фондом недр или его территориальными органами»;

2) подпункт 3 пункта 12 изложить в следующей редакции:

«3) участвует в порядке, установленном нормативными правовыми актами Российской Федерации, в осуществлении государственного экологического мониторинга (государственного мониторинга окружающей среды) с правом формирования и обеспечения функционирования территориальных систем наблюдения за состоянием окружающей среды на территории Омской области, являющихся частью единой системы государственного экологического мониторинга (государственного мониторинга окружающей среды)»;

3) в пункте 13:

- в подпункте 1 слово «государственное» исключить;

- в подпункте 2 слова «государственные кадастры» заменить словами «государственный кадастр»;

4) пункт 14 дополнить подпунктом 3.5 следующего содержания:

«3.5) определяет границы рыболовных участков на территории Омской области»;

5) в подпункте 3 пункта 23 слова «государственному экологическому контролю, осуществляемому органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации» заменить словами «региональному государственному экологическому надзору».

2. Настоящий Указ вступает в силу на следующий день после дня его официального опубликования, за исключением абзацев второго, третьего, шестого, седьмого подпункта 1 пункта 1 настоящего Указа, которые вступают в силу с 1 января 2016 года.

Губернатор Омской области В. И. НАЗАРОВ.

Указ Губернатора Омской области от 02.11.2015 № 188 «О внесении изменений в Указ Губернатора Омской области от 24 января 2011 года № 8» был впервые опубликован на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru) 2.11.2015 г.

УКАЗ Губернатора Омской области

от 2 ноября 2015 года
г. Омск

№ 189

О внесении изменения в Порядок и условия командирования государственных гражданских служащих Омской области, утвержденные Указом Губернатора Омской области от 8 ноября 2005 года № 137

Порядок и условия командирования государственных гражданских служащих Омской области, утвержденные Указом Губернатора Омской области от 8 ноября 2005 года № 137, дополнить пунктом 21.1 следующего содержания:

«21.1. При использовании воздушного транспорта для проезда гражданского служащего к месту командирования и (или) обратно - к постоянному месту прохождения государственной гражданской службы - проездные документы (билеты) оформляются (приобретаются) только на рейсы российских авиакомпаний или авиакомпаний других государств - членов Евразийского экономического союза, за исключением случаев, когда указанные авиакомпании не осуществляют пассажирские перевозки к месту командирования гражданского служащего либо когда оформление (приобретение) проездных документов (билетов) на рейсы этих авиакомпаний невозможно ввиду их отсутствия на весь срок командировки гражданского служащего.».

Губернатор Омской области В. И. НАЗАРОВ.

Указ Губернатора Омской области от 02.11.2015 г. № 189 «О внесении изменения в Порядок и условия командирования государственных гражданских служащих Омской области, утвержденные Указом Губернатора Омской области от 8 ноября 2005 года № 137» был впервые опубликован на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru) 2.11.2015 г.

УКАЗ Губернатора Омской области

от 2 ноября 2015 года
г. Омск

№ 190

О внесении изменения в Указ Губернатора Омской области от 6 апреля 2007 года № 44

Приложение № 2 «Состав межведомственной комиссии Омской области по координации работы с иностранными студентами» к Указу Губернатора Омской области от 6 апреля 2007 года № 44 изложить в новой редакции согласно приложению к настоящему Указу.

Губернатор Омской области В. И. НАЗАРОВ.

Приложение
к Указу Губернатора Омской области
от 2 ноября 2015 года № 190
«Приложение № 2
к Указу Губернатора Омской области
от 6 апреля 2007 года № 44

СОСТАВ межведомственной комиссии Омской области по координации работы с иностранными студентами

Канунников Сергей Николаевич - Министр образования Омской области, председатель комиссии
Титенко Владимир Владимирович - заместитель Министра образования Омской области, замести-

тель председателя комиссии

Ларионова Ирина Николаевна - заместитель начальника управления профессионального образования и науки – начальник отдела взаимодействия с организациями высшего образования и науки Министерства образования Омской области, заместитель председателя комиссии

Строгина Александра Сергеевна - главный специалист отдела взаимодействия с организациями высшего образования и науки управления профессионального образования и науки Министерства образования Омской области, секретарь комиссии

Дроботенко Юлия Борисовна - доцент кафедры педагогики федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего образования «Омский государственный педагогический университет» (по согласованию)

Криклиява Анастасия Николаевна - исполняющий обязанности начальника отдела международных связей федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего профессионального образования «Омский государственный аграрный университет имени П.А. Столыпина» (по согласованию)

Кузнецов Вячеслав Александрович - помощник начальника федерального государственного казенного образовательного учреждения высшего профессионального образования «Омская академия Министерства внутренних дел Российской Федерации» по международному сотрудничеству (по согласованию)

Лопуценко Светлана Анатольевна - начальник отдела молодежных программ управления молодежной политики Министерства по делам молодежи, физической культуры и спорта Омской области

Михайлов Михаил Михайлович - директор бюджетного профессионального образовательного учреждения Омской области «Омский педагогический колледж № 1» (по согласованию)

Санников Андрей Васильевич - начальник отдела оформления виз, разрешений и миграционного учета Управления Федеральной миграционной службы по Омской области (по согласованию)

Сиверин Михаил Анатольевич - начальник отдела культурно-досуговой деятельности и библиотек управления культуры и искусства Министерства культуры Омской области

Соломин Вячеслав Юрьевич - начальник отдела международных и общественных связей федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего профессионального образования «Омский государственный технический университет» (по согласованию)

Сорокин Алексей Николаевич - начальник отдела международных проектов федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего профессионального образования «Омский государственный университет им. Ф.М. Достоевского» (по согласованию)

Чуловский Константин Юрьевич - начальник управления международного и межрегионального сотрудничества Министерства экономики Омской области

Указ Губернатора Омской области от 02.11.2015 № 190 «О внесении изменения в Указ Губернатора Омской области от 6 апреля 2007 года № 44» был впервые опубликован на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru) 2.11.2015 г.

Аппарат Губернатора и Правительства Омской области ПРИКАЗ

от 29 октября 2015 года
г. Омск

№ 19

Об утверждении Служебного распорядка Аппарата Губернатора и Правительства Омской области

В соответствии с частью 3 статьи 56 Федерального закона «О государственной гражданской службе Российской Федерации» приказываю:

1. Утвердить прилагаемый Служебный распорядок Аппарата Губернатора и Правительства Омской области.
2. Признать утратившим силу приказ Управления делами Правительства Омской области от 14 ноября 2012 года № 28 «О Служебном распорядке Управления делами Правительства Омской области».

Заместитель Председателя Правительства Омской области, руководитель Аппарата Губернатора и Правительства Омской области В. Б. КОМПАНЕЙЩИКОВ.

*Приложение
к приказу Аппарата Губернатора и
Правительства Омской области
от 29 октября 2015 года № 19*

Служебный распорядок Аппарата Губернатора и Правительства Омской области

1. Общие положения

1. Служебный распорядок Аппарата Губернатора и Правительства Омской области (далее – Служебный распорядок) является локальным нормативным актом, регламентирующим режим службы (работы) и время отдыха государственных гражданских служащих Омской области, замещающих должности государственной гражданской службы Омской области (далее – гражданская служба) в Аппарате Губернатора и Правительства Омской области (далее – Аппарат).

2. Служебная деятельность государственных гражданских служащих Омской области, замещающих должности гражданской службы в Аппарате (далее – гражданский служащий) осуществляется в соответствии с федеральным и областным законодательством о государственной гражданской службе (далее – законодательство о государственной гражданской службе), законами и иными нормативными правовыми актами, содержащими нормы трудового права, в части, не урегулированной законодательством о государственной гражданской службе.

3. Представителем нанимателя для гражданского служащего (далее – представитель нанимателя) является:

- 1) Губернатор Омской области в отношении гражданских служащих, назначение на должность и освобождение от должности которых осуществляется Губернатором Омской области;
- 2) руководитель Аппарата в отношении остальных гражданских служащих, проходящих гражданскую службу в Аппарате.

2. Порядок поступления граждан на гражданскую службу и увольнения с гражданской службы

4. Поступление гражданина на гражданскую службу осуществляется в порядке, установленном законодательством о государственной гражданской службе.

5. Назначение на должность гражданской службы в Аппарат, освобождение от замещаемой должности гражданской службы и увольнение с гражданской службы гражданских служащих оформляется:

- 1) в отношении должностей гражданской службы, назначение на которые в соответствии с областным законодательством осуществляется Губернатором Омской области – распоряжением Губернатора Омской области;
- 2) в отношении остальных должностей гражданской службы – распоряжением Аппарата.
6. При поступлении гражданина на гражданскую службу с ним заключается служебный контракт.
7. Гражданин, поступающий на гражданскую службу, представляет в отдел государственной службы и кадров департамента правового, кадрового и организационного обеспечения деятельности Аппарата (далее – отдел государственной службы и кадров) документы, предусмотренные законодательством о государственной гражданской службе.

8. При поступлении на гражданскую службу в Аппарат гражданский служащий должен быть ознакомлен отделом государственной службы и кадров под роспись со Служебным распорядком, Положением об Аппарате, положением о структурном подразделении Аппарата, в котором он будет проходить гражданскую службу, должностным регламентом и иными локальными нормативными актами, непосредственно связанными со служебной деятельностью гражданского служащего.

9. Освобождение гражданского служащего от замещаемой должности и увольнение с гражданской службы осуществляется по основаниям, предусмотренным законодательством о государственной гражданской службе.

10. При освобождении гражданского служащего от замещаемой должности и увольнении с гражданской службы гражданский служащий сдает:

1) в отдел государственной службы и кадров служебное удостоверение, подписанный обходной лист по форме, устанавливаемой отделом государственной службы и кадров;

2) в управление информационных технологий и информационной безопасности департамента информационного и материально-технического обеспечения деятельности Аппарата персональный идентификатор и электронную карту доступа в здание, в котором размещено соответствующее структурное подразделение Аппарата.

11. При освобождении гражданского служащего от замещаемой должности и увольнении с гражданской службы гражданский служащий передает по принадлежности служебные документы и материальные ценности, которые предоставлялись ему для исполнения должностных обязанностей.

3. Служебное время и время отдыха

12. Нормальная продолжительность служебного времени для гражданских служащих не может превышать 40 часов в неделю. Для гражданских служащих устанавливается пятидневная служебная неделя.

13. Для гражданских служащих устанавливается следующий режим служебного времени:

- начало работы – 8 часов 30 минут;
- перерыв для отдыха и питания с 13 часов 00 минут до 14 часов 00 минут;
- окончание работы – 17 часов 45 минут, по пятницам в 16 часов 30 минут;
- выходные дни – суббота, воскресенье.

В день, непосредственно предшествующий нерабочему праздничному дню, продолжительность служебного времени сокращается на 1 час.

Гражданским служащим, осуществляющим работу по вводу информации и считыванию ее с экрана компьютера, устанавливаются перерывы через 2 часа от начала работы и через 2 часа после обеденного перерыва продолжительностью 15 минут каждый. Гражданским служащим предоставляются иные специальные перерывы в работе в соответствии с законодательством Российской Федерации.

14. В исключительных случаях, при наличии уважительных причин, по заявлению гражданского служащего представитель нанимателя вправе изменить ему время начала и окончания работы в пределах нормальной продолжительности служебного времени в соответствии с законодательством.

15. Для гражданских служащих, замещающих все группы должностей гражданской службы, устанавливается ненормированный служебный день.

16. Выход гражданского служащего в течение служебного времени за пределы здания, в котором размещено соответствующее структурное подразделение Аппарата, осуществляется только с согласия непосредственного руководителя.

17. О своем отсутствии на рабочем месте в случае временной нетрудоспособности гражданский служащий лично или через своих представителей извещает непосредственного руководителя и отдел государственной службы и кадров в течение одного дня со времени ее начала.

18. Учет служебного времени гражданских служащих осуществляется отделом государственной службы и кадров по установленной законодательством форме.

19. Гражданским служащим, замещающим высшие и главные должности гражданской службы, предоставляется ежегодный основной оплачиваемый отпуск продолжительностью 35 календарных дней, гражданским служащим, замещающим должности гражданской службы иных групп, – 30 календарных дней.

Гражданским служащим устанавливается дополнительный оплачиваемый отпуск за выслугу лет, исчисляемый из расчета один календарный день за каждый год гражданской службы. Общая продолжительность ежегодного основного оплачиваемого отпуска и ежегодного дополнительного оплачиваемого отпуска за выслугу лет для гражданских служащих, замещающих высшие и главные должности гражданской службы, не может превышать 45 календарных дней, для гражданских служащих, замещающих должности гражданской службы иных групп, – 40 календарных дней.

20. Порядок и условия предоставления ежегодного дополнительного оплачиваемого отпуска гражданским служащим, имеющим ненормированный служебный день, устанавливаются Правительством Омской области.

Гражданским служащим устанавливается ежегодный дополнительный оплачиваемый отпуск за ненормированный служебный день продолжительностью:

- 1) гражданским служащим, замещающим высшие должности гражданской службы, – 7 календарных дней;
- 2) гражданским служащим, замещающим главные должности гражданской службы, – 6 календарных дней;
- 3) гражданским служащим, замещающим ведущие должности гражданской службы, – 5 календарных дней;
- 4) гражданским служащим, замещающим старшие должности гражданской службы, – 4 календарных дня;
- 5) гражданским служащим, замещающим младшие должности гражданской службы, – 3 календарных дня.

21. График отпусков составляется на основании предложений руководителей структурных подразделений Аппарата с учетом необходимости обеспечения нормального хода работы Аппарата и благоприятных условий для отдыха гражданских служащих.

График отпусков Аппарата утверждается не позднее чем за две недели до наступления календарного года. Перенесение ежегодного оплачиваемого отпуска с учетом пожеланий либо с согласия гражданского служащего производится в соответствии с законодательством Российской Федерации.

По заявлению гражданского служащего ежегодный оплачиваемый отпуск может предоставляться по частям, при этом продолжительность одной части отпуска не должна быть менее 14 календарных дней. По согласованию с представителем нанимателя гражданскому служащему может предоставляться часть отпуска иной продолжительности.

22. Гражданским служащим, совмещающим работу с обучением, предоставляются дополнительные оплачиваемые отпуска и иные предусмотренные законодательством Российской Федерации гарантии и компенсации.

23. Гражданские служащие имеют право на отпуск без сохранения денежного содержания в порядке и на условиях, установленных законодательством Российской Федерации.

4. Порядок выплаты денежного содержания гражданским служащим

24. Денежное содержание выплачивается гражданским служащим в денежной форме в валюте Российской Федерации не реже чем каждые полмесяца: 27 числа расчетного месяца и 12 числа месяца, следующего за расчетным.

Вновь принятым гражданским служащим, приступившим к исполнению должностных обязанностей с 1 по 12 число месяца, первая выплата денежного содержания производится 12 числа данного месяца.

Денежное содержание выплачивается гражданским служащим, как правило, в месте прохождения службы либо перечисляется на указанный гражданским служащим счет в кредитной организации.

25. При совпадении дня выплаты денежного содержания с выходным или нерабочим праздничным днем выплата денежного содержания производится накануне этого дня.

26. Выплата денежного содержания гражданскому служащему за период ежегодного оплачиваемого отпуска должна производиться не позднее чем за 10 календарных дней до начала указанного отпуска.

Аппарат Губернатора и Правительства Омской области ПРИКАЗ

от 29 октября 2015 года
г. Омск

№ 20

Об утверждении Правил внутреннего трудового распорядка Аппарата Губернатора и Правительства Омской области

В соответствии со статьями 189, 190 Трудового кодекса Российской Федерации приказываю:

1. Утвердить прилагаемые Правила внутреннего трудового распорядка Аппарата Губернатора и Правительства Омской области.
2. Признать утратившим силу приказ Управления делами Правительства Омской области от 14 ноября 2012 года № 29 «Об утверждении Правил внутреннего трудового распорядка Управления делами Правительства Омской области».

**Заместитель Председателя Правительства Омской области, руководитель
Аппарата Губернатора и Правительства Омской области В. Б. КОПАНЕЙЩИКОВ.**

Приложение
к приказу Аппарата Губернатора и
Правительства Омской области
от 29 октября 2015 года № 20

Правила внутреннего трудового распорядка Аппарата Губернатора и Правительства Омской области

1. Общие положения

1. Правила внутреннего трудового распорядка Аппарата Губернатора и Правительства Омской области (далее – Правила) являются локальным нормативным актом, регламентирующим в соответствии с Трудовым кодексом Российской Федерации и иными федеральными законами порядок приема и увольнения работников Аппарата Губернатора и Правительства Омской области (далее – Аппарат), замещающих должности, не являющиеся должностями государственной гражданской службы Омской области (далее – работники), основные права, обязанности и ответственность сторон трудового договора, рабочее время, время отдыха, применяемые к работникам меры поощрения и взыскания, а также иные вопросы регулирования трудовых отношений работников.

2. Права и обязанности работодателя от имени Аппарата осуществляет руководитель Аппарата.

2. Порядок приема и увольнения работников

3. При приеме на работу работник представляет в отдел государственной службы и кадров департамента правового, кадрового и организационного обеспечения деятельности Аппарата (далее – отдел государственной службы и кадров) документы, предусмотренные Трудовым кодексом Российской Федерации и иными правовыми актами.

4. Прием на работу работников оформляется распоряжением Аппарата на основании заключенного трудового договора.

5. При приеме на работу в Аппарат работник:

- ознакомляется отделом государственной службы и кадров под роспись с настоящими Правилами, Положением об Аппарате и иными локальными нормативными актами, непосредственно связанными с деятельностью работника;
- проходит инструктаж по охране труда в соответствии с Трудовым кодексом Российской Федерации и иными правовыми актами.

6. Увольнение работника осуществляется в соответствии с распоряжением Аппарата по основаниям, предусмотренным Трудовым кодексом Российской Федерации.

7. При увольнении из Аппарата работник сдает:

- 1) в отдел государственной службы и кадров удостоверение и подписанный обходной лист по форме, устанавливаемой отделом государственной службы и кадров;
- 2) в управление информационных технологий и информационной безопасности департамента информационного и материально-технического обеспечения деятельности Аппарата персональный идентификатор и электронную карту доступа в здание, в котором размещено соответствующее структурное подразделение Аппарата.

8. При увольнении работник передает по принадлежности документы и материальные ценности, которые предоставлялись ему для исполнения должностных обязанностей.

3. Основные права, обязанности и ответственность сторон трудового договора

9. Права и обязанности работников устанавливаются Трудовым кодексом Российской Федерации и иными правовыми актами.

10. Работник обязан:

- добросовестно исполнять свои трудовые обязанности, возложенные на него трудовым договором, должностной инструкцией, а также своевременно и точно исполнять поручения непосредственного руководителя;
 - не допускать действия или бездействие, ведущие к нарушениям прав и законных интересов граждан;
 - соблюдать настоящие Правила;
 - соблюдать трудовую дисциплину;
 - использовать рабочее время для осуществления профессиональной деятельности, воздерживаться от действий, препятствующих другим работникам выполнять их трудовые обязанности;
 - соблюдать требования по технике безопасности, охране труда и пожарной безопасности, предусмотренные соответствующими правилами и инструкциями;
 - бережно относиться к имуществу Аппарата (в том числе к имуществу третьих лиц, находящемуся в Аппарате, если Аппарат несет ответственность за сохранность этого имущества) и других работников;
 - незамедлительно сообщать непосредственному руководителю о возникновении ситуации, представляющей угрозу жизни и здоровью людей, сохранности имущества Аппарата;
 - соблюдать порядок работы с документами, хранить документы в местах, недоступных для посторонних лиц;
 - в случае отсутствия на рабочем месте закрывать кабинеты для предотвращения доступа в них посторонних лиц.
11. Работникам запрещается:
- уносить с места работы имущество, предметы или материалы, принадлежащие Аппарату, без соответствующего разрешения;
 - курение табака на рабочих местах и в иных помещениях здания, в котором размещен Аппарат, за исключением мест, специально отведенных для курения табака.

12. Права и обязанности работодателя устанавливаются Трудовым кодексом Российской Федерации и иными правовыми актами.

13. Стороны трудового договора несут ответственность в соответствии с Трудовым кодексом Российской Федерации и иными правовыми актами.

4. Рабочее время и время отдыха

14. Рабочим временем работников является время, в течение которого работники в соответствии с настоящими Правилами и условиями трудового договора должны исполнять трудовые обязанности, а также иные периоды времени, которые в соответствии с Трудовым кодексом Российской Федерации и иными правовыми актами относятся к рабочему времени.

15. Нормальная продолжительность рабочего времени для работников не может превышать 40 часов в неделю. Для работников устанавливается пятидневная рабочая неделя.

16. Для работников устанавливается следующий режим рабочего времени:

- начало работы – 8 часов 30 минут;
- перерыв для отдыха и питания с 13 часов 00 минут до 14 часов 00 минут;
- окончание работы – 17 часов 45 минут, по пятницам в 16 часов 30 минут;
- выходные дни – суббота, воскресенье.

В день, непосредственно предшествующий нерабочему праздничному дню, продолжительность рабочего времени сокращается на 1 час.

Работникам, осуществляющим работу по вводу информации и считыванию ее с экрана компьютера, устанавливаются перерывы через 2 часа от начала работы и через 2 часа после обеденного перерыва продолжительностью 15 минут каждый. Работникам предоставляются иные специальные перерывы в работе в соответствии с законодательством Российской Федерации.

17. В исключительных случаях, при наличии уважительных причин, по заявлению работника работодатель вправе изменить ему время начала и окончания работы в пределах нормальной продолжительности рабочего времени в соответствии с требованиями Трудового кодекса Российской Федерации.

18. Учет рабочего времени работников осуществляется отделом государственной службы и кадров по установленной законодательством форме.

19. Для работников устанавливается ненормированный рабочий день, при котором работники могут привлекаться к выполнению своих трудовых обязанностей за пределами нормальной продолжительности рабочего времени.

20. В целях обеспечения социальных гарантий работникам установлен ежегодный основной оплачиваемый отпуск продолжительностью 28 календарных дней.

21. Ежегодный дополнительный оплачиваемый отпуск работникам за ненормированный рабочий день предоставляется в порядке и на условиях, установленных областным законодательством в соответствии с Трудовым кодексом Российской Федерации.

22. Ежегодный дополнительный оплачиваемый отпуск за ненормированный рабочий день предоставляется сверх ежегодного основного оплачиваемого отпуска и может быть присоединен к ежегодному основному оплачиваемому отпуску или использован отдельно полностью либо по частям.

23. Продолжительность ежегодного дополнительного оплачиваемого отпуска за ненормированный рабочий день для работников Аппарата составляет:

- эксперт – 5 календарных дней;
- инженер по организации эксплуатации и ремонту – 4 календарных дня;
- ведущий бухгалтер – 4 календарных дня;
- машинист резальных машин – 3 календарных дня;
- оператор печатного оборудования – 3 календарных дня;
- оператор электронного набора и верстки – 3 календарных дня;
- переплетчик – 3 календарных дня;
- старший инспектор – 3 календарных дня;
- инспектор – 3 календарных дня;
- заведующий складом – 3 календарных дня.

24. Очередность предоставления ежегодных оплачиваемых отпусков устанавливается с учетом необходимости обеспечения нормальной работы Аппарата и благоприятных условий для отдыха работников ежегодно в соответствии с графиком отпусков работников, утверждаемым руководителем Аппарата в порядке, установленном Трудовым кодексом Российской Федерации.

Перенесение отпуска или разделение очередного отпуска на части по просьбе работника производится в соответствии с Трудовым кодексом Российской Федерации.

25. Выход работника в течение рабочего времени за пределы здания, в котором размещено соответствующее структурное подразделение Аппарата, осуществляется только с согласия непосредственного руководителя.

26. О отпуске в отсутствие на рабочем месте в случае временной нетрудоспособности работник лично или через своих представителей извещает непосредственного руководителя и отдел государственной службы и кадров в течение одного дня со времени ее начала.

5. Оплата труда

27. Заработная плата выплачивается работнику в денежной форме в валюте Российской Федерации не реже чем каждые полмесяца: 27 числа расчетного месяца и 12 числа месяца, следующего за расчетным.

Вновь принятым работникам, приступившим к работе с 1 по 12 число месяца, первая выплата заработной платы производится 12 числа данного месяца.

Заработная плата выплачивается работнику, как правило, в месте выполнения им работы либо перечисляется на указанный работником счет в кредитной организации.

28. При совпадении дня выплаты заработной платы с выходным или нерабочим праздничным днем выплата заработной платы производится накануне этого дня.

29. Оплата отпуска производится не позднее чем за три дня до его начала.

6. Меры поощрения и дисциплинарного взыскания

30. За образцовое выполнение должностных обязанностей, безупречную, эффективную работу применяются следующие виды поощрения и награждения:

- 1) выплата единовременной денежной премии;
- 2) награждение ценным подарком;
- 3) объявление благодарности;
- 4) награждение благодарственным письмом Аппарата;
- 5) награждение Почетной грамотой Аппарата;
- 6) иные поощрения и награждения в соответствии с федеральным и областным законодательством.

31. За невыполнение или ненадлежащее выполнение должностных обязанностей к работникам применяются дисциплинарные взыскания в соответствии с Трудовым кодексом Российской Федерации и иными правовыми актами.



ОТДЕЛ РЕКЛАМЫ

ГАЗЕТЫ «ОМСКИЙ ВЕСТНИК»

31-45-44

Правительство Омской области ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 2 ноября 2015 года
г. Омск

№ 305-п

О внесении изменений в постановление Правительства Омской области от 12 ноября 2014 года № 268-п

1. Внести в постановление Правительства Омской области от 12 ноября 2014 года № 268-п «Об ут-

верждении перечня расходных обязательств муниципальных образований Омской области на 2015 – 2017 годы, софинансируемых за счет средств областного бюджета, целевых показателей результативности предоставления субсидий и их значений» следующие изменения:

- 1) в названии, пункте 1 цифры «2015 – 2017» заменить цифрами «2016 – 2018»;
 - 2) приложение «Перечень расходных обязательств муниципальных образований Омской области на 2015 – 2017 годы, возникающих при выполнении полномочий органов местного самоуправления по вопросам местного значения, в целях софинансирования которых предоставляются субсидии из областного бюджета, целевые показатели результативности предоставления субсидий и их значения» изложить в новой редакции согласно приложению к настоящему постановлению.
2. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2016 года.

Губернатор Омской области, Председатель Правительства Омской области
В. И. НАЗАРОВ.

*Приложение
к постановлению Правительства Омской области
от 2 ноября 2015 года № 305-п
«Приложение
к постановлению Правительства Омской области
от 12 ноября 2014 года № 268-п*

ПЕРЕЧЕНЬ расходных обязательств муниципальных образований Омской области на 2016 – 2018 годы, возникающих при выполнении полномочий органов местного самоуправления по вопросам местного значения, в целях софинансирования которых предоставляются субсидии из областного бюджета, целевые показатели результативности предоставления субсидий и их значения

№ п/п	Направление софинансирования расходного обязательства муниципального образования Омской области	Наименование главного распорядителя средств областного бюджета	Целевые показатели результативности предоставления субсидии (далее – показатель)				
			Наименование показателя	Единица измерения	Значение показателя		
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Развитие культуры в муниципальных образованиях Омской области	Министерство строительства и жилищно-коммунального комплекса Омской области	Количество введенных в эксплуатацию объектов культуры после завершения реконструкции	единиц	0	0	1
2	Совершенствование системы образования в муниципальных образованиях Омской области	Министерство образования Омской области	Увеличение доли детей в возрасте от 5 до 18 лет, охваченных дополнительным образованием	процентов	67,0	69,0	71,0
			Доля обучающихся в муниципальных общеобразовательных организациях, получающих горячее питание, в общей численности обучающихся в муниципальных общеобразовательных организациях	процентов	83,0	84,0	84,0
		Количество учащихся, дополнительно привлеченных к занятиям физической культурой и спортом	человек	1000	0	0	
		Доля обучающихся в муниципальных образовательных организациях, получающих образование в соответствии с федеральными государственными образовательными стандартами, в общей численности обучающихся в муниципальных образовательных организациях	процентов	68,0	77,0	83,0	
		Министерство строительства и жилищно-коммунального комплекса Омской области Министерство сельского хозяйства и продовольствия Омской области	Количество созданных мест в муниципальных дошкольных организациях	тыс. мест	5,9	7,2	6,4
			Ввод в действие общеобразовательных организаций	ученических мест	0	0	80
3	Реализация мероприятий в сфере молодежной политики, физической культуры и спорта Омской области	Министерство по делам молодежи, физической культуры и спорта Омской области	Общая площадь введенных в эксплуатацию спортивных сооружений после капитального ремонта на территории муниципальных районов Омской области	тыс. кв.м	2,00	0,54	2,00
			Техническая готовность объекта капитального строительства	процентов	0,0	100,0	100,0
		Общее количество детей, оздоровленных в лагерях с дневным пребыванием детей	человек	49000	58000	58000	
		Количество стационарных детских оздоровительных лагерей, открытых в установленном порядке	единиц	39	39	39	
		Министерство сельского хозяйства и продовольствия Омской области	Ввод в действие плоскостных спортивных сооружений (площадок)	единиц	0	2	3
4	Содействие Эффективному развитию сельскохозяйственных организаций, крестьянских (фермерских) хозяйств и личных подсобных хозяйств в Омской области	Министерство сельского хозяйства и продовольствия Омской области	Объем молока, сданного гражданами, ведущими личное подсобное хозяйство, на промышленную переработку	тыс. тонн	40,6	41,0	41,5
			Количество руководителей, специалистов и рабочих массовых професий агропромышленного комплекса, а также специалистов по оказанию консультационной помощи сельскохозяйственным товаропроизводителям, прошедших переподготовку и повышение квалификации	человек	270	360	360
5	Устойчивое развитие сельских территорий Омской области	Министерство строительства и жилищно-коммунального комплекса Омской области	Ввод в действие автомобильных дорог общего пользования местного значения с твердым покрытием, ведущих от сети автомобильных дорог общего пользования к ближайшим общественно значимым объектам сельских населенных пунктов, а также к объектам производства и переработки сельскохозяйственной продукции	км	15,0	17,0	20,0
			Количество населенных пунктов, расположенных в сельской местности, в которых реализованы проекты комплексного обустройства площадок под компактную жилищную застройку	единиц	0	0	1
		Министерство сельского хозяйства и продовольствия Омской области	Количество реализованных проектов местных инициатив граждан, проживающих в сельской местности, получивших грантовую поддержку	единиц	1	2	2
			Ввод в действие поселковых водопроводов	км	0	45	72
			Ввод в эксплуатацию водозаборов из подземных источников	единиц	0	14	19
			Ввод в действие распределительных газовых сетей	км	0	47	58
6	Обеспечение доступным и комфортным жильем граждан и повышение качества жилищно-коммунальных услуг в муниципальных образованиях Омской области	Министерство строительства и жилищно-коммунального комплекса Омской области	Количество молодых семей, которым предоставлена государственная поддержка на строительство или приобретение жилья	семей	0	43	0
			Количество расселяемых аварийных жилых помещений	единиц	914	1174	0
		Министерство строительства и жилищно-коммунального комплекса Омской области	Объем снижения расхода топлива в результате проведения мероприятий по модернизации жилищно-коммунального хозяйства	тыс. тонн условного топлива	28,0	25,0	23,0
			Уровень обеспеченности жилищного фонда водопроводом	процентов	73,7	73,8	73,8
		Министерство труда и социального развития Омской области	Количество жилых помещений в жилых домах муниципального специализированного жилищного фонда, строительство которых осуществлялось в целях дальнейшего предоставления гражданам по договору найма специализированного жилого помещения	единиц	0	24	33
			Количество проектов по софинансированию строительства объектов инженерной инфраструктуры на территории строительных площадок, предусматривающих строительство жилья экономического класса	единиц	5	6	6
			Доля жилых домов муниципального специализированного жилищного фонда поселений Омской области, муниципальных районов Омской области, в которых проживают социально незащищенные категории граждан, в том числе граждане, находящиеся в трудной жизненной ситуации (далее – социально незащищенные граждане), жилых домов муниципального жилищного фонда поселений Омской области, муниципальных районов Омской области, подлежащих включению в муниципальный специализированный жилищный фонд поселений Омской области, муниципальных районов Омской области, предназначенный для проживания социально незащищенных граждан (далее – муниципальный жилой дом), нежилых помещений (зданий, сооружений), находящихся в собственности поселений Омской области, муниципальных районов Омской области, переводимых в муниципальные жилые дома, в которых осуществлен капитальный и текущий ремонт	процентов	60,0	70,0	80,0
7	Развитие транспортной инфраструктуры и организация транспортного обслуживания населения в муниципальных образованиях Омской области	Министерство строительства и жилищно-коммунального комплекса Омской области	Площадь автомобильных дорог общего пользования местного значения, в отношении которых произведен ремонт	тыс. кв. м	233,0	233,0	233,0
			Протяженность автомобильных дорог общего пользования местного значения, подлежащих строительству и реконструкции	км	1,3	0,0	0,0
		Министерство промышленности, транспорта и инновационных технологий Омской области	Доля сельских населенных пунктов в границах муниципального образования Омской области, охваченных регулярным транспортным сообщением автомобильным транспортом	процентов	100,0	100,0	0,0
8	Капитальный ремонт гидротехнических сооружений, находящихся в собственности муниципальных образований Омской области	Министерство природных ресурсов и экологии Омской области	Количество гидротехнических сооружений с неудовлетворительным и опасным уровнем безопасности, приведенных в безопасное техническое состояние	единиц	1	0	0
9	Организация сбора, вывоза, утилизации и переработки бытовых отходов в муниципальных образованиях Омской области	Министерство природных ресурсов и экологии Омской области	Количество введенных в эксплуатацию объектов размещения бытовых отходов, соответствующих требованиям природоохранного и санитарно-эпидемиологического законодательства	единиц	0	1	0
			Количество ликвидированных мест несанкционированного размещения бытовых отходов и мусора	единиц	1	5	0
10	Обеспечение подготовки и проведения выборов в органы местного самоуправления Омской области	Избирательная комиссия Омской области (по согласованию)	Уровень обеспеченности участковых избирательных комиссий финансовыми ресурсами на осуществление деятельности по подготовке и проведению выборов в органы местного самоуправления	процентов	0,0	100,0	100,0

Постановление Правительства Омской области от 02.11.2015 № 305-п «О внесении изменений в постановление Правительства Омской области от 12 ноября 2014 года № 268-п» было впервые опубликовано на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru) 03.11.2015 г.

Министерство финансов Омской области ПРИКАЗ

от 27 октября 2015 года
г. Омск

№ 76

О внесении изменений в приказ Министерства финансов Омской области от 31 октября 2012 года № 64

1. Внести в приказ Министерства финансов Омской области от 31 октября 2012 года № 64 «Об утверждении Служебного распорядка, Правил внутреннего трудового распорядка Министерства финансов Омской области» следующие изменения:

1) в приложении № 1 «Служебный распорядок Министерства финансов Омской области»:

- подпункт 2 пункта 12 изложить в следующей редакции:

«2) выплату денежного содержания, предусмотренного областным и федеральным законодательством, не реже чем каждые полмесяца: 27 числа календарного месяца (за первую половину календарного месяца) и 12 числа следующего календарного месяца (за вторую половину календарного месяца).

Вновь принятым до 12 числа календарного месяца гражданским служащим денежное содержание выплачивается:

- с даты приема по 11 число календарного месяца – 12 числа календарного месяца;

- за период с 12 по 26 число календарного месяца – 27 числа календарного месяца;

- за период с 27 числа календарного месяца – 12 числа следующего календарного месяца;»;

- пункты 20, 21 изложить в следующей редакции:

«20. Гражданские служащие Министерства имеют право на отпуск без сохранения заработной платы в порядке и на условиях, установленных законодательством Российской Федерации.

21. В соответствии с Федеральным законом «О государственной гражданской службе Российской Федерации» для гражданских служащих Министерства, замещающих высшие и главные должности государственной гражданской службы Омской области, устанавливается ненормированный служебный день. Для гражданских служащих Министерства, замещающих должности государственной гражданской службы Омской области иных групп, ненормированный служебный день, при котором гражданские служащие могут при необходимости привлекаться к выполнению своих трудовых функций за пределами нормальной продолжительности служебного времени, устанавливается в соответствии с приложением № 2 к настоящему Служебному распорядку и служебными контрактами.»;

- пункт 26 изложить в следующей редакции:

«26. За совершение дисциплинарного проступка, выразившегося в неисполнении или ненадлежащем исполнении должностных обязанностей и правил, установленных настоящим Служебным распорядком, несоблюдение гражданским служащим ограничений и запретов, требований о предотвращении или об урегулировании конфликта интересов и неисполнение обязанностей, установленных в целях противодействия коррупции настоящим Федеральным законом «О государственной гражданской службе Российской Федерации», Федеральным законом «О противодействии коррупции» и другими федеральными законами, к гражданскому служащему Министерства могут быть применены дисциплинарные взыскания, предусмотренные законодательством Российской Федерации.»;

2) приложение № 2 «Правила внутреннего трудового распорядка Министерства финансов Омской области» дополнить пунктом 5.1 следующего содержания:

«5.1. Заработная плата выплачивается работникам не реже чем каждые полмесяца: 27 числа календарного месяца (за первую половину календарного месяца) и 12 числа следующего календарного месяца (за вторую половину календарного месяца).

Вновь принятым до 12 числа календарного месяца работникам заработная плата выплачивается:

- с даты приема по 11 число календарного месяца – 12 числа календарного месяца;

- за период с 12 по 26 число календарного месяца – 27 числа календарного месяца;

- за период с 27 числа календарного месяца – 12 числа следующего календарного месяца.».

2. Настоящий приказ вступает в силу с 27 декабря 2015 года.

Исполняющий обязанности Министра В. А. ЧЕЧЕНКО.

Министерство промышленности, транспорта и инновационных технологий Омской области ПРИКАЗ

от 29 октября 2015 года
г. Омск

№ 44

Об изменении состава контрактно-экспертной комиссии Министерства промышленности, транспорта и инновационных технологий Омской области

Внести в состав контрактно-экспертной комиссии Министерства промышленности, транспорта и инновационных технологий Омской области, утвержденный приказом Министерства промышленности, транспорта и инновационных технологий Омской области от 24 июня 2015 года № 26 «О создании контрактно-экспертной комиссии Министерства промышленности, транспорта и инновационных технологий Омской области» следующие изменения:

1) включить в состав единой комиссии:

Панкину Елену Николаевну - ведущего инженера сектора мобилизационной подготовки, гражданской обороны и защиты информации управления организации деятельности Министерства промышленности, транспорта и инновационных технологий Омской области;

Кнырикова Андрея Викторовича - главного специалиста отдела правовой работы, государственной службы и кадров управления организации деятельности Министерства промышленности, транспорта и инновационных технологий Омской области;

2) исключить из состава комиссии Крайняка Александра Викторовича.

Министр В. И. БЕЛОВ.

Приказ официально опубликован на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru) 30.10.2015 г.

Министерство промышленности, транспорта и инновационных технологий Омской области ПРИКАЗ

от 29 октября 2015 года
г. Омск

№ 45

Об утверждении Административного регламента осуществления регионального государственного контроля в сфере перевозок пассажирами и багажа легковым такси на территории Омской области

В соответствии с пунктом 3 части 2 статьи 5 Федерального закона «О защите прав юридических лиц и индивидуальных предпринимателей при осуществлении государственного контроля (надзора) и муниципального контроля», подпунктом 3 пункта 4 постановления Правительства Омской области от 8 февраля 2012 года № 23-п «Об организации и осуществлении регионального государственного контроля (надзора) на территории Омской области», Положением о Министерстве промышленности, транспорта и инновационных технологий Омской области, утвержденным Указом Губернатора Омской области от 6 сентября 2013 года № 124, приказываю:

Утвердить прилагаемый Административный регламент осуществления регионального государственного контроля в сфере перевозок пассажиров и багажа легковым такси на территории Омской области.

Министр В. И. БЕЛОВ.

*Приложение
к приказу Министерства промышленности, транспорта
и инновационных технологий Омской области
от 29 октября 2015 года № 45*

АДМИНИСТРАТИВНЫЙ РЕГЛАМЕНТ осуществления регионального государственного контроля в сфере перевозок пассажиров и багажа легковым такси на территории Омской области

Раздел I. Общие положения

Подраздел 1. Наименование государственной функции

1. Настоящий Административный регламент определяет порядок осуществления регионального государственного контроля за исполнением юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями, осуществляющими деятельность по перевозке пассажиров и багажа легковым такси на территории Омской области (далее – перевозчики), требований, предусмотренных частями 1.4 и 16 статьи 9 Федерального закона от 21 апреля 2011 года № 69-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (далее – Федеральный закон от 21 апреля 2011 года № 69-ФЗ), а также правилами перевозок пассажиров и багажа легковым такси (далее – государственная функция).

Подраздел 2. Наименование органа, исполняющего государственную функцию

2. Исполнение государственной функции осуществляется Министерством промышленности, транспорта и инновационных технологий Омской области (далее – Министерство).

Подраздел 3. Перечень нормативных правовых актов, регулирующих исполнение государственной функции

3. Исполнение государственной функции осуществляется в соответствии с:

1) Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях (Собрание законодательства Российской Федерации от 7 января 2002 года № 1 ст. 1) (далее – КоАП РФ);

2) Федеральным законом от 26 декабря 2012 года № 294-ФЗ «О защите прав юридических лиц и индивидуальных предпринимателей при осуществлении государственного контроля (надзора) и муниципального контроля (надзора)» (Собрание законодательства Российской Федерации от 29 декабря 2008 года № 52 (часть I), ст. 6249) (далее – Федеральный закон от 26 декабря 2008 года № 294-ФЗ);

3) Федеральным законом от 21 апреля 2011 года № 69-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (Собрание законодательства Российской Федерации от 25 апреля 2011 г. № 17 ст. 2310, Собрание законодательства РФ от 30 апреля 2012 г. № 18 ст. 2126, Собрание законодательства РФ от 20 октября 2014 г. № 42 ст. 5615);

4) приказом Министерства экономического развития Российской Федерации от 30 апреля 2009 года № 141 «О реализации положений Федерального закона «О защите прав юридических лиц и индивидуальных предпринимателей при осуществлении государственного контроля (надзора) и муниципального контроля» (далее – приказ № 141) (Российская газета, 2009, № 85; 2010, № 156; 2011, № 260);

5) Законом Омской области от 26 июля 2011 года № 1372-ОЗ «Об отдельных вопросах деятельности по перевозке пассажиров и багажа легковым такси на территории Омской области» («Ведомости Законодательного Собрания Омской области», июль 2011, № 3(71), ст. 4585);

6) Указом Губернатора Омской области от 6 сентября 2013 года № 124 «О создании Министерства промышленности, транспорта и инновационных технологий Омской области» (Официальный портал Правительства Омской области <http://www.omskportal.ru>, <http://www.omsk-obl.ru>, 6 сентября 2013 года, «Омский вестник», № 42, 13 сентября 2013 года);

7) постановлением Правительства Омской области от 8 февраля 2012 года № 23-п «Об организации и осуществлении регионального государственного контроля (надзора) на территории Омской области» («Омский вестник», № 7, 17.02.2012).

Подраздел 4. Предмет государственной функции

4. Предметом государственной функции является проверка исполнения перевозчиками требований, предусмотренных частями 1.4 и 16 статьи 9 Федерального закона, а также правилами перевозок пассажиров и багажа легковым такси (далее – требований, предусмотренных федеральным законодательством).

Подраздел 5. Права и обязанности должностных лиц при исполнении государственной функции

5. Перечень должностных лиц Министерства, уполномоченных на исполнение государственной функции, определен постановлением Правительства Омской области от 8 февраля 2012 года № 23-п «Об организации и осуществлении регионального государственного контроля (надзора) на территории Омской области».

Непосредственно государственная функция исполняется государственными гражданскими служащими Омской области, замещающими должности государственной гражданской службы Омской области: начальником отдела организации пассажирских перевозок департамента транспорта, строительства транспортных объектов и гидротехнических сооружений (далее – начальник отдела организации пассажирских перевозок), главным специалистом отдела организации пассажирских перевозок департамента транспорта, строительства транспортных объектов и гидротехнических сооружений (далее – должностные лица Министерства).

6. Проведение плановых и внеплановых документальных проверок, плановых и внеплановых выездных проверок осуществляется государственными служащими отдела организации пассажирских перевозок (далее – должностные лица). Должностным лицом, ответственным за проведение указанных проверок, является начальник отдела.

7. При исполнении государственной функции должностные лица Министерства имеют право:

1) посещать перевозчиков при предъявлении копии распоряжения Министерства о проведении проверки и служебного удостоверения;

2) запрашивать документы и материалы, а также письменные объяснения перевозчика или его уполномоченного представителя (далее – представитель перевозчика) по вопросам, относящимся к предмету проверки;

3) проводить беседы с представителем перевозчика и (или) его работниками по вопросам, относящимся к предмету проверки;

4) по результатам проведения проверок составлять акт проведения проверки, выдавать предписание об устранении выявленных нарушений, решение о приостановлении действия разрешения, составлять протокол об административном правонарушении, постановление об административном правонарушении, и принимать меры по предотвращению нарушения обязательных требований;

5) обращаться в суд с заявлением об отзыве (аннулировании) разрешения на осуществление деятельности по перевозке пассажиров и багажа легковым такси (далее – разрешение);

6) в ходе проведения проверки осуществлять фиксацию информации путем звукозаписи, фото- и видеосъемки с обязательным отражением в документах, составляемых по результатам проверки;

7) направлять в уполномоченные органы материалы для решения вопросов о возбуждении уголовных дел по признакам преступлений, связанных с нарушением обязательных требований.

8. При исполнении государственной функции должностные лица Министерства обязаны:

1) своевременно и в полной мере исполнять предоставленные в соответствии с законодательством Российской Федерации полномочия по предупреждению, выявлению и пресечению нарушений требований, установленных федеральным законодательством;

2) соблюдать законодательство Российской Федерации, права и законные интересы перевозчика, проверка деятельности которого проводится;

3) проводить проверку на основании распоряжения Министерства о проведении проверки;

4) проводить проверку только во время исполнения служебных обязанностей, выездную проверку только при предъявлении служебных удостоверений, копии распоряжения Министерства и в случаях, предусмотренных частью 5 статьи 10 Федерального закона от 26 декабря 2008 года № 294-ФЗ, копии документа о согласовании проведения проверки;

5) не препятствовать руководителю перевозчика, перевозчику или представителю перевозчика присутствовать при проведении проверки и давать разъяснения по вопросам, относящимся к предмету проверки;

6) предоставлять руководителю перевозчика, перевозчику или представителю перевозчика информацию и документы, относящиеся к предмету проверки;

7) знакомить руководителя перевозчика, перевозчика или представителя перевозчика с результатами проверки;

8) учитывать при определении мер, принимаемых по фактам выявленных нарушений, соответствие указанных мер тяжести нарушений их потенциальной опасности для жизни, здоровья людей, для животных, растений, окружающей среды, безопасности государства, для возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, а также не допускать необоснованное ограничение прав и законных интересов граждан, юридических лиц, индивидуальных предпринимателей;

9) доказывать обоснованность своих действий при их обжаловании перевозчиками в порядке, установленном законодательством Российской Федерации;

10) соблюдать сроки исполнения государственной функции, установленные настоящим Административным регламентом;

11) не требовать от юридического лица, индивидуального предпринимателя документы и иные сведения, представление которых не предусмотрено законодательством Российской Федерации;

12) перед началом проведения выездной проверки по просьбе руководителя, иного должностного лица или уполномоченного представителя юридического лица, индивидуального предпринимателя, его уполномоченного представителя ознакомить их с положениями административного регламента (при его наличии), в соответствии с которым проводится проверка;

13) осуществлять запись о проведенной проверке в журнале учета проверок.

9. При исполнении государственной функции должностные лица Министерства не вправе:

1) проверять выполнение обязательных требований и требований, установленных муниципальными правовыми актами, если такие требования не относятся к полномочиям Министерства;

2) проверять выполнение требований, установленных нормативными правовыми актами органов исполнительной власти СССР и РСФСР и не соответствующих законодательству Российской Федерации;

3) проверять выполнение обязательных требований и требований, установленных муниципальными правовыми актами, не опубликованными в установленном законодательством Российской Федерации порядке;

4) осуществлять плановую или внеплановую выездную проверку в случае отсутствия при ее проведении руководителя, иного должностного лица или уполномоченного представителя юридического лица, индивидуального предпринимателя, его уполномоченного представителя, за исключением случая проведения такой проверки по основанию, предусмотренному подпунктом «б» пункта 2 части 2 статьи 10 Федерального закона от 26 декабря 2008 года № 294-ФЗ;

5) требовать представления документов, информации об объектах, если они не являются объектами проверки или не относятся к предмету проверки, а также изымать оригиналы таких документов;

6) распространять информацию, полученную в результате проведения проверки и составляющую государственную, коммерческую, служебную, иную охраняемую законом тайну, за исключением случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации;

7) превышать установленные сроки проведения проверки;

8) осуществлять выдачу юридическим лицам, индивидуальным предпринимателям предписаний или предложений о проведении за их счет мероприятий по контролю.

Подраздел 6. Права и обязанности лиц, в отношении которых осуществляется исполнение государственной функции

10. Руководитель перевозчика, перевозчик или представители перевозчика имеют право:

1) присутствовать при проведении проверки, давать пояснения по вопросам, относящимся к предмету проверки;

2) получать от должностных лиц Министерства информацию, которая относится к предмету проверки и предоставление которой предусмотрено Федеральным законом от 26 декабря 2008 года № 294-ФЗ;

3) знакомиться с результатами исполнения государственной функции и указывать в акте проверки и протоколе об административном правонарушении о своем ознакомлении с результатами проверки, согласии или несогласии с ними, а также с отдельными действиями должностных лиц Министерства;

4) обжаловать действия (бездействия) должностных лиц Министерства, повлекшие за собой нарушение прав перевозчика при исполнении государственной функции в досудебном и (или) судебном порядке в соответствии с законодательством Российской Федерации;

5) привлекать Уполномоченного при Президенте Российской Федерации по защите прав предпринимателей либо уполномоченного по защите прав предпринимателей в субъекте Российской Федерации к участию в проверке;

6) вести журнал учета проверок по типовой форме, установленной приказом № 141.

11. При проведении проверок перевозчики обязаны:

1) обеспечить присутствие руководителей или уполномоченных представителей перевозчиков – юридических лиц, перевозчики – индивидуальные предприниматели обязаны присутствовать лично или обеспечить присутствие законного представителя;

2) представлять запрашиваемые должностными лицами Министерства документы и материалы, давать устные и письменные объяснения по вопросам, относящимся к предмету проверки;

3) предоставить должностным лицам Министерства, проводящим выездную проверку, возможность ознакомиться с документами, связанными с целями, задачами и предметом выездной проверки, в случае, если выездной проверке не предшествовало проведение документарной проверки, а также обеспечить доступ проводящих выездную проверку должностных лиц и участвующих в выездной проверке экспертов, представителей экспертных организаций на территорию, в используемые перевозчиком при осуществлении деятельности здания, строения, сооружения, помещения, а используемым юридическими лицами, индивидуальными предпринимателями оборудованию, подобным объектам, транспортным средствам и перевозимым ими грузам.

Подраздел 7. Описание результата исполнения государственной функции

12. Результатами исполнения государственной функции являются:

1) акт проверки;

2) предписание об устранении выявленных нарушений требований законодательства в сфере перевозок пассажиров и багажа легковым такси (далее – предписание);

3) заявление в суд об отзыве (аннулировании) разрешения;

4) решение о приостановлении действия разрешения.

Раздел II. Требования к порядку исполнения государственной функции

Подраздел 1. Порядок информирования об исполнении государственной функции

13. Ежегодный план проведения плановых проверок перевозчиков, утвержденный Министром промышленности, транспорта и инновационных технологий Омской области (далее – Министр), доводится до сведения заинтересованных лиц посредством его размещения на официальном сайте Министерства в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (далее – сеть «Интернет»).

14. О проведении плановой проверки перевозчик уведомляется должностными лицами Министерства, не позднее чем за 3 (три) рабочих дня до начала ее проведения путем направления копии распоряжения Министерства о начале проведения плановой проверки заказным почтовым отправлением с уведомлением о вручении или путем вручения перевозчику лично копии распоряжения Министерства о

начале проведения плановой проверки.

15. О проведении внеплановой выездной проверки, за исключением внеплановой выездной проверки, основание проведения которой указано в подпункте 2 пункта 82 настоящего Административного регламента, перевозчик уведомляется должностными лицами Министерства не менее чем за 24 (двадцать четыре) часа до начала ее проведения путем вручения перевозчику лично документа, являющегося основанием проведения указанной проверки.

16. Структурным подразделением Министерства, осуществляющим исполнение государственной функции, является отдел организации пассажирских перевозок департамента транспорта, строительства транспортных объектов и гидротехнических сооружений Министерства.

17. Информация по вопросам исполнения государственной функции предоставляется:

1) должностными лицами Министерства в устной форме, в том числе по телефону, включая автоинформирование;

2) путем размещения на информационном стенде в здании Министерства;

3) путем размещения на официальном сайте Министерства в сети «Интернет» по адресу: www.mrtk.omskportal.ru (далее – официальный сайт);

4) путем направления по почте или электронной почте писем перевозчикам.

18. На официальном сайте Министерства подлжит размещению следующая информация:

1) место нахождения, график работы Министерства, номера контактных телефонов Министерства для получения информации об исполнении государственной функции, адрес электронной почты Министерства;

2) ежегодный план проведения плановых проверок перевозчиков;

3) текст настоящего Административного регламента;

4) график приема граждан по личным вопросам.

19. Местонахождение Министерства: Российская Федерация, Омская область, 644033, г. Омск, ул. Красный Путь, д. 109.

Номера контактных телефонов Министерства: (3812) 77-03-92, 77-04-28.

Адрес электронной почты Министерства в сети «Интернет»: post@mpt.omskportal.ru.

20. График работы Министерства:

понедельник – четверг: с 8.30 до 17.45;

пятница: с 8.30 до 16.30;

суббота и воскресенье – выходные дни;

перерыв для отдыха и питания: ежедневно с 13.00 до 14.00

В день, непосредственно предшествующий нерабочему праздничному дню, время работы Министерства сокращается на 1 час (понедельник – четверг – 16 часов 45 минут, пятница – 15 часов 30 минут).

21. Ответная на телефонные звонки и устные обращения, должностные лица Министерства подробно и в вежливой (корректной) форме информируют обратившихся лиц по вопросам, касающимся исполнения государственной функции. Ответ на телефонный звонок должен начинаться с информации о наименовании Министерства, фамилии, имени, отчестве и должности лица, принявшего звонок.

При невозможности должностного лица Министерства, принявшего звонок, самостоятельно ответить на поставленные вопросы, телефонный звонок должен быть переадресован (переведен) на другое должностное лицо Министерства или же обратившемуся лицу должен быть сообщен телефонный номер, по которому можно получить соответствующую информацию.

Подраздел 2. Срок исполнения государственной функции

22. Срок проведения плановой документарной проверки не должен превышать 20 (двадцать) рабочих дней.

23. Срок проведения плановой выездной проверки не должен превышать 20 (двадцать) рабочих дней. В отношении одного субъекта малого предпринимательства общий срок проведения плановых выездных проверок не может превышать пятьдесят часов для малого предприятия и пятнадцать часов для микропредприятия в год.

24. Срок проведения внеплановой документарной проверки не должен превышать 20 (двадцать) рабочих дней.

25. Срок проведения внеплановой выездной проверки не должен превышать 20 (двадцать) рабочих дней.

26. В исключительных случаях, связанных с необходимостью проведения сложных и (или) длительных исследований, испытаний, специальных экспертиз и расследований на основании мотивированных предложений должностных лиц Министерства, проводящих выездную плановую проверку, срок проведения выездной плановой проверки может быть продлен руководителем Министерства, но не более чем на 20 (двадцать) рабочих дней, в отношении малых предприятий не более чем на 50 (пятьдесят) часов, микропредприятий не более чем на 15 (пятнадцать) часов.

27. Срок проведения каждой из документарных и плановых проверок в отношении юридического лица, которое осуществляет свою деятельность на территориях нескольких субъектов Российской Федерации, устанавливается отдельно по каждому филиалу, представительству, обособленному структурному подразделению юридического лица, при этом общий срок проведения проверки не может превышать 60 (шестьдесят) рабочих дней.

Раздел III. Административные процедуры

Подраздел 1. Исчерпывающий перечень административных процедур

28. Государственная функция, описанная в блок-схеме, указанной в Приложении, включает следующие административные процедуры:

- 1) планирование и подготовка проведения плановых документарных и плановых выездных проверок;
- 2) проведение плановой документарной проверки;
- 3) проведение плановой выездной проверки;
- 4) подготовка проведения внеплановых документарных и внеплановых выездных проверок;
- 5) проведение внеплановой документарной проверки;
- 6) проведение внеплановой выездной проверки;
- 7) принятие мер по результатам проведения проверки при наличии в акте проверки фактов нарушения требований, предусмотренных федеральным законодательством.

Подраздел 2. Планирование и подготовка проведения плановых документарных и плановых выездных проверок

29. Основанием для начала административной процедуры по планированию и подготовке проведения плановых документарных и плановых выездных проверок является наступление сроков направления проекта ежегодного плана проведения плановых проверок юридических лиц (их филиалов, представительств, обособленных структурных подразделений) и индивидуальных предпринимателей (далее – план проверок).

30. В срок до 20 августа года, предшествующего году проведения плановых проверок, начальник отдела организации пассажирских перевозок разрабатывает проект плана проверок, и после согласования заместителем Министра промышленности, транспорта и инновационных технологий Омской области, непосредственно курирующим деятельность Министерства в сфере транспорта (далее – заместитель Министра), направляет его Министру.

31. До 1 сентября года, предшествующего году проведения плановых проверок, начальник отдела организации пассажирских перевозок в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, направляет проект плана проверок в прокуратуру Омской области.

32. В срок до 1 ноября года, предшествующего году проведения плановых проверок, с учетом предложений прокуратуры Омской области, начальник отдела организации пассажирских перевозок обеспечивает утверждение распоряжением Министерства плана проверок и направление утвержденного плана проверок в прокуратуру Омской области заказным почтовым отправлением с уведомлением о вручении либо в форме электронного документа, подписанного электронной цифровой подписью.

33. Утвержденный план проверок Министерства доводится до сведения заинтересованных лиц посредством его размещения на официальном сайте не позднее десяти рабочих дней со дня его утверждения.

34. Критерием принятия должностным лицом Министерства решения по планированию и подготовке проведения плановых выездных и плановых документарных проверок является истечение одного года со дня:

- 1) выдачи юридическому лицу или индивидуальному предпринимателю первого разрешения;
- 2) окончания проведения последней плановой проверки юридического лица или индивидуального предпринимателя.

35. Плановая выездная проверка проводится в случае, если при документарной проверке не представляется возможным:

- 1) удостовериться в полноте и достоверности сведений, содержащихся в имеющихся в распоряже-

нии Министерства документах перевозчика;

2) оценить соответствие деятельности перевозчика требованиям, предусмотренным федеральным законодательством, без проведения соответствующего мероприятия по контролю.

36. О начале проведения плановой выездной проверки должностное лицо уведомляет перевозчика (в случае проведения проверки перевозчика – члена саморегулируемой организации – саморегулируемую организацию) не позднее чем в течение трех рабочих дней до начала проведения плановой проверки посредством направления копии распоряжения Министерства о начале проведения плановой проверки, заверенной печатью, заказным почтовым отправлением с уведомлением о вручении или иным доступным способом.

37. Министерство вправе привлечь к проведению выездной проверки перевозчика экспертов, экспертные организации, не состоящие в гражданско-правовых и трудовых отношениях с перевозчиком, в отношении которого проводится проверка, и не являющиеся аффилированными лицами проверяемого лица.

38. Результатом административной процедуры по планированию и подготовке проведения плановых документарных и плановых выездных проверок является направление работодателю мотивированного запроса о предоставлении работодателем материалов и документов, необходимых для проведения плановой документарной проверки, направление работодателю уведомления о проведении проверки с приложением копии распоряжения о проведении плановой выездной проверки.

39. Министерство вправе направлять по электронной почте перевозчику:

1) уведомление о проведении проверки;

2) запрос (требование) о предоставлении перевозчиком дополнительных материалов и документов, необходимых для проведения плановой документарной проверки, в случае выявления ошибок и/или противоречий в представленных ранее документах;

3) извещение о наличии события административного правонарушения, дате и месте составления протокола об административном правонарушении;

4) копию протокола об административном правонарушении;

5) копию распоряжения о проведении проверки.

40. Подготовка распоряжения Министерства по проведению проверки.

Максимальный срок выполнения предусмотренного настоящим пунктом действия не должен превышать 5 (пяти) рабочих дней.

41. Фиксация результата выполнения административной процедуры по планированию и подготовке проведения плановых документарных и плановых выездных проверок осуществляется путем учета и хранения распоряжений Министерства о проведении проверок.

42. Максимально допустимая продолжительность осуществления административной процедуры по подготовке проведения плановых выездных и плановых документарных проверок не должна превышать 16 (шестнадцать) рабочих дней.

Подраздел 3. Проведение плановой документарной проверки

43. Основанием для начала административной процедуры по проведению плановой документарной проверки является наступление даты начала проверки.

44. Предметом документарной проверки являются сведения, содержащиеся в документах перевозчика, устанавливающих его организационно-правовую форму, права и обязанности, документы, используемые при осуществлении его деятельности и связанные с исполнением им обязательных требований, исполнением предписаний и постановлением органов государственного контроля (надзора) должностных лиц.

45. Должностное лицо Министерства в процессе проведения плановой документарной проверки рассматривает документы перевозчика, имеющие в распоряжении Министерства, в том числе акты предыдущих проверок, материалы рассмотрения дел об административных правонарушениях и иные документы о результатах осуществленного в отношении этого перевозчика государственного контроля.

Максимальный срок выполнения предусмотренного настоящим пунктом действия не должен превышать 2 (двух) рабочих дней.

46. Если достоверность сведений, содержащихся в документах, имеющихся в распоряжении Министерства, вызывает обоснованные сомнения либо эти сведения не позволяют оценить исполнение перевозчиком обязательных требований, должностное лицо Министерства направляет в адрес перевозчика мотивированный запрос с требованием представить иные необходимые для рассмотрения в ходе проведения плановой документарной проверки документы. К запросу прилагается заверенная печатью копия распоряжения Министерства о проведении плановой документарной проверки.

Максимальный срок выполнения предусмотренного настоящим пунктом действия не должен превышать 2 (двух) рабочих дней.

47. В течение 10 (десяти) рабочих дней со дня получения мотивированного запроса перевозчик обязан направить в Министерство указанные в запросе документы.

Указанные в мотивированном запросе документы предоставляются в виде копий, заверенных печатью (при ее наличии) и подписью перевозчика (руководителя перевозчика) или уполномоченного представителя перевозчика. Перевозчик вправе представить указанные в мотивированном запросе документы в форме электронных документов в порядке, определяемом Правительством Российской Федерации.

48. В случае если в ходе плановой документарной проверки выявлены ошибки и (или) противоречия в представленных перевозчиком документах либо несоответствие сведений, содержащихся в этих документах, сведениям, содержащимся в имеющихся у Министерства документах и (или) полученным в ходе осуществления государственного контроля, информация об этом направляется перевозчику с требованием представить в течение 10 (десяти) рабочих дней необходимые пояснения в письменной форме.

49. Перевозчик, представляющий в Министерство пояснения относительно выявленных ошибок и (или) противоречий в представленных документах либо относительно несоответствия указанных в пункте 41 настоящего Административного регламента сведений, вправе представить дополнительно в Министерство документы, подтверждающие достоверность ранее представленных документов.

50. Должностное лицо, которое проводит плановую документарную проверку, обязано рассмотреть представленные перевозчиком или его уполномоченным представителем пояснения и документы, подтверждающие достоверность ранее представленных документов. В случае если после рассмотрения представленных пояснений и документов либо при отсутствии пояснений Министерство установит признаки нарушения обязательных требований, предусмотренных федеральным законодательством, должностные лица вправе провести выездную проверку.

Максимальный срок выполнения предусмотренного настоящим пунктом действия не должен превышать 2 (двух) рабочих дней.

51. При проведении плановой документарной проверки Министерство не вправе требовать у перевозчика сведения и документы, не относящиеся к предмету плановой документарной проверки, а также сведения и документы, которые могут быть получены Министерством от иных органов государственного контроля (надзора), органов муниципального контроля.

52. Должностное лицо Министерства анализирует материалы и документы с учетом представленных перевозчиком пояснений, с целью проверки соблюдения перевозчиком следующих требований:

1) заключение договора фрахтования легкового такси только на территории Омской области, или заключение договора фрахтования легкового такси в случае, если пункт подачи легкового такси находится на территории Омской области, а пункт назначения находится за пределами территории Омской области;

2) легковое такси должно соответствовать следующим обязательным требованиям:

- легковое такси должно иметь на кузове (боковых поверхностях кузова) цветографическую схему, представляющую собой композицию из квадратов контрастного цвета, расположенных в шахматном порядке;

- легковое такси должно соответствовать установленным цветовым гаммам кузова в случае установления такого требования законами Омской области;

- легковое такси должно иметь на крыше опознавательный фонарь оранжевого цвета;

- легковое такси должно быть оборудовано таксометром в случае, если плата за пользование легковым такси определяется в соответствии с показаниями таксометра на основании установленных тарифов исходя из фактического расстояния перевозки и (или) фактического времени пользования легковым такси;

3) водитель легкового такси должен иметь общий водительский стаж не менее трех лет;

4) юридическое лицо или индивидуальный предприниматель, осуществляющие деятельность по оказанию услуг по перевозке пассажиров и багажа легковым такси, обязаны:

- обеспечивать техническое обслуживание и ремонт легковых такси;

- проводить контроль технического состояния легковых такси перед выездом на линию;

- обеспечивать прохождение водителями легковых такси предрейсового медицинского осмотра;

5) правил перевозок пассажиров и багажа легковым такси.

Максимальный срок выполнения предусмотренных настоящим пунктом действий не должен превышать 3 (три) рабочих дня.

53. Должностное лицо Министерства подготавливает проект акта проверки, приобщает к нему приложения, представляет проект акта проверки на рассмотрение должностному лицу Министерства, ответственному за проведение проверки.

Максимальный срок выполнения предусмотренных настоящим пунктом действий не должен превышать 2 (двух) рабочих дней.

54. Должностное лицо Министерства, ответственное за проведение проверки, непосредственно после ее завершения подписывает акт проверки в двух экземплярах.

55. Должностное лицо Министерства, ответственное за проведение проверки, вручает один экземпляр акта проверки с копиями приложений перевозчику под роспись. В случае отсутствия перевозчика, а также в случае отказа перевозчика дать расписку об ознакомлении либо отказа в ознакомлении с актом проверки должностное лицо Министерства обеспечивает направление перевозчику (заказным почтовым отправлением с уведомлением о вручении или с использованием средств факсимильной связи, или по электронной почте) второго экземпляра акта проверки для ознакомления.

56. Должностное лицо Министерства, ответственное за проведение проверки, приобщает к акту проверки письменные возражения перевозчика (при наличии) в случае несогласия перевозчика с содержанием акта проверки.

Максимальный срок выполнения предусмотренного настоящим пунктом действия не должен превышать 1 (одного) рабочего дня.

57. Должностное лицо Министерства осуществляет административные действия, предусмотренные пунктами 99 – 114 настоящего Административного регламента, при наличии в акте проверки фактов нарушения перевозчиком требований, предусмотренных частями 1.4 и 16 статьи 9 Федерального закона, а также правил перевозок пассажиров и багажа легковым такси.

58. Критерием принятого должностным лицом Министерства решения о наличии или отсутствии нарушений по результатам проведения плановой документарной проверки является наличие или отсутствие фактов нарушения перевозчиком требований, предусмотренных частями 1.4 и 16 статьи 9 Федерального закона, а также правил перевозок пассажиров и багажа легковым такси материалами, в документах и представленных перевозчиком пояснениях.

59. Результатом административной процедуры по проведению плановой документарной проверки является выявление наличия или отсутствия нарушений перевозчиком требований, предусмотренных частями 1.4 и 16 статьи 9 Федерального закона, а также правилами перевозок пассажиров и багажа легковым такси.

60. Фиксация результата выполнения административной процедуры по проведению плановой документарной проверки осуществляется путем составления акта проверки.

61. Максимально допустимая продолжительность осуществления административной процедуры по проведению плановой документарной проверки не должна превышать 20 (двадцать) рабочих дней.

Подраздел 4. Проведение плановой выездной проверки

62. Основанием для начала административной процедуры по проведению плановой выездной проверки является наступление даты начала проверки.

63. Предметом плановой выездной проверки являются содержащиеся в документах перевозчика сведения, а также соответствие его работников, состояние используемых им при осуществлении деятельности территорий, зданий, строений, сооружений, помещений, оборудования, подобных объектов, транспортных средств, предоставляемые перевозчиком услуги и принимаемые им меры по исполнению обязательных требований, предусмотренных федеральным законодательством.

64. Выездная проверка проводится по месту нахождения перевозчика – юридического лица, месту осуществления деятельности перевозчика – индивидуального предпринимателя и (или) по месту фактического осуществления их деятельности.

65. Должностное лицо Министерства, ответственное за проведение проверки, обеспечивает прибытие к перевозчику должностных лиц Министерства в срок, установленный распоряжением Министерства.

Максимальный срок выполнения предусмотренного настоящим пунктом действия не должен превышать 1 (одного) рабочего дня.

66. Должностное лицо Министерства, ответственное за проведение проверки, обеспечивает:

1) предъявление служебных удостоверений должностными лицами Министерства;

2) ознакомление перевозчика или его уполномоченного представителя с распоряжением Министерства о проведении плановой выездной проверки, с полномочиями проводящих плановую выездную проверку лиц, а также с целями, задачами, основаниями проведения плановой выездной проверки, видами и объемом мероприятий по контролю, составом экспертов, представителями экспертных организаций, привлекаемых к выездной проверке, со сроками и условиями проведения плановой выездной проверки;

3) вручение перевозчику или его уполномоченному представителю копии распоряжения Министерства о проведении плановой выездной проверки.

Максимальный срок выполнения предусмотренного настоящим пунктом действия не должен превышать 20 (двадцать) минут.

67. Руководитель, иное должностное лицо или уполномоченный представитель перевозчика – юридического лица, перевозчик – индивидуальный предприниматель, его уполномоченный представитель обязаны предоставить должностным лицам, проводящим плановую выездную проверку, возможность ознакомиться с документами, связанными с целями, задачами и предметом плановой выездной проверки, в случае, если плановой выездной проверке не предшествовало проведение документарной проверки, а также обеспечить доступ проводящих плановую выездную проверку должностных лиц и участвующих в плановой выездной проверке экспертов, представителей экспертных организаций на территорию, в используемые перевозчиками при осуществлении деятельности здания, строения, сооружения, помещения, к используемому перевозчиками оборудованию, подобным объектам и транспортным средствам.

68. Должностное лицо Министерства изучает сведения, содержащиеся в документах, связанных с целями, задачами и предметом проверки, и проверяет соблюдение перевозчиком следующих требований:

1) заключение договора фрахтования легкового такси только на территории Омской области, или заключение договора фрахтования легкового такси в случае, если пункт подачи легкового такси находится на территории Омской области, а пункт назначения находится за пределами территории Омской области;

2) легковое такси должно соответствовать следующим обязательным требованиям:

- легковое такси должно иметь на кузове (боковых поверхностях кузова) цветографическую схему, представляющую собой композицию из квадратов контрастного цвета, расположенных в шахматном порядке;

- легковое такси должно соответствовать установленным цветовым гаммам кузова в случае установления такого требования законами Омской области;

- легковое такси должно иметь на крыше опознавательный фонарь оранжевого цвета;

- легковое такси должно быть оборудовано таксометром в случае, если плата за пользование легковым такси определяется в соответствии с показаниями таксометра на основании установленных тарифов исходя из фактического расстояния перевозки и (или) фактического времени пользования легковым такси;

3) водитель легкового такси должен иметь общий водительский стаж не менее трех лет;

4) юридическое лицо или индивидуальный предприниматель, осуществляющие деятельность по оказанию услуг по перевозке пассажиров и багажа легковым такси, обязаны:

- обеспечивать техническое обслуживание и ремонт легковых такси;

- проводить контроль технического состояния легковых такси перед выездом на линию;

- обеспечивать прохождение водителями легковых такси предрейсового медицинского осмотра;

5) правил перевозок пассажиров и багажа легковым такси.

Максимальный срок выполнения предусмотренных настоящим пунктом действий не должен превышать 3 (три) рабочих дня.

69. Должностное лицо Министерства при необходимости запрашивает документы и материалы по вопросам, относящимся к предмету плановой выездной проверки, а также письменные объяснения перевозчика, проводит собеседование с перевозчиком или его уполномоченным представителем по вопросам, относящимся к предмету проверки.

Максимальный срок выполнения предусмотренных настоящим пунктом действий не должен превышать 1 (одного) рабочего дня.

70. Должностное лицо Министерства анализирует документы, материалы и разъяснения, представленные по вопросам, относящимся к предмету проверки, и принимает решение о наличии (отсутствии) нарушений перевозчиком требований, предусмотренных частями 1.4 и 16 статьи 9 Федерального закона, а также правил перевозок пассажиров и багажа легковым такси.

Максимальный срок выполнения предусмотренных настоящим пунктом действий не должен превышать 2 (двух) рабочих дня.

71. Должностное лицо Министерства при выявлении фактов нарушений:

1) изготавливает и заверяет в установленном порядке копии документов, подтверждающих факты нарушения (далее – подтверждающие документы);

2) вносит сведения о фактах нарушения законодательства о занятости населения в проект акта проверки с приобщением копий подтверждающих документов.

Максимальный срок выполнения предусмотренных настоящим пунктом действий не должен превышать 1 (одного) рабочего дня.

72. Должностное лицо Министерства, ответственное за проведение проверки, вносит запись о проведенной проверке в журнал учета проверок, содержащую сведения о наименовании Министерства, датах начала и окончания проведения проверки, времени ее проведения, правовых основаниях, целях,

задачах и предмете проверки, выявленных нарушениях и выданных предписаниях, с указанием фамилии, имени, отчества и должности должностного лица или должностных лиц, проводящих проверку, его или их подписи.

Максимальный срок выполнения предусмотренного настоящим пунктом действия не должен превышать 20 (двадцать) минут.

73. Должностное лицо Министерства при отсутствии у перевозчика журнала учета проверок вносит соответствующую запись в проект акта проверки.

Максимальный срок выполнения предусмотренного настоящим пунктом действия не должен превышать 20 (двадцать) минут.

74. Должностное лицо Министерства подготавливает проект акта проверки, приобщает к нему перечень и копии документов, представленных перевозчиком при проведении проверки (далее – приложение), и представляет проект акта проверки на рассмотрение должностному лицу Министерства, ответственному за проведение проверки.

Максимальный срок выполнения предусмотренных настоящим пунктом действий не должен превышать 1 (одного) рабочего дня.

75. Должностное лицо Министерства, ответственное за проведение проверки, подписывает акт проверки в двух экземплярах.

Максимальный срок выполнения предусмотренного настоящим пунктом действия не должен превышать 20 (двадцать) минут.

76. Должностное лицо Министерства, ответственное за проведение проверки, вручает один экземпляр акта проверки с копиями приложений представителю работодателя под роспись.

Максимальный срок выполнения предусмотренного настоящим пунктом действия не должен превышать 10 (десять) минут.

77. Должностное лицо Министерства, ответственное за проведение проверки, обеспечивает направление акта проверки заказным почтовым отправлением с уведомлением о вручении в случае отсутствия перевозчика или его уполномоченного представителя, а также в случае отказа перевозчика или его уполномоченного представителя принять акт проверки.

Максимальный срок выполнения предусмотренного настоящим пунктом действия не должен превышать 1 (одного) рабочего дня.

78. Должностное лицо Министерства, ответственное за проведение проверки, обеспечивает внесение соответствующей записи во второй экземпляр акта проверки, приобщение к нему уведомления о вручении заказного почтового отправления.

Максимальный срок выполнения предусмотренных настоящим пунктом действий не должен превышать 10 (десять) минут.

79. Должностное лицо Министерства, ответственное за проведение проверки, обеспечивает приобщение к акту проверки письменных возражений перевозчика (при наличии) в случае несогласия перевозчика с содержанием акта проверки.

Максимальный срок выполнения предусмотренного настоящим пунктом действия не должен превышать 10 (десять) минут.

80. Фиксация результата выполнения административной процедуры по проведению плановой выездной проверки осуществляется путем составления акта проверки.

81. Максимально допустимая продолжительность осуществления административной процедуры по проведению плановой документарной проверки не должна превышать 20 (двадцать) рабочих дней.

Подраздел 6. Подготовка проведения внеплановых документарных и внеплановых выездных проверок

82. Основанием для начала административной процедуры подготовки проведения внеплановой проверки является:

1) проверка сведений, подтверждающих исполнение предписания, при поступлении в Министерство указанных в пунктах 103, 106 и 107 настоящего административного регламента документов, содержащих такие сведения;

2) поступление в Министерство обращений и заявлений граждан, юридических лиц, индивидуальных предпринимателей, информации от органов государственной власти, должностных лиц Министерства, органов местного самоуправления и средств массовой информации о фактах нарушения требований, указанных в пункте 3 части 16 статьи 9 Федерального закона, если такое нарушение создает угрозу причинения вреда жизни и здоровью людей, окружающей среде, имуществу физических и юридических лиц, угрозу возникновения аварий и (или) чрезвычайных ситуаций техногенного характера либо повлекло причинение такого вреда и возникновение аварий и (или) чрезвычайных ситуаций техногенного характера;

3) наличие распоряжения Министерства о проведении внеплановой проверки, изданного в соответствии с поручением Президента Российской Федерации или Правительства Российской Федерации.

83. Внеплановая проверка проводится в форме документарной проверки и (или) выездной проверки.

84. Внеплановая выездная проверка перевозчика по основаниям, предусмотренным подпунктом 2 пункта 82 настоящего Административного регламента, может быть произведена незамедлительно после согласования с органами прокуратуры по месту осуществления таким перевозчиком деятельности. При этом предварительное уведомление перевозчика о проведении внеплановой выездной проверки не требуется.

85. Подготовка распоряжения Министерства о проведении внеплановой выездной проверки перевозчика.

86. В день подписания распоряжения Министерства о проведении внеплановой выездной проверки перевозчика в целях согласования ее проведения Министерство представляет либо направляет заказным почтовым отправлением с уведомлением о вручении или в форме электронного документа, подписанного электронной подписью, в орган прокуратуры по месту осуществления деятельности перевозчиком заявление о согласовании проведения внеплановой выездной проверки. К заявлению прилагается копия распоряжения Министерства о проведении внеплановой выездной проверки и документы, которые содержат сведения, послужившие основанием ее проведения.

87. По результатам рассмотрения заявления о согласовании проведения внеплановой выездной проверки перевозчика и прилагаемых к нему документов в течение 24 (двадцати четырех) часов прокурором или его заместителем принимается решение о согласовании проведения внеплановой выездной проверки или об отказе в согласовании ее проведения.

88. О проведении внеплановой выездной проверки, за исключением внеплановой выездной проверки, основания проведения которой указаны в подпункте 2 пункта 82 настоящего Административного регламента, перевозчик уведомляется должностным лицом не менее чем за 24 (двадцать четыре) часа до начала ее проведения любым доступным способом.

89. В случае проведения внеплановой выездной проверки членов саморегулируемой организации должностное лицо обязано уведомить саморегулируемую организацию о проведении внеплановой выездной проверки в целях обеспечения возможности участия или присутствия ее представителя при проведении внеплановой выездной проверки.

90. В случае выявления нарушений членами саморегулируемой организации требований, предусмотренных федеральным законодательством, должностные лица при проведении внеплановой выездной проверки таких членов саморегулируемой организации сообщают в саморегулируемую организацию о выявленных нарушениях в течение 5 (пяти) рабочих дней со дня окончания проведения внеплановой выездной проверки.

Подраздел 7. Проведение внеплановой документарной проверки

91. Основанием для начала административной процедуры по проведению внеплановой документарной проверки является наступление даты начала проверки.

92. Проведение внеплановой документарной проверки осуществляется должностными лицами в порядке, установленном пунктами 43 – 61 настоящего Административного регламента.

93. Фиксация результата выполнения административной процедуры по проведению внеплановой документарной проверки осуществляется путем составления акта проверки.

94. Максимально допустимая продолжительность осуществления административной процедуры по проведению внеплановой документарной проверки не должна превышать 20 (двадцать) рабочих дней.

Подраздел 8. Проведение внеплановой выездной проверки

95. Основанием для начала административной процедуры по проведению внеплановой выездной проверки является наступление даты начала проверки.

96. Проведение внеплановой выездной проверки осуществляется должностными лицами в порядке, установленном пунктами 62 – 81 настоящего Административного регламента.

97. Фиксация результата выполнения административной процедуры по проведению внеплановой выездной проверки осуществляется путем составления акта проверки.

98. Максимально допустимая продолжительность осуществления административной процедуры по проведению внеплановой выездной проверки не должна превышать 20 (двадцать) рабочих дней.

Подраздел 9. Принятие мер по результатам проведения проверки при наличии в акте проверки фактов нарушений требований, предусмотренных федеральным законодательством

99. Основанием для начала административной процедуры принятия мер по результатам проведения проверки при наличии в акте проверки фактов нарушений требований, предусмотренных федеральным законодательством, является акт проверки, содержащий факты указанных нарушений.

100. В случае выявления в результате проведения проверки нарушения требований, предусмотренных пунктом 1 или 3 части 16 статьи 9 Федерального закона, Министерство выдает перевозчику предписание об устранении выявленных нарушений. В указанном предписании устанавливается срок его исполнения, который не может превышать один месяц.

Максимальный срок выполнения предусмотренного настоящим пунктом действия не должен превышать 3 (три) рабочих дня.

101. В случае выявления в результате проведения проверки нарушения перевозчиком требований, предусмотренных частью 1.4 статьи 9 Федерального закона, Министерство передает информацию о выявленном нарушении в уполномоченный орган, выдавший разрешение.

Максимальный срок выполнения предусмотренного настоящим пунктом действия не должен превышать 3 (три) рабочих дня.

102. В случае поступления в Министерство информации, свидетельствующей о повторном нарушении перевозчиком, которому Министерство выдало разрешение, требований, предусмотренных частью 1.4 статьи 9 Федерального закона, Министерство в течение десяти рабочих дней с момента получения информации обращается в суд с заявлением об отзыве (аннулировании) разрешения.

Максимальный срок выполнения предусмотренного настоящим пунктом действия не должен превышать 10 (десять) рабочих дней.

103. В установленный предписанием срок перевозчик направляет в Министерство отчет об исполнении предписания, включающий в себя документы, содержащие сведения, подтверждающие исполнение предписания.

104. В случае неисполнения перевозчиком выданного предписания (в том числе в случае, если отчет об исполнении указанного предписания не представлен в Министерство до истечения срока, установленного указанным предписанием, или представленный отчет не подтверждает исполнение в установленный срок указанным предписанием) Министерство принимает решение в форме распоряжения Министерства о приостановлении действия разрешения на срок, не превышающий одного месяца.

Срок действия разрешения на время приостановления его действия не продлевается.

Максимальный срок выполнения предусмотренного настоящим пунктом действия не должен превышать 2 (два) рабочих дня.

105. Министерство в течение 3 (трех) дней со дня принятия решения о приостановлении действия разрешения вносит соответствующую запись в реестр выданных разрешений.

106. В случае, если до истечения срока приостановления действия разрешения перевозчик представил в Министерство документы, содержащие сведения, подтверждающие исполнение предписания, неисполнение которого явилось основанием для приостановления действия разрешения, Министерство возобновляет действие разрешения путем принятия соответствующего распоряжения Министерства.

Максимальный срок выполнения предусмотренного настоящим пунктом действия не должен превышать 2 (два) рабочих дня.

107. В случае, если перевозчик не представил указанные в пункте 103 настоящего Административного регламента документы в Министерство до истечения срока приостановления действия разрешения либо представленные документы не подтверждают исполнение указанного предписания, Министерство обращается в суд с заявлением об отзыве (аннулировании) разрешения.

Приостановление действия разрешения продлевается до вступления в законную силу решения суда.

Максимальный срок выполнения предусмотренного настоящим пунктом действия не должен превышать 5 (пяти) рабочих дней.

108. В случае выявления по результатам проверки нарушения перевозчиком требования, предусмотренного пунктом 2 части 16 статьи 9 Федерального закона, Министерство обращается в суд с заявлением об отзыве (аннулировании) разрешения.

Максимальный срок выполнения предусмотренного настоящим пунктом действия не должен превышать 5 (пяти) рабочих дней.

109. В случае совершения водителем легкового такси дорожно-транспортного происшествия, повлекшего смерть либо причинение тяжкого или средней тяжести вреда здоровью пассажира или третьих лиц, Министерство на основании соответствующей информации, подтвержденной вступившим в законную силу судебным актом, обращается в суд с заявлением об отзыве (аннулировании) разрешения.

Максимальный срок выполнения предусмотренного настоящим пунктом действия не должен превышать 5 (пяти) рабочих дней.

110. Министерство в течение трех дней со дня принятия решения об отзыве (аннулировании) разрешения вносит соответствующую запись в реестр выданных разрешений.

Максимальный срок выполнения предусмотренного настоящим пунктом действия не должен превышать 20 (двадцати) минут.

111. В случае выявления по результатам проверки наличия в действиях перевозчика признаков состава административного правонарушения, предусмотренного статьями 11.14.1, 12.31.1 КоАП РФ, должностное лицо Министерства, уполномоченное составлять протоколы об административных правонарушениях, предусмотренных статьями 11.14.1, 12.31.1 КоАП РФ, составляет протокол об административном правонарушении в порядке, установленном главой 28 КоАП РФ.

112. Порядковый номер протокола заносится в журнал регистрации дел об административных правонарушениях, который ведется начальником отдела организации пассажирских перевозок.

113. Протокол совместно с материалами, полученными при проведении проверки, формируется в административное дело, которое в течение трех суток с момента составления протокола направляется должностному лицу Министерства, уполномоченному в соответствии с частью 1 статьи 28.3 КоАП РФ, рассматривать дело об административном правонарушении.

114. Рассмотрение дела об административном правонарушении осуществляется в порядке и сроки, установленные главой 28 КоАП РФ.

Раздел IV. Порядок и формы контроля за исполнением государственной функции

Подраздел 1. Порядок осуществления текущего контроля за соблюдением должностными лицами Министерства настоящего Административного регламента и иных нормативных правовых актов, устанавливающих требования к исполнению государственной функции, а также за принятием ими решений

115. Текущий контроль за соблюдением должностными лицами Министерства настоящего Административного регламента и иных нормативных правовых актов, устанавливающих требования к исполнению государственной функции, а также за принятием ими решений осуществляется начальником отдела организации пассажирских перевозок.

116. При выявлении в ходе текущего контроля нарушений должностными лицами Министерства настоящего Административного регламента или требований законодательства Российской Федерации начальник отдела организации пассажирских перевозок в течение 1 (одного) рабочего дня со дня обнаружения данных нарушений принимает меры по их устранению и направляет начальнику департамента транспорта, строительства транспортных объектов и гидротехнических сооружений предложения о применении или неприменении мер дисциплинарной ответственности к лицам, допустившим соответствующие нарушения.

Подраздел 2. Порядок и периодичность осуществления плановых и внеплановых проверок полноты и качества исполнения государственной функции

117. Контроль за исполнением государственной функции осуществляется путем проведения:

1) плановых проверок соблюдения и исполнения должностными лицами Министерства положений настоящего Административного регламента и иных нормативных правовых актов и организационно-распорядительных документов, регламентирующих деятельность по исполнению государственной функции;

2) внеплановых проверок соблюдения и исполнения должностными лицами Министерства положений настоящего Административного регламента и иных нормативных правовых актов и организационно-распорядительных документов, регламентирующих деятельность по исполнению государственной функции, в связи с заявлениями и обращениями граждан, органов государственной власти, органов местного самоуправления или организаций.

118. Министр вправе поручить проведение внеплановой проверки исполнения государственной функции отделу правовой работы государственной службы и кадров управления организации деятельности Министерства. Основаниями для проведения внеплановой проверки исполнения государственной функции являются обращения граждан, органов государственной власти, органов местного самоуправления или организаций.

Подраздел 3. Ответственность должностных лиц Министерства за решения и действия (бездействие), принимаемые (осуществляемые) ими в ходе исполнения государственной функции

119. По результатам проведения проверок в случае выявления нарушений со стороны должностных лиц Министерства осуществляется привлечение виновных лиц к ответственности в соответствии с законодательством.

120. Должностные лица Министерства, ответственные за исполнение государственной функции, несут персональную ответственность за сроки и порядок исполнения административных процедур, предусмотренных настоящим Административным регламентом.

121. Персональная ответственность должностных лиц Министерства закрепляется в их должностных регламентах в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

Подраздел 4. Положения, характеризующие требования к формам контроля за исполнением государственной функции

122. Текущий контроль осуществляется путем проведения начальником отдела организации пассажирских перевозок оперативного выяснения хода рассмотрения заявлений, напоминаний о подготовке ответов, истребования от ответственных исполнителей объяснений причин задержки ответов с последующим докладом заместителю Министра.

123. Плановые проверки полноты и качества исполнения государственной функции осуществляются путем проведения заместителем Министра, курирующим деятельность Министерства в сфере транспорта, анализа ежеквартальных отчетов, подготавливаемых начальником отдела организации пассажирских перевозок.

124. Отчет начальника отдела организации пассажирских перевозок подлежит согласованию с руководителем департамента транспорта, строительства транспортных объектов и гидротехнических сооружений Министерства.

125. Внеплановые проверки полноты и качества исполнения государственной функции осуществляются специально созданной комиссией из числа должностных лиц Министерства.

Раздел V. Досудебный (внесудебный) порядок обжалования решений и действий (бездействия) должностных лиц Министерства, а также принимаемых ими решений при исполнении государственной функции

Подраздел 1. Право заинтересованных лиц на досудебное (внесудебное) обжалование решений и действий (бездействия), принятых (осуществляемых) в ходе исполнения государственной функции

126. Заинтересованное лицо имеет право на обжалование действий (бездействия) должностных лиц Министерства, принимаемых ими решений при исполнении государственной функции в досудебном порядке путем подачи жалобы в Министерство.

Подраздел 2. Предмет досудебного (внесудебного) обжалования

127. Предметом досудебного (внесудебного) обжалования являются действия (бездействие) должностных лиц Министерства и принимаемые ими решения при исполнении государственной функции.

Подраздел 3. Исчерпывающий перечень оснований для приостановления рассмотрения жалобы и случаев, в которых ответ на жалобу не дается

128. Основания для приостановления рассмотрения жалобы отсутствуют.

129. Порядок рассмотрения отдельных жалоб заинтересованных лиц:

1) в случае если в письменной жалобе не указаны фамилия заинтересованного лица, направившего жалобу, или почтовый адрес, по которому должен быть направлен ответ, ответ на жалобу не дается. Если в указанной жалобе содержатся сведения о подготавливаемом, совершаемом или совершенном противоправном деянии, а также о лице, его подготавливающем, совершающем или совершившем, жалоба подлежит направлению в государственный орган в соответствии с его компетенцией;

2) жалоба, в которой обжалуется судебное решение, в течение семи дней со дня регистрации возвращается заинтересованному лицу, направившему жалобу, с разъяснением порядка обжалования данного судебного решения;

3) при получении письменной жалобы, в которой содержатся нецензурные либо оскорбительные выражения, угрозы жизни, здоровью, имуществу должностного лица Министерства, а также членов его семьи, должностное лицо Министерства вправе оставить жалобу без ответа по существу поставленных вопросов и сообщить заинтересованному лицу о недопустимости злоупотребления правом;

4) если текст жалобы не поддается прочтению, ответ на жалобу не дается и она не подлежит направлению на рассмотрение в государственный орган, орган местного самоуправления или должностному лицу в соответствии с их компетенцией, о чем в течение семи дней со дня регистрации жалобы сообщается заинтересованному лицу, направившему жалобу, если его фамилия и почтовый адрес поддаются прочтению;

5) если в жалобе содержится вопрос, на который неоднократно давались письменные ответы по существу в связи с ранее направляемыми жалобами, и при этом в жалобе не приводятся новые доводы или обстоятельства, должностное лицо Министерства вправе принять решение о безосновательности очередной жалобы и прекращении переписки с заинтересованным лицом по данному вопросу при условии, что указанная жалоба и ранее направляемые жалобы направлялись одному и тому же должностному лицу Министерства. О данном решении уведомляется заинтересованное лицо;

6) в случае если ответ по существу поставленного в жалобе вопроса не может быть дан без разглашения сведений, составляющих государственную или иную охраняемую федеральным законом тайну, заинтересованному лицу, направившему жалобу, сообщается о невозможности дать ответ по существу поставленного в нем вопроса в связи с недопустимостью разглашения указанных сведений.

130. Если причины, по которым ответ по существу поставленных в жалобе вопросов не мог быть дан, в последующем были устранены, заинтересованное лицо вправе направить повторную жалобу.

Подраздел 4. Основания для начала процедуры досудебного (внесудебного) обжалования

131. Основанием для начала процедуры досудебного (внесудебного) обжалования является подача жалобы при личном обращении заинтересованного лица в Министерство, направление им в адрес Министерства письменной жалобы по почте или в форме электронного документа.

132. В своей жалобе заинтересованное лицо в обязательном порядке указывает либо наименование государственного органа, в который обращается, либо фамилию, имя, отчество соответствующего должностного лица Министерства, либо должностное соответствующего должностного лица Министерства, а также свои фамилию, имя, отчество, либо наименование перевозчика, почтовый адрес, по которому должны быть направлены ответ, уведомление о переадресации жалобы, излагает суть предложения, заявления или жалобы, ставит личную подпись и дату.

133. Заинтересованным лицом могут быть представлены документы, подтверждающие его доводы, либо их копии.

134. Жалоба, поступившая в Министерство в форме электронного документа, подлежит рассмотрению в порядке, установленном действующим законодательством.

135. В жалобе, направляемой в Министерство в форме электронного документа, заинтересованное лицо в обязательном порядке указывает свои фамилию, имя, отчество, адрес электронной почты, если ответ должен быть направлен в форме электронного документа, и почтовый адрес, если ответ должен быть направлен в письменной форме. Заинтересованное лицо вправе приложить к такой жалобе необходимые документы и материалы в электронной форме.

Подраздел 5. Права заинтересованных лиц на получение информации и документов, необходимых для обоснования и рассмотрения жалобы

136. Заинтересованное лицо имеет право знакомиться с документами и материалами, касающимися рассмотрения жалобы, если это не затрагивает права, свободы и законные интересы других лиц и если в указанных документах и материалах не содержатся сведения, составляющие государственную или иную охраняемую федеральным законом тайну.

Подраздел 6. Органы государственной власти и должностные лица, которым может быть направлена жалоба заинтересованного лица в досудебном (внесудебном) порядке

137. Заинтересованное лицо может направить жалобу в досудебном (внесудебном) порядке в Министерство (непосредственно Министру или заместителю Министра, курирующему деятельность Министерства в сфере транспорта).

Подраздел 7. Сроки рассмотрения жалобы

138. При направлении заинтересованным лицом письменной жалобы по почте или в форме электронного документа срок рассмотрения жалобы не должен превышать 15 (пятнадцати) календарных дней со дня регистрации жалобы.

В исключительных случаях, а также в случае направления запроса другим государственным органам, органам местного самоуправления и иным должностным лицам для получения необходимых для рассмотрения жалобы документов и материалов Министр вправе продлить срок ее рассмотрения не более чем на 30 дней, уведомив о продлении срока рассмотрения жалобы заявителя.

Подраздел 8. Результат досудебного (внесудебного) обжалования применительно к каждой процедуре либо инстанции обжалования

139. По результатам рассмотрения жалобы принимается одно из следующих решений:

1) о признании жалобы обоснованной полностью либо в части;

2) об отказе в удовлетворении жалобы.

140. Письменный ответ, содержащий результаты рассмотрения жалобы, направляется заинтересованному лицу.

141. Если в результате рассмотрения жалоба признана обоснованной, то принимаются меры по устранению допущенных нарушений и привлечению к ответственности должностных лиц Министерства, допустивших нарушения порядка исполнения государственной функции.

142. Жалоба считается исполненной, если рассмотрены все поставленные в нем вопросы, приняты необходимые меры и дан письменный ответ по существу поставленных вопросов в пределах компетенции Министерства.

Приложение к Административному регламенту осуществления регионального государственного контроля в сфере перевозок пассажиров и багажа легковым такси на территории Омской области

БЛОК-СХЕМА

осуществления Министерством промышленности, транспорта и
инновационных технологий Омской области регионального
государственного контроля в сфере перевозок пассажиров
и багажа легковым такси на территории
Омской области

1. Последовательность административных процедур в части планирования, подготовки и проведения плановых документарных и плановых выездных проверок



2. Последовательность административных процедур в части подготовки и проведения внеплановых документарных и внеплановых выездных проверок



Министерство строительства и жилищно-коммунального комплекса Омской области ПРИКАЗ

от 30 октября 2015 года
г. Омск

№ 46-п

О внесении изменений в приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Омской области от 15 июля 2014 года № 39-п

Внести в приложение «Краткосрочный (сроком до трех лет) государственный план реализации региональной программы капитального ремонта общего имущества в многоквартирных домах, расположенных на территории Омской области, на 2014 – 2016 годы» к приказу Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Омской области от 15 июля 2014 года № 39-п следующие изменения:

1. В разделе 1:

1) подраздел «XV. Называевский муниципальный район Омской области»

изложить в новой редакции согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

2) в строке «Итого по Омской области на 2014 – 2016 годы»:

- цифры «4532683257,03» заменить цифрами «4541672524,11»;

- цифры «4342376162,93» заменить цифрами «4351365430,01»;

3) в строке «Итого по Омской области этап 2014 года»:

- цифры «432515893,74» заменить цифрами «433617438,56»;

- цифры «242208799,64» заменить цифрами «243310344,46»;

4) в строке «Итого по Омской области этап 2015 года» цифры «1175277273,43» заменить цифрами «1180445615,47»;

5) в строке «Итого по Омской области этап 2016 года» цифры «2924890089,86» заменить цифрами

«2927609470,08».

2. В разделе 2:

1) подраздел «XV. Называевский муниципальный район Омской области» изложить в новой редакции согласно приложению № 2 к настоящему приказу;

2) в строке «Итого по Омской области на 2014 – 2016 годы»:

- цифры «4532683257,03» заменить цифрами «4541672524,11»;

- цифры «278923134,55» заменить цифрами «279000736,59»;

- цифры «3019427830,74» заменить цифрами «3019428252,93»;

- цифры «234716155,34» заменить цифрами «242365832,13»;

- цифры «2818553,69» заменить цифрами «3210502,19»;

- цифры «375371354,73» заменить цифрами «376240972,28»;

3) в строке «Итого по Омской области этап 2014 года»:

- цифры «432515893,74» заменить цифрами «433617438,56»;

- цифры «324256789,93» заменить цифрами «325226380,98»;

- цифры «6642155,66» заменить цифрами «6928155,66»;

4) в строке «Итого по Омской области этап 2015 года»:

- цифры «1175277273,43» заменить цифрами «1180445615,47»;

- цифры «126555090,76» заменить цифрами «125729928,18»;

- цифры «896062879,78» заменить цифрами «894173741,80»;

- цифры «77120773,40» заменить цифрами «84213063,43»;

- цифры «1842400,00» заменить цифрами «2234348,50»;

- цифры «55091027,94» заменить цифрами «55483432,01»;

5) в строке «Итого по Омской области этап 2016 года»:

- цифры «2924890089,86» заменить цифрами «2927609470,08»;

- цифры «95713846,01» заменить цифрами «96616610,63»;

- цифры «1799108161,03» заменить цифрами «1800022130,15»;

- цифры «115148664,40» заменить цифрами «115574097,39»;

- цифры «313638171,13» заменить цифрами «314115384,62».

**Министр строительства и жилищно-коммунального комплекса Омской области
С. Г. ГРЕБЕНЩИКОВ.**

Приложение № 1
к приказу Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Омской области
от 30.10.2015 г. № 46-п

№ п/п	Адрес многоквартирного дома (далее – МКД)	Год		Материал стен	Количество этажей	Количество подъездов	Площадь помеще- ний МКД:			Стоимость капитального ремонта*					Удельная стоимость капитального ремонта 1 кв. м общей площади помещений МКД	Планный период завершения капитального ремонта и расчета за его проведение (год)
		ввода в эксплуатацию	завершение последнего капитального ремонта				Общая площадь МКД, всего	всего	в том числе жилых помещений, находящихся в собственности граждан	всего	в том числе					
											руб.	руб.	руб.	руб.		
XV. Называевский муниципальный район Омской области																
2014 г.																
1	г. Называевск, ул. 2-я Железнодорожная, д. 8	1953		Кирпичные	2	1	441,80	365,30	365,30	691749,04	318792,48	172890,55	186454,56	13611,45	1893,65	2015
2	г. Называевск, ул. Кирова, д. 4	1956		Кирпичные	2	2	605,40	595,50	595,50	1490213,68	177118,87	96056,78	103592,85	1113445,18	2502,46	2015
3	г. Называевск, ул. Кирова, д. 61	1967		Кирпичные	2	2	625,00	563,00	563,00	536282,92	247164,35	134044,50	144560,88	10513,19	952,55	2015
4	г. Называевск, ул. Ленина, д. 31	1967		Кирпичные	2	2	694,40	677,50	677,50	646242,00	297814,61	161513,63	174185,08	12728,68	953,86	2015
5	г. Называевск, ул. Мичурина, д. 18	1970		Крупноблочные	2	2	704,60	695,50	695,50	568894,80	262156,56	142175,22	153329,49	11233,53	817,97	2015
6	г. Называевск, ул. Электровозная, д. 54б	1983		Крупноблочные	2	3	975,10	848,20	848,20	2522559,07	299776,32	162577,54	175332,42	1884872,79	2974,01	2015
7	с. Мангут, ул. 1-я Железнодорожная, д. 30	1936		Кирпичные	2	1	315,70	305,90	305,90	827605,60	0,00	0,00	0,00	827605,60	2705,48	2015
Итого по Называевскому муниципальному району Омской области			x	x	x	x	4362,00	4050,90	4050,90	7283547,11	1602823,19	869258,22	937455,28	3874010,42	1798,01	x
2015 г.																
1	г. Называевск, ул. 1-я Железнодорожная, д. 23	1966		Кирпичные	2	2	617,00	542,96	542,96	3915177,95	0,00	0,00	0,00	3915177,95	7210,80	2015
2	г. Называевск, ул. 1-я Железнодорожная, д. 25	1937		Кирпичные	2	1	503,40	442,99	442,99	1743437,22	0,00	0,00	0,00	1743437,22	3935,60	2015
3	г. Называевск, ул. Кирова, д. 2	1957		Из легких шлакоблоков	2	1	353,20	310,82	310,82	829240,37	0,00	0,00	0,00	829240,37	2667,95	2015
4	г. Называевск, ул. Кирова, д. 58	1975		Крупноблочные	2	2	700,40	616,35	616,35	2045235,65	0,00	0,00	0,00	2045235,65	3318,30	2015
5	г. Называевск, ул. Красная, д. 63	1977		Кирпичные	2	3	920,90	810,39	810,39	853760,34	0,00	0,00	0,00	853760,34	1053,52	2015
6	г. Называевск, ул. Пугекая, д. 2	1912		Кирпичные	1	3	223,10	196,33	196,33	106338,35	0,00	0,00	0,00	106338,35	541,64	2015
7	г. Называевск, ул. Электровозная, д. 56	1968		Кирпичные	1	1	438,40	385,79	385,79	1896677,98	0,00	0,00	0,00	1896677,98	4916,35	2015
Итого по Называевскому муниципальному району Омской области			x	x	x	x	3756,40	3305,63	3305,63	11389867,85	0,00	0,00	0,00	11389867,85	3445,60	x
2016 г.																
1	г. Называевск, ул. 1-я Железнодорожная, д. 19	1936		Кирпичные	2	2	358,80	315,74	315,74	1164842,60	0,00	0,00	0,00	1164842,60	3689,25	2016
2	г. Называевск, ул. 1-я Железнодорожная, д. 21	1967		Кирпичные	2	2	612,40	538,91	538,91	189119,75	0,00	0,00	0,00	189119,75	350,93	2016
3	г. Называевск, ул. 1-я Железнодорожная, д. 27	1954		Кирпичные	2	1	413,90	364,23	364,23	360976,34	0,00	0,00	0,00	360976,34	991,07	2016
4	г. Называевск, ул. 35 лет Победы, д. 39	1964		Кирпичные	2	1	229,70	202,14	202,14	254061,40	0,00	0,00	0,00	254061,40	1256,86	2016
5	г. Называевск, ул. Депутатская, д. 65	1978		Кирпичные	2	3	925,00	814,00	814,00	1915188,64	0,00	0,00	0,00	1915188,64	2352,81	2016
6	г. Называевск, ул. Кирова, д. 115	1961		Кирпичные	2	1	240,60	211,73	211,73	256437,23	0,00	0,00	0,00	256437,23	1211,15	2016
7	г. Называевск, ул. Красная, д. 93	1967		Кирпичные	2	2	719,40	633,07	633,07	334139,05	0,00	0,00	0,00	334139,05	527,81	2016
8	г. Называевск, ул. Ленина, д. 37	1965		Кирпичные	2	2	616,30	542,34	542,34	331237,17	0,00	0,00	0,00	331237,17	610,76	2016
9	г. Называевск, ул. Ленина, д. 47	1966		Кирпичные	2	2	377,50	332,20	332,20	321733,89	0,00	0,00	0,00	321733,89	968,49	2016
10	г. Называевск, ул. Ленина, д. 52	1970		Кирпичные	2	2	713,30	627,70	627,70	334648,15	0,00	0,00	0,00	334648,15	533,13	2016
11	г. Называевск, ул. Ленина, д. 62	1972		Кирпичные	2	2	700,50	616,44	616,44	334215,41	0,00	0,00	0,00	334215,41	542,17	2016
12	г. Называевск, ул. Ленина, д. 64а	1976		Кирпичные	2	2	707,90	622,95	622,95	1375186,23	0,00	0,00	0,00	1375186,23	2207,54	2016
13	г. Называевск, ул. Мичурина, д. 1	1966		Кирпичные	2	2	629,00	553,52	553,52	626758,95	0,00	0,00	0,00	626758,95	1132,31	2016
14	г. Называевск, ул. Мичурина, д. 2	1961		Кирпичные	2	2	672,90	592,15	592,15	629112,67	0,00	0,00	0,00	629112,67	1062,42	2016
15	г. Называевск, ул. Мичурина, д. 29	1980		Кирпичные	2	2	763,40	671,79	671,79	1580606,18	0,00	0,00	0,00	1580606,18	2352,83	2016
16	г. Называевск, ул. Мичурина, д. 3	1967		Кирпичные	2	2	606,10	533,37	533,37	1499008,71	0,00	0,00	0,00	1499008,71	2810,45	2016
17	г. Называевск, ул. Электровозная, д. 50	1969		Кирпичные	1	3	199,00	175,12	175,12	114632,74	0,00	0,00	0,00	114632,74	654,60	2016
18	г. Называевск, ул. Электровозная, д. 54а	1981		Крупноблочные	2	3	852,10	749,85	749,85	1752970,12	0,00	0,00	0,00	1752970,12	2337,76	2016
Итого по Называевскому муниципальному району Омской области			x	x	x	x	10337,80	9097,26	9097,26	13374875,26	0,00	0,00	0,00	13374875,26	1470,21	x

№ п/п	Адрес многоквартирного дома (далее – МКД)	Стоимость капитального ремонта ВСЕГО	Ремонт внутренних инженерных систем	Ремонт или замена лифтового оборудования		Ремонт крыши, в том числе переустройство невентилируемой крыши на вентилируемую крышу, устройству выходов на кровлю		Ремонт подвальных помещений		Утепление и ремонт фасада		Ремонт фундамента		Установка коллективных (общедомовых) ПУ и УУ	Другие виды
		руб.	руб.	ед	руб.	кв.м	руб.	кв.м.	руб.	кв.м	руб.	куб.м	руб.	руб.	руб.
XV. Называевский муниципальный район Омской области															
2014 г.															
1	г. Называевск, ул. 2-я Железнодорожная, д. 8	691749,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	357,40	691749,04	0,00	0,00	0,00	0,00
2	г. Называевск, ул. Кирова, д. 4	1490213,68	0,00	0,00	0,00	540,00	1490213,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	г. Называевск, ул. Кирова, д. 61	536282,92	0,00	0,00	0,00	418,75	536282,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	г. Называевск, ул. Ленина, д. 31	646242,00	646242,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	г. Называевск, ул. Мичурина, д. 18	568894,80	0,00	0,00	0,00	508,53	568894,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	г. Называевск, ул. Электровозная, д. 54б	2522559,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	895,20	2236559,07	0,00	0,00	0,00	286000,00
7	с. Мангут, ул. 1-я Железнодорожная, д. 30	827605,60	0,00	0,00	0,00	277,72	827605,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по Называевскому муниципальному району Омской области		7283547,11	646242,00	0,00	0,00	1745,00	3422997,00	0,00	0,00	1252,60	2928308,11	0,00	0,00	0,00	286000,00
2015 г.															
1	г. Называевск, ул. 1-я Железнодорожная, д. 23	3 915 177,95	0	0	0			0	0	877,00	3775485,00	0	0	0	139692,95
2	г. Называевск, ул. 1-я Железнодорожная, д. 25	1 743 437,22	0	0	0	0	0	0	0	390,53	1 681 231,65	0	0,00	0	62205,57
3	г. Называевск, ул. Кирова, д. 2	829 240,37	0	0	0	268,34	799653,20	0	0	0	0	0	0	0	29587,17
4	г. Называевск, ул. Кирова, д. 58	2 045 235,65	0	0	0	0	0	0	0	549,00	1972261,96	0	0	0	72973,69
5	г. Называевск, ул. Красная, д. 63	853 760,34	445334,46	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	391948,5	16477,38
6	г. Называевск, ул. Пугея, д. 2	106 338,35	102544,21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3794,14
7	г. Называевск, ул. Электровозная, д. 56	1 896 677,98	0	0	0	613,76	1829004,80	0	0	0	0	0	0	0	67673,18
Итого по Называевскому муниципальному району Омской области		11 389 867,85	547 878,67	0,00	0,00	882,10	2628658,00	0,00	0,00	1 816,53	7 428 978,61	0,00	0,00	391 948,50	392 404,07
2016 г.															
1	г. Называевск, ул. 1-я Железнодорожная, д. 19	1 164 842,60	0	0	0	376,94	1123281,20	0	0	0	0	0	0	0	41561,40
2	г. Называевск, ул. 1-я Железнодорожная, д. 21	189 119,75	0	0	0	0	0	0	0	*	182 371,99	0	0,00	0	6747,76
3	г. Называевск, ул. 1-я Железнодорожная, д. 27	360 976,34	0	0	0	0	0	0	0	*	348 096,76	0	0,00	0	12879,58
4	г. Называевск, ул. 35 лет Победы, д. 39	254 061,40	244996,53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9064,87
5	г. Называевск, ул. Депутатская, д. 65	1 915 188,64	0	0	0	619,75	1846855,00	0	0	0	0	0	0	0	68333,64
6	г. Называевск, ул. Кирова, д. 115	256 437,23	247287,59	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9149,64
7	г. Называевск, ул. Красная, д. 93	334 139,05	322217,02	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11922,03
8	г. Называевск, ул. Ленина, д. 37	331 237,17	319418,68	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11818,49
9	г. Называевск, ул. Ленина, д. 47	321 733,89	310254,47	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11479,42
10	г. Называевск, ул. Ленина, д. 52	334 648,15	322707,96	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11940,19
11	г. Называевск, ул. Ленина, д. 62	334 215,41	322290,66	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11924,75
12	г. Называевск, ул. Ленина, д. 64а	1 375 186,23	1326119,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	49066,43
13	г. Называевск, ул. Мичурина, д. 1	626 758,95	0	0	0	0	0	0	0	*	604 396,29	0	0,00	0	22362,66
14	г. Называевск, ул. Мичурина, д. 2	629 112,67	0	0	0	0	0	0	0	*	606 666,03	0	0,00	0	22446,64
15	г. Называевск, ул. Мичурина, д. 29	1 580 606,18	0	0	0	511,48	1524210,40	0	0	0	0	0	0	0	56395,78
16	г. Называевск, ул. Мичурина, д. 3	1 499 008,71	1445524,31	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	53484,40
17	г. Называевск, ул. Электровозная, д. 50	114 632,74	110542,66	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4090,08
18	г. Называевск, ул. Электровозная, д. 54а	1 752 970,12	1690424,42	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	62545,70
Итого по Называевскому муниципальному району Омской области		13 374 875,26	6 661 784,10	0,00	0,00	1 508,17	4494346,60	0,00	0,00	0,00	1 741 531,07	0,00	0,00	0,00	477 213,49

Полный текст приказа размещен (опубликован) на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru) в сети Интернет 02.11.2015

Главное государственное управление Омской области ПРИКАЗ

от 2 ноября 2015 года
г. Омск

№ 24п/3

О внесении изменений в приказ Главного государственного-правового управления Омской области от 22 декабря 2014 года № 45п/1

1. Внести в приказ Главного государственного-правового управления Омской области от 22 декабря 2014 года № 45п/1 «О Служебном распорядке Главного государственного-правового управления Омской области и Правилах внутреннего трудового распорядка Главного государственного-правового управления Омской области» следующие изменения:

1) пункт 17 приложения № 1 «Служебный распорядок Главного государственного-правового управления Омской области» изложить в следующей редакции:

«17. Денежное содержание гражданским служащим выплачивается не реже чем каждые полмесяца: денежное содержание за первую половину календарного месяца – 27 числа, за вторую половину месяца – 12 числа следующего календарного месяца.»

Вновь принятым до 12 числа календарного месяца гражданским служащим денежное содержание выплачивается: с даты приема по 11 число календарного месяца – 12 числа календарного месяца, за период с 12 по 27 число календарного месяца – 27 числа календарного месяца, за период с 28 числа до конца календарного месяца – 12 числа следующего календарного месяца.»;

2) пункт 17 приложения № 2 «Правила внутреннего трудового распорядка Главного государственного-правового управления Омской области» изложить в следующей редакции:

«17. Заработная плата выплачивается не реже чем каждые полмесяца: заработная плата за первую половину календарного месяца – 27 числа, за вторую половину месяца – 12 числа следующего календарного месяца.»

Вновь принятым до 12 числа календарного месяца работникам заработная плата выплачивается: с даты приема по 11 число календарного месяца – 12 числа календарного месяца, за период с 12 по 27 число календарного месяца – 27 числа календарного месяца, за период с 28 числа до конца календарного месяца – 12 числа следующего календарного месяца.»

2. Настоящий приказ вступает в силу с 1 декабря 2015 года.

Заместитель начальника Главного государственного-правового управления Омской области А. А. БАННИКОВ.

О внесении изменения в приказ Главного управления внутренней политики Омской области от 14 мая 2014 года № 6 «Об утверждении распределения обязанностей между заместителями начальника Главного управления внутренней политики Омской области»

Приложение «Распределение обязанностей между заместителями начальника Главного управления внутренней политики Омской области» к приказу Главного управления внутренней политики Омской области от 14 мая 2014 года № 6 «Об утверждении распределения обязанностей между заместителями начальника Главного управления внутренней политики Омской области» изложить в новой редакции согласно приложению к настоящему приказу.

Начальник М. М. КАРАКОЗ.

*Приложение
к приказу Главного управления внутренней политики Омской области
от 2 ноября 2015 № 11
«Приложение
к приказу Главного управления внутренней политики Омской области
от 14 мая 2014 года № 6*

РАСПРЕДЕЛЕНИЕ обязанностей между заместителями начальника Главного управления внутренней политики Омской области

- Заместитель начальника Главного управления внутренней политики Омской области:
 - контролирует и координирует деятельность следующих структурных подразделений Главного управления внутренней политики Омской области (далее – Главное управление):
 - управления по работе с органами местного самоуправления;
 - отдела по взаимодействию с органами местного самоуправления управления по работе с органами местного самоуправления;
 - сектора организационно-методической поддержки органов местного самоуправления управления по работе с органами местного самоуправления;
 - координирует деятельность:
 - отдела бюджетного планирования и бухгалтерского учета;
 - отдела правовой работы, государственной службы и кадров;
 - исполняет обязанности начальника Главного управления в период его отсутствия по причине отпуска, болезни, командировки или иным причинам с предоставлением права первой подписи на финансовых документах Главного управления;
 - координирует деятельность управления экспертно-аналитической деятельности, управления по взаимодействию с институтами гражданского общества в период отсутствия по причине отпуска, болезни, командировки или иным причинам заместителя начальника Главного управления – начальника управления экспертно-аналитической деятельности, начальника управления по взаимодействию с институтами гражданского общества – начальника сектора общественно-политических отношений;
 - ведет вопросы:

- обеспечения взаимодействия Губернатора Омской области с органами местного самоуправления Омской области;

- по созданию условий для развития местного самоуправления в Омской области;

- организации работы по обеспечению эффективного и целевого использования бюджетных средств, проведения мероприятий по оптимизации расходов Главного управления;

- планирования деятельности Главного управления;

- материально-технического обеспечения деятельности Главного управления;

- организации деятельности работников Главного управления по закупке товаров, работ, услуг для обеспечения государственных нужд;

- организации работы со служебной документацией в Главном управлении, ведения делопроизводства и архива Главного управления;

- организации работы с обращениями граждан в Главном управлении;

- обеспечения контроля за исполнением правовых актов, служебных документов и поручений начальника Главного управления;

- создания безопасных условий труда работников Главного управления в соответствии с действующим законодательством о труде;

6) организует взаимодействие Главного управления с комитетами, комиссиями, иными рабочими органами Законодательного Собрания Омской области;

7) руководит работой:

- единой комиссии по осуществлению закупок Главного управления;
- комиссии Главного управления по соблюдению требований к служебному поведению государственных гражданских служащих Омской области и урегулированию конфликта интересов;
- конкурсной комиссии Главного управления;
- комиссии по классификации государственных информационных систем;
- комиссии по определению уровня защищенности информационных систем персональных данных;
- комиссии по уничтожению носителей, содержащих персональные данные;
- комиссии по уничтожению ключевых документов;
- комиссии по проверке знаний требований охраны труда работников Главного управления;
- инвентаризационной комиссии Главного управления;
- комиссии по списанию материальных ценностей, основных средств и нематериальных активов Главного управления;

- комиссии по проведению отбора социально ориентированных некоммерческих организаций, не являющихся государственными (муниципальными) учреждениями;

8) участвует в работе координационных и совещательных органов, созданных Главным управлением, иными органами государственной власти Омской области;

9) проводит совещания с представителями органов государственной власти Омской области, органов местного самоуправления Омской области и организаций по вопросам, входящим в его компетенцию;

10) рассматривает поступившие в Главное управление обращения, документы и материалы по вопросам, входящим в компетенцию координируемых структурных подразделений;

11) имеет право подписывать исходящую корреспонденцию Главного управления, связанную с рассмотрением обращений граждан, поступивших непосредственно в Главное управление;

12) согласовывает проекты правовых актов Омской области и другие документы по вопросам, входящим в компетенцию координируемых структурных подразделений.

2. Заместитель начальника Главного управления – начальник управления экспертно-аналитической деятельности:

1) контролирует и координирует деятельность следующих структурных подразделений Главного управления:

- управления экспертно-аналитической деятельности;
- сектора политического анализа и экспертной работы управления экспертно-аналитической деятельности;
- сектора социально-экономического анализа и прогнозирования управления экспертно-аналитической деятельности;
- сектора исследовательской деятельности и прогнозирования управления экспертно-аналитической деятельности;

2) координирует деятельность казенного учреждения Омской области «Региональный центр по связям с общественностью»;

3) в пределах компетенции координируемых структурных подразделений Главного управления ведет вопросы:

- информационно-аналитического обеспечения деятельности Губернатора Омской области, Правительства Омской области по определению основных направлений социально-экономического и общественно-политического развития Омской области, направленного на обеспечение согласованного функционирования и взаимодействия органов исполнительной власти Омской области, органов местного самоуправления Омской области и институтов гражданского общества;
- подготовки, обобщения и представления Губернатору Омской области, заместителю Председателя Правительства Омской области, руководителю Аппарата Губернатора и Правительства Омской области материалов об общественно-политической и социально-экономической ситуации в Омской области, предложений по вопросам местного самоуправления и региональной политики;
- подготовки предложений Губернатору Омской области, заместителю Председателя Правительства Омской области, руководителю Аппарата Губернатора и Правительства Омской области по вопросам политического планирования;
- информирования органов государственной власти Омской области, органов местного самоуправления Омской области, политических партий, общественных объединений, населения и иных структур гражданского общества об основных направлениях государственной политики Омской области, направленной на поддержание общественно-политической и социально-экономической ситуации на территории Омской области;
- создания условий для развития информационно-аналитической поддержки принятия решений Губернатором Омской области;

4) участвует в работе координационных и совещательных органов, созданных Главным управлением, иными органами государственной власти Омской области, по вопросам, входящим в компетенцию координируемых структурных подразделений;

5) рассматривает поступившие в Главное управление обращения, документы и материалы по вопросам, входящим в компетенцию координируемых структурных подразделений;

6) согласовывает проекты правовых актов Омской области и другие документы по вопросам, входящим в компетенцию координируемых структурных подразделений;

7) проводит совещания с представителями органов государственной власти Омской области, органов местного самоуправления Омской области и организаций по вопросам, входящим в компетенцию координируемых структурных подразделений.

Омской области и урегулированию конфликта интересов» к приказу Главного организационно-кадрового управления Омской области от 31 августа 2010 года № 15 «О комиссии Главного управления внутренней политики Омской области по соблюдению требований к служебному поведению государственных гражданских служащих Омской области и урегулированию конфликта интересов» следующее изменение:

- наименование должности Блажучка Эдуарда Валерьяновича изложить в следующей редакции: «начальник управления по работе с органами местного самоуправления – начальник отдела по взаимодействию с органами местного самоуправления Главного управления внутренней политики Омской области».

2. Внести в приложение № 1 «Состав комиссии по проведению отбора социально ориентированных некоммерческих организаций, не являющихся государственными (муниципальными) учреждениями» к приказу Главного организационно-кадрового управления Омской области от 21 февраля 2014 года № 2 «О мерах по реализации постановления Правительства Омской области от 12 февраля 2014 года № 25-п» следующее изменение:

- наименование должности Фоминой Ольги Геннадьевны изложить в следующей редакции: «начальник отдела по делам национальностей и взаимодействию с некоммерческими организациями управления по взаимодействию с институтами гражданского общества Главного управления внутренней политики Омской области».

3. Внести в приказ Главного управления внутренней политики Омской области от 30 июня 2014 года № 13 «Об отдельных вопросах в сфере противодействия коррупции» следующие изменения:

1) в преамбуле слова «при назначении на которые граждане и» исключить;

2) приложение № 1 «Перечень должностей государственной гражданской службы Омской области в Главном управлении внутренней политики Омской области, при замещении которых государственные гражданские служащие Омской области обязаны представлять сведения о своих доходах, об имуществе и обязательствах имущественного характера, а также сведения о доходах, об имуществе и обязательствах имущественного характера своих супруги (супруга) и несовершеннолетних детей» изложить в новой редакции согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

3) приложение № 3 «Перечень должностей государственной гражданской службы Омской области в Главном управлении внутренней политики Омской области, предусмотренный статьей 12 Федерального закона «О противодействии коррупции» изложить в новой редакции согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

4. Приложение № 1 «Состав комиссии по противодействию коррупции в Главном управлении внутренней политики Омской области» к приказу Главного управления внутренней политики Омской области от 23 декабря 2014 года № 30 «О создании комиссии по противодействию коррупции в Главном управлении внутренней политики Омской области» изложить в новой редакции согласно приложению № 3 к настоящему приказу.

5. Внести в приказ Главного управления внутренней политики Омской области от 16 марта 2015 года № 2 «Об определении должностей государственной гражданской службы Омской области в Главном управлении внутренней политики Омской области, замещение которых влечет за собой размещение сведений о доходах, расходах, об имуществе и обязательствах имущественного характера на официальном сайте Главного управления внутренней политики Омской области» следующие изменения:

1) название изложить в следующей редакции: «Об отдельных мерах по противодействию коррупции»;

2) преамбулу изложить в следующей редакции: «В соответствии с пунктом 7 Указа Президента Российской Федерации от 8 июля 2013 года № 613 «Вопросы противодействия коррупции», Указом Губернатора Омской области от 20 октября 2009 года № 129 «Об отдельных мерах по противодействию коррупции»:

Утвердить Перечень должностей государственной гражданской службы Омской области в Главном управлении внутренней политики Омской области, замещение которых влечет за собой размещение на официальном сайте Главного управления внутренней политики Омской области в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» и предоставление для опубликования средствам массовой информации сведений о доходах, об имуществе и обязательствах имущественного характера государственных гражданских служащих Омской области, их супруг (супругов) и несовершеннолетних детей, а также сведений об источниках получения средств, за счет которых совершены сделки (совершена сделка) по приобретению земельного участка, другого объекта недвижимости, транспортного средства, ценных бумаг, акций (долей участия, паев в уставных (складочных) капиталах организаций), если общая сумма таких сделок превышает общий доход лица, замещающего должность государственной гражданской службы Омской области в Главном управлении внутренней политики Омской области, осуществление полномочий по которой влечет за собой обязанность представлять сведения о своих доходах, об имуществе и обязательствах имущественного характера, а также сведения о доходах, об имуществе и обязательствах имущественного характера своих супруги (супруга) и несовершеннолетних детей, и его супруги (супруга) за три последних года, предшествующих отчетному периоду (календарному году, предшествующему году представления сведений), согласно приложению к настоящему приказу.»;

3) приложение «Перечень должностей государственной гражданской службы Омской области в Главном управлении внутренней политики Омской области, замещение которых влечет за собой размещение сведений о доходах, расходах, об имуществе и обязательствах имущественного характера на официальном сайте Главного управления внутренней политики Омской области» изложить в новой редакции согласно приложению № 4 к настоящему приказу.

Начальник М. М. КАРАКОЗ.

*Приложение № 1
к приказу Главного управления внутренней
политики Омской области
от 2 ноября 2015 года № 12
«Приложение № 1
к приказу Главного управления внутренней
политики Омской области
от 30 июня 2014 года № 13*

ПЕРЕЧЕНЬ

должностей государственной гражданской службы Омской области в Главном управлении внутренней политики Омской области, при замещении которых государственные гражданские служащие Омской области обязаны представлять сведения о своих доходах, об имуществе и обязательствах имущественного характера, а также сведения о доходах, об имуществе и обязательствах имущественного характера своих супруги (супруга) и несовершеннолетних детей

1. Начальник управления по работе с органами местного самоуправления – начальник отдела по взаимодействию с органами местного самоуправления Главного управления внутренней политики Омской области (далее – Главное управление).

2. Начальник управления по взаимодействию с институтами гражданского общества – начальник сектора общественно-политических отношений Главного управления.

3. Начальник отдела по делам национальностей и взаимодействию с некоммерческими организациями управления по взаимодействию с институтами гражданского общества Главного управления.

4. Начальник отдела бюджетного планирования и бухгалтерского учета – главный бухгалтер Главного управления.

5. Начальник отдела правовой работы, государственной службы и кадров Главного управления.

6. Начальник сектора организационно-методической поддержки органов местного самоуправления управления по работе с органами местного самоуправления Главного управления.

7. Начальник сектора политического анализа и экспертной работы управления экспертно-аналитической деятельности Главного управления.

8. Начальник сектора социально-экономического анализа и прогнозирования управления экспертно-аналитической деятельности Главного управления.

9. Начальник сектора исследовательской деятельности и прогнозирования управления экспертно-

Главное управление внутренней политики Омской области ПРИКАЗ

от 2 ноября 2015 года
г. Омск

№ 12

О внесении изменений в отдельные приказы Главного организационно-кадрового управления Омской области, Главного управления внутренней политики Омской области

1. Внести в приложение № 2 «Состав комиссии Главного управления внутренней политики Омской области по соблюдению требований к служебному поведению государственных гражданских служащих

аналитической деятельности Главного управления.

10. Главный специалист отдела правовой работы, государственной службы и кадров Главного управления, в должностные обязанности которого входят функции по сопровождению государственных закупок в Главном управлении.

Приложение № 2
к приказу Главного управления внутренней
политики Омской области
от 2 ноября 2015 года № 12
«Приложение № 3
к приказу Главного управления внутренней
политики Омской области
от 30 июня 2014 года № 13

ПЕРЕЧЕНЬ

должностей государственной гражданской службы Омской области в Главном управлении внутренней политики Омской области, предусмотренный статьей 12 Федерального закона «О противодействии коррупции»

1. Заместитель начальника Главного управления внутренней политики Омской области.
2. Заместитель начальника Главного управления внутренней политики Омской области – начальник управления экспертно-аналитической деятельности Главного управления внутренней политики Омской области.
3. Начальник управления по работе с органами местного самоуправления – начальник отдела по взаимодействию с органами местного самоуправления Главного управления внутренней политики Омской области.
4. Начальник управления по взаимодействию с институтами гражданского общества – начальник сектора общественно-политических отношений Главного управления внутренней политики Омской области.
5. Начальник отдела по делам национальностей и взаимодействию с некоммерческими организациями управления по взаимодействию с институтами гражданского общества Главного управления внутренней политики Омской области.
6. Начальник отдела бюджетного планирования и бухгалтерского учета – главный бухгалтер Главного управления внутренней политики Омской области.
7. Начальник отдела правовой работы, государственной службы и кадров Главного управления внутренней политики Омской области.

Приложение № 3
к приказу Главного управления внутренней
политики Омской области
от 2 ноября 2015 года № 12
«Приложение № 1
к приказу Главного управления внутренней
политики Омской области
от 23 декабря 2014 года № 30

СОСТАВ

комиссии по противодействию коррупции в Главном управлении внутренней политики Омской области

Дернов Сергей Леонидович - заместитель начальника Главного управления внутренней политики Омской области, председатель комиссии
Баранова Юлия Валерьевна - начальник отдела правовой работы, государственной службы и кадров, заместитель председателя комиссии
Долгушина Екатерина Владимировна - главный специалист отдела правовой работы, государственной службы и кадров, секретарь комиссии
Блажчук Эдуард Валерьянович - начальник управления по работе с органами местного самоуправления – начальник отдела по взаимодействию с органами местного самоуправления
Назаренко Юрий Александрович - заместитель начальника Главного управления внутренней политики Омской области – начальник управления экспертно-аналитической деятельности
Самощест Максим Игоревич - начальник управления по взаимодействию с институтами гражданского общества – начальник сектора общественно-политических отношений

Приложение № 4
к приказу Главного управления внутренней
политики Омской области
от 2 ноября 2015 года № 12
«Приложение
к приказу Главного управления внутренней
политики Омской области
от 16 марта 2015 года № 2

ПЕРЕЧЕНЬ

должностей государственной гражданской службы Омской области в Главном управлении внутренней политики Омской области, замещение которых влечет за собой размещение на официальном сайте Главного управления внутренней политики Омской области в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» и предоставление для опубликования средствам массовой информации сведений о доходах, об имуществе и обязательствах имущественного характера государственных гражданских служащих Омской области, их супруг (супругов) и несовершеннолетних детей, а также сведений об источниках получения средств, за счет которых совершены сделки (совершена сделка) по приобретению земельного участка, другого объекта недвижимости, транспортного средства, ценных бумаг, акций (долей участия, паев в уставных (складочных) капиталах организаций), если общая сумма таких сделок превышает общий доход лица, замещающего должность государственной гражданской службы Омской области в Главном управлении внутренней политики Омской области, осуществление полномочий по которой влечет за собой обязанность представлять сведения о своих доходах, об имуществе и обязательствах имущественного характера, а также сведения о доходах, об имуществе и обязательствах имущественного характера своих супруги

(супруга) и несовершеннолетних детей, и его супруги (супруга) за три последних года, предшествующих отчетному периоду (календарному году, предшествующему году представления сведений)

1. Начальник управления по работе с органами местного самоуправления – начальник отдела по взаимодействию с органами местного самоуправления Главного управления внутренней политики Омской области (далее – Главное управление).
2. Начальник управления по взаимодействию с институтами гражданского общества – начальник сектора общественно-политических отношений Главного управления.
3. Начальник по делам национальностей и взаимодействию с некоммерческими организациями управления по взаимодействию с институтами гражданского общества Главного управления.
4. Начальник отдела бюджетного планирования и бухгалтерского учета – главный бухгалтер Главного управления.
5. Начальник отдела правовой работы, государственной службы и кадров Главного управления.
6. Начальник сектора организационно-методической поддержки органов местного самоуправления управления по работе с органами местного самоуправления Главного управления.
7. Начальник сектора политического анализа и экспертной работы управления экспертно-аналитической деятельности Главного управления.
8. Начальник сектора социально-экономического анализа и прогнозирования управления экспертно-аналитической деятельности Главного управления.
9. Начальник сектора исследовательской деятельности и прогнозирования управления экспертно-аналитической деятельности Главного управления.

Главное управление информационной политики Омской области ПРИКАЗ

от 30 октября 2015 года
г. Омск

№ 23

О внесении изменений в приказ Главного управления по делам печати, телерадиовещания и средств массовых коммуникаций Омской области от 29 июля 2010 года № 14

Внести в приказ Главного управления по делам печати, телерадиовещания и средств массовых коммуникаций Омской области от 29 июля 2010 года № 14 «Об утверждении служебного распорядка Главного управления информационной политики Омской области» следующие изменения:

- 1) пункт 2 изложить в следующей редакции: «Отделу правовой работы, государственной службы и кадров Главного управления осуществлять работу по ознакомлению работников Главного управления со Служебным распорядком Главного управления под роспись.»;
- 2) пункт 28 приложения «Служебный распорядок Главного управления информационной политики Омской области» (далее – Служебный распорядок) дополнить предложением следующего содержания: «С 1 января 2016 года денежное содержание (заработная плата) выплачивается работникам Главного управления не реже чем каждые полмесяца – 11 и 26 числа месяца.»;
- 3) в приложении № 1 «Обходной лист» к Служебному распорядку:
 - в пункте 2 слова «финансово-экономического отдела» заменить словами «отдела сводного планирования, бухгалтерского учета и контроля»;
 - в пункте 4 слова «Главный специалист» заменить словом «Консультант»;
 - в пункте 5 слова «финансово-экономического отдела» заменить словами «отдела мониторинга и аналитики управления по взаимодействию со средствами массовой информации».

Начальник Главного управления Т. В. ТРЕНИНА.

Главное государственно-правовое управление Омской области ПРИКАЗ

от 5 ноября 2015 года
г. Омск

№ 25п/3

О внесении изменений в отдельные приказы Главного государственно-правового управления Омской области

1. Пункты 7, 8 приложения № 3 «Положение о порядке выплаты материальной помощи государственным гражданским служащим Омской области, замещающим должности государственной гражданской службы Омской области в Главном государственно-правовом управлении Омской области» к приказу Главного государственно-правового управления Омской области от 18 февраля 2015 года № 4п/1 «О регулировании отдельных вопросов государственной гражданской службы Омской области в Главном государственно-правовом управлении Омской области» изложить в следующей редакции:
 - «7. Материальная помощь, установленная в соответствии с пунктом 2 настоящего Положения, не выплачивается следующим гражданским служащим:
 - 1) находящимся в отпуске по уходу за ребенком до достижения им возраста трех лет, за исключением случаев, установленных частью третьей статьи 256 Трудового кодекса Российской Федерации;
 - 2) находящимся в отпуске без сохранения денежного содержания;
 - 3) увольняемым по основаниям, предусмотренным пунктами 1.1 – 7 части 1 статьи 37 Федерального закона «О государственной гражданской службе Российской Федерации»;
 - 4) уволенным из Главного управления и получившим материальную помощь в полном объеме в текущем календарном году и вновь принятым в этом же году в Главное управление.
 - 8. Выплата материальной помощи в год приема на службу в Главное управление, в год выхода гражданского служащего из отпуска по уходу за ребенком до достижения им возраста трех лет, в год, когда гражданский служащий приступил к работе на условиях неполного служебного времени в соответствии с частью третьей статьи 256 Трудового кодекса Российской Федерации, в год выхода гражданского служащего из длительного (более 30 дней подряд) отпуска без сохранения денежного содержания, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 3 настоящего Положения, производится в размере, пропорциональном фактически отработанному времени в этом календарном году:
 - 1) по заявлению гражданского служащего в размере, пропорциональном фактически отработанному времени до даты подписания соответствующего распоряжения Главного управления. При этом остаток материальной помощи за текущий год выплачивается одновременно с денежным содержанием за декабрь текущего года;
 - 2) в случае отсутствия заявления гражданского служащего – одновременно с денежным содержанием за декабрь текущего года.
- В год увольнения гражданского служащего по иным основаниям, чем предусмотрены пунктом 7 настоящего Положения, материальная помощь в соответствии с пунктом 2 настоящего Положения выплачивается по заявлению гражданского служащего в размере, пропорциональном фактически отработан-

ному времени в этом календарном году.».

2. Пункты 18, 19 Положения об условиях применения и конкретных размерах стимулирующих и компенсационных выплат, материальной помощи работникам Главного государственного-правового управления Омской области, замещающим должности, не являющиеся должностями государственной гражданской службы Омской области, утвержденного приказом Главного государственного-правового управления Омской области от 14 апреля 2015 года № 7п/1 «О мерах по реализации отдельных положений постановления Правительства Омской области от 19 декабря 2007 года № 170-п», изложить в следующей редакции:

«18. Материальная помощь, установленная в соответствии с пунктом 16 настоящего Положения, не выплачивается следующим работникам:

- 1) находящимся в отпуске по уходу за ребенком до достижения им возраста трех лет, за исключением случаев, установленных частью третьей статьи 256 Трудового кодекса Российской Федерации;
- 2) находящимся в отпуске без сохранения заработной платы;
- 3) увольняемым по основаниям, предусмотренным пунктами 5 – 7, 11 части первой статьи 81 Трудового кодекса Российской Федерации;
- 4) уволенным из Главного управления и получившим материальную помощь в полном объеме в текущем календарном году и вновь принятым в этом же году в Главное управление.

19. Выплата материальной помощи в год приема на работу в Главное управление, в год выхода работника из отпуска по уходу за ребенком до достижения им возраста трех лет, в год, когда работник приступил к работе на условиях неполного рабочего времени в соответствии с частью третьей статьи 256 Трудового кодекса Российской Федерации, в год выхода работника из длительного (более 30 дней подряд) отпуска без сохранения заработной платы, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 17 настоящего Положения, производится в размере, пропорциональном фактически отработанному времени в этом календарном году:

- 1) по заявлению работника в размере, пропорциональном фактически отработанному времени до даты подписания соответствующего распоряжения Главного управления. При этом остаток материальной помощи за текущий год выплачивается одновременно с заработной платой за декабрь текущего года;
- 2) в случае отсутствия заявления работника – одновременно с заработной платой за декабрь текущего года.

В год увольнения работника по иным основаниям, чем предусмотрены пунктом 18 настоящего Положения, материальная помощь в соответствии с пунктом 16 настоящего Положения выплачивается по заявлению работника в размере, пропорциональном фактически отработанному времени в этом календарном году.».

Заместитель начальника Главного государственного-правового управления Омской области А. А. БАННИКОВ.

Правительство Омской области ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 2 ноября 2015 года
г. Омск

№ 306-п

Об изменении и приостановлении действия положений отдельных постановлений Правительства Омской области

1. В постановлении Правительства Омской области от 6 августа 2008 года № 133-п «Об утверждении Порядка представления местными администрациями муниципальных образований Омской области документов и материалов, необходимых для подготовки заключения о соответствии требованиям бюджетного законодательства Российской Федерации проекта местного бюджета на очередной финансовый год (очередной финансовый год и плановый период)»:

1) пункт 2 изложить в следующей редакции:

«2. Настоящее постановление распространяется на муниципальные образования Омской области, в бюджетах которых доля дотаций из других бюджетов бюджетной системы Российской Федерации и (или) налоговых доходов по дополнительным нормативам отчислений в размере, не превышающем расчетного объема дотации на выравнивание бюджетной обеспеченности (части расчетного объема дотации), замененной дополнительными нормативными отчислениями, в течение двух из трех последних отчетных финансовых лет превышала 50 процентов объема собственных доходов местных бюджетов, а также не имеющие годовой отчетности об исполнении местного бюджета за один год и более из трех последних отчетных финансовых лет.»;

2) приостановить до 1 января 2016 года действие пунктов 2, 3, 5 Порядка представления местными администрациями муниципальных образований Омской области документов и материалов, необходимых для подготовки заключения о соответствии требованиям бюджетного законодательства Российской Федерации проекта местного бюджета на очередной финансовый год (очередной финансовый год и плановый период).

2. В постановлении Правительства Омской области от 24 апреля 2014 года № 82-п «Об утверждении Программы повышения эффективности управления общественными финансами Омской области на период до 2018 года»:

1) в пунктах 3, 4 слово «ежеквартально» заменить словами «один раз в полугодие»;

2) в строке 5.2 таблицы приложения № 1 «Перечень мероприятий Программы повышения эффективности управления общественными финансами Омской области на период до 2018 года» к Программе повышения эффективности управления общественными финансами Омской области на период до 2018 года слова «В течение 30 дней после реализации мероприятия, предусмотренного строкой 5.1» заменить словами «В течение 2015 года».

3. Приостановить действие постановления Правительства Омской области от 25 июня 2008 года № 99-п «Об учреждении премии Правительства Омской области «За успехи в юридической науке и практике» до 1 января 2016 года.

4. В отношении муниципальных образований Омской области, указанных в пункте 2 постановления Правительства Омской области от 6 августа 2008 года № 133-п «Об утверждении Порядка представления местными администрациями муниципальных образований Омской области документов и материалов, необходимых для подготовки заключения о соответствии требованиям бюджетного законодательства Российской Федерации проекта местного бюджета на очередной финансовый год (очередной финансовый год и плановый период)», установить, что в 2015 году:

1) местная администрация муниципального образования Омской области направляет проект местного бюджета (далее – проект), а также документы и материалы, представляемые одновременно с проектом в соответствии со статьей 184.2 Бюджетного кодекса Российской Федерации, с копией сопроводительного письма главы муниципального образования Омской области о направлении проекта в соответствующий представительный орган муниципального образования Омской области в Правительстве Омской области в течение трех дней со дня внесения проекта на очередной финансовый год (очередной финансовый год и плановый период) в представительный орган муниципального образования Омской области;

2) в случае отрицательного заключения Министерства финансов Омской области о соответствии проекта требованиям бюджетного законодательства Российской Федерации местная администрация муниципального образования Омской области обеспечивает внесение соответствующих изменений в проект и прилагаемые к нему документы и материалы и в срок до 31 декабря 2015 года направляет информацию об устранении нарушений в Министерство финансов Омской области.

5. Установить, что Министерство финансов Омской области представляет в Правительство Омской области сводное заключение о соответствии требованиям бюджетного законодательства Российской Федерации проектов, внесенных в представительные органы муниципальных образований Омской области в 2015 году, до 30 января 2016 года.

Губернатор Омской области, Председатель Правительства Омской области В. И. НАЗАРОВ.

Постановление Правительства Омской области от 02.11.2015 № 306-п «Об изменении и приостановлении действия положений отдельных постановлений Правительства Омской области» было впервые опубликовано на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru) 03.11.2015 г.

Министерство промышленности, транспорта и инновационных технологий Омской области ПРИКАЗ

от 5 ноября 2015 года
г. Омск

№ 46

О внесении изменений в приказ Министерства развития транспортного комплекса Омской области от 6 декабря 2013 года № 7

В целях обеспечения потребности населения в регулярных перевозках с учетом предложений юридических и физических лиц, приказываю:

В приложении «Базовая маршрутная сеть на территории Омской области» к приказу Министерства развития транспортного комплекса Омской области от 6 декабря 2013 года № 7 «Об утверждении базовой маршрутной сети на территории Омской области» строки 339, 340 изложить в следующей редакции:

339	445	353	ул. Партизанская – Ульяновка	5	Ежедн.	
340	446	354	ул. Партизанская – Травкино	5	Ежедн.	

Настоящий приказ вступает в силу через 10 дней со дня его официального опубликования.

Министр В. И. БЕЛОВ.

Министерство промышленности, транспорта и инновационных технологий Омской области ПРИКАЗ

от 5 ноября 2015 года
г. Омск

№ 47

О внесении изменений в приказ Министерства развития транспортного комплекса Омской области от 2 марта 2015 года № 6

В соответствии с Указом Губернатора Омской области от 22 декабря 2014 года № 157 «Об организации деятельности отдельных органов исполнительной власти Омской области», приказываю:

В тексте приказа Министерства развития транспортного комплекса Омской области от 2 марта 2015 года № 6 «Об утверждении Административного регламента предоставления государственной услуги «Выдача, переоформление разрешения и выдача дубликата разрешения на осуществление деятельности по перевозке пассажиров и багажа легковым такси на территории Омской области», в тексте приложения «Административный регламент предоставления государственной услуги «Выдача, переоформление разрешения и выдача дубликата разрешения на осуществление деятельности по перевозке пассажиров и багажа легковым такси на территории Омской области» к приказу (далее – Административный регламент), в тексте приложений к Административному регламенту слова «развития транспортного комплекса» в соответствующих падежах заменить словами «промышленности, транспорта и инновационных технологий» в соответствующих падежах.

Министр В. И. БЕЛОВ.

Министерство сельского хозяйства и продовольствия Омской области ПРИКАЗ

от 5 ноября 2015 года
г. Омск

№ П-15-75

О внесении изменения в приказ Министерства сельского хозяйства и продовольствия Омской области от 3 сентября 2015 года № П-15-54

В абзаце пятом пункта 9 приложения № 1 «Положение о конкурсной комиссии по проведению конкурса для предоставления грантов сельскохозяйственным потребительским кооперативам для развития материально-технической базы» к приказу Министерства сельского хозяйства и продовольствия Омской области от 3 сентября 2015 года № П-15-54 слова «уже произведен» заменить словами «произведен в полном объеме».

Первый заместитель Министра О. Н. ПОДКОРЫТОВ.

Министерство сельского хозяйства и продовольствия Омской области ПРИКАЗ

от 5 ноября 2015 года
г. Омск

№ П-15-76

О внесении изменений в приказ Министерства сельского хозяйства и продовольствия Омской области от 14 апреля 2014 года № П-14-24

Внести в приложение № 6 «Соглашение о предоставлении грантов сельскохозяйственным потребительским кооперативам для развития материально-технической базы» к приказу Министерства сельского хозяйства и продовольствия Омской области от 14 апреля 2014 года № П-14-24 следующие изменения:

1) в пункте 2.2.7 точку заменить точкой с запятой;

2) дополнить пунктом 2.2.8 следующего содержания:

«2.2.8. Обеспечить пророст реализации молока, собранного у сельскохозяйственных товаропроизводителей, не менее чем на 1 процент в год (для сельскохозяйственных потребительских кооперативов, потребительских обществ, занимающихся заготовкой, хранением, переработкой и сбытом молока).».

Первый заместитель Министра О. Н. ПОДКОРЫТОВ.

Региональная энергетическая комиссия Омской области

Региональная энергетическая комиссия Омской области ПРИКАЗЫ

от 27 октября 2015 года
г. Омск

№ 01-04/6

О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 22 октября 2013 года № 175/54

В ведомственную целевую программу «Поддержание и развитие системы государственного регулирования тарифов (цен) и контроля за соблюдением порядка ценообразования на территории Омской области» в рамках реализации подпрограммы «Экономическое развитие и государственное регулирование тарифов (цен)» государственной программы Омской области «Развитие экономического потенциала Омской области», утвержденную приказом Региональной энергетической комиссии Омской области от 22 октября 2013 года № 175/54, внести следующие изменения:

- В Паспорте ведомственной целевой программы в строке «Объемы и источники финансирования ведомственной целевой программы в целом и по годам ее реализации»:
 - цифры «397 397 248,13» заменить цифрами «404 556 231,05»;
 - цифры «54 963 624,09» заменить цифрами «57 057 071,85»;
 - цифры «55 988 193,07» заменить цифрами «58 520 960,65»;
 - цифры «57 551 168,43» заменить цифрами «60 083 936,01».
- В тексте раздела 7 «Объем и источники финансирования программы в целом и по годам ее реализации, а также обоснование потребности в необходимых ресурсах»:
 - цифры «397 397 248,13» заменить цифрами «404 556 231,05»;
 - цифры «54 963 624,09» заменить цифрами «57 057 071,85»;
 - цифры «55 988 193,07» заменить цифрами «58 520 960,65»;
 - цифры «57 551 168,43» заменить цифрами «60 083 936,01».
- В таблице Приложения «Мероприятия ведомственной целевой программы Омской области «Поддержание и развитие системы государственного регулирования тарифов (цен) и контроля за соблюдением порядка ценообразования на территории Омской области» (в рамках подпрограммы «Экономическое развитие и государственное регулирование тарифов (цен)» государственной программы Омской области «Развитие экономического потенциала Омской области»)»:
 - в строке «СПРАВОЧНО: расходы, связанные с осуществлением функций руководства и управления в сфере установленных функций»:
 - в графе 8 цифры «397 397 248,13» заменить цифрами «404 556 231,05»;
 - в графе 11 цифры «54 963 624,09» заменить цифрами «57 057 071,85»;
 - в графе 12 цифры «55 988 193,07» заменить цифрами «58 520 960,65»;
 - в графе 13 цифры «57 551 168,43» заменить цифрами «60 083 936,01».
 - в строке «Итого»:
 - в графе 8 цифры «397 397 248,13» заменить цифрами «404 556 231,05», цифры «397 397 248,13» заменить цифрами «404 556 231,05»;
 - в графе 11 цифры «54 963 624,09» заменить цифрами «57 057 071,85», цифры «54 963 624,09» заменить цифрами «57 057 071,85»;
 - в графе 12 цифры «55 988 193,07» заменить цифрами «58 520 960,65», цифры «55 988 193,07» заменить цифрами «58 520 960,65»;
 - в графе 13 цифры «57 551 168,43» заменить цифрами «60 083 936,01», цифры «57 551 168,43» заменить цифрами «60 083 936,01».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
О. Б. ГОЛУБЕВ.**

от 27 октября 2015 года
г. Омск

№ 01-04/7

О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 22 октября 2013 года № 175/54

В ведомственную целевую программу «Поддержание и развитие системы государственного регулирования тарифов (цен) и контроля за соблюдением порядка ценообразования на территории Омской области» в рамках реализации подпрограммы «Экономическое развитие и государственное регулирование

тарифов (цен)» государственной программы Омской области «Развитие экономического потенциала Омской области», утвержденную приказом Региональной энергетической комиссии Омской области от 22 октября 2013 года № 175/54, внести следующие изменения:

- В Паспорте ведомственной целевой программы строку «Объемы и источники финансирования ведомственной целевой программы в целом и по годам ее реализации» изложить в следующей редакции: «Общий объем расходов областного бюджета на реализацию программы составляет 345 595 587,12 рублей, в том числе:
 - 2014 год – 56 240 757,25;
 - 2015 год – 57 057 071,85;
 - 2016 год – 53 889 038,00;
 - 2017 год – 46 325 128,77;
 - 2018 год – 44 027 863,75;
 - 2019 год – 44 027 863,75;
 - 2020 год – 44 027 863,75».
- Текст раздела 7 «Объем и источники финансирования программы в целом и по годам ее реализации, а также обоснование потребности в необходимых ресурсах» изложить в следующей редакции: «Финансирование мероприятий программы предусматривается за счет средств областного бюджета. Объем финансирования на 2016 – 2018 годы рассчитан в соответствии с Порядком и методикой планирования бюджетных ассигнований областного бюджета на 2016 – 2018 годы, утвержденным приказом Министерства финансов Омской области от 3 июня 2015 года № 40, на период с 2019 по 2020 годы рассчитан по уровню 2018 года. Объем финансирования программы с 2014 по 2020 годы определен в структуре подпрограммы «Экономическое развитие и государственное регулирование тарифов (цен)» государственной программы Омской области «Развитие экономического потенциала Омской области» и составляет 345 595 587,12 рублей, в том числе:
 - 2014 год – 56 240 757,25 рублей;
 - 2015 год – 57 057 071,85 рублей;
 - 2016 год – 53 889 038,00 рублей;
 - 2017 год – 46 325 128,77 рублей;
 - 2018 год – 44 027 863,75 рублей;
 - 2019 год – 44 027 863,75 рублей;
 - 2020 год – 44 027 863,75 рублей».
- В Разделе 8 «Описание системы управления реализацией программы»

- слова:
- «Бондарь Наталья Ивановна - начальник отдела регулирования электроэнергетики отрасли;
Кулагина Екатерина Владимировна - начальник отдела формирования и мониторинга предельных индексов;
Тихомиров Алексей Владимирович - заместитель председателя Комиссии;
Самойленко Светлана Юрьевна - начальник отдела регулирования коммунальных услуг;
Четвергова Юлия Юрьевна - начальник отдела регулирования транспортных и социально значимых услуг;
Яроцкий Александр Анатольевич - начальник контрольно-ревизионного отдела.
Кузьмина Александра Яковлевна - начальник отдела технической экспертизы электроэнергетики и газовой отраслей;
Омельченко Наталья Викторовна - начальник отдела технической экспертизы топливно-энергетического комплекса»
- заменить словами:
- Бондарь Наталья Ивановна – начальник отдела регулирования электроэнергетики и газовой отраслей;
 - Кузьмина Александра Яковлевна – начальник отдела технической экспертизы электротехнической и газовой отраслей;
 - Пристенная Татьяна Николаевна – начальник отдела регулирования теплоэнергетики муниципального района;
 - Кулагина Екатерина Владимировна – начальник отдела регулирования теплоэнергетики города Омска;
 - Омельченко Наталья Викторовна – начальник отдела технической экспертизы топливно-энергетического комплекса;
 - Грекова Юлия Сергеевна – начальник отдела регулирования коммунальных услуг;
 - Четвергова Юлия Юрьевна – начальник отдела регулирования транспортных и социально-значимых услуг;
 - Яроцкий Александр Анатольевич – начальник контрольно-ревизионного отдела;
 - Тихомиров Алексей Владимирович – заместитель председателя Комиссии».
4. Приложение к ведомственной целевой программе «Поддержание и развитие системы государственного регулирования тарифов (цен) и контроля за соблюдением порядка ценообразования на территории Омской области» (в рамках подпрограммы «Экономическое развитие и государственное регулирование тарифов (цен)» государственной программы Омской области «Развитие экономического потенциала Омской области») изложить в новой редакции согласно приложению к настоящему приказу.

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
О. Б. ГОЛУБЕВ.**

Приложение к приказу РЭК Омской области от 27 октября 2015 года 01-04/7 «Приложение к ведомственной целевой программе «Поддержание и развитие системы государственного регулирования тарифов (цен) и контроля за соблюдением порядка ценообразования на территории Омской области»

МЕРОПРИЯТИЯ

ведомственной целевой программы «Поддержание и развитие системы государственного регулирования тарифов (цен) и контроля за соблюдением порядка ценообразования на территории Омской области» (в рамках подпрограммы «Экономическое развитие и государственное регулирование тарифов (цен)» государственной программы Омской области «Развитие экономического потенциала Омской области»)

№ п/п	Наименование мероприятия ведомственной целевой программы (далее – ВЦП)	Срок реализации мероприятия ВЦП		Ответственный исполнитель за реализацию мероприятия ВЦП	Организация, участвующая в реализации мероприятия ВЦП	Финансовое обеспечение мероприятия ВЦП										Целевые индикаторы реализации мероприятия ВЦП									
		с (месяц / год)	по (месяц / год)			Источник	Всего	Объем (рублей)								Наименование	Единица измерения	Всего	Значение						
								2014	Неисполненные обязательства в предыдущем году	2015	2016	2017	2018	2019	2020				2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
	Цель 1. Обеспечение государственного регулирования тарифов (цен) и контроля за их применением в Омской области	Январь 2014	Декабрь 2020	x	x	Всего, из них расходы за счет:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
						1. Налоговых и неналоговых доходов, поступлений нецелевого характера из федерального бюджета	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
						2. Поступлений целевого характера из федерального бюджета	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
						3. Средства бюджета территориального фонда обязательного медицинского страхования Омской области (далее – ТФОМС)	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
						4. Переходящего остатка бюджетных средств	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x

Региональная энергетическая комиссия Омской области

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Задача 1. Осуществление государственного регулирования тарифов (цен) на продукцию, товары и услуги, государственное регулирование тарифов (цен) на которые осуществляют органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации	Январь 2014	Декабрь 2020	x	x	x	Всего, из них расходы за счет:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
						1. Налоговых и неналоговых доходов, поступлений нецелевого характера из федерального бюджета	x	x	x	x	x	x	x	x	x										
						2. Поступлений целевого характера из федерального бюджета	x	x	x	x	x	x	x	x	x										
						3. Средства бюджета ФОМС	x	x	x	x	x	x	x	x	x										
4. Переходящего остатка бюджетных средств	x	x	x	x	x	x	x	x	x																
Мероприятие 1. Проведение квалифицированных и современных технических, экономических и юридических экспертиз принимаемых тарифных решений	Январь 2014	Декабрь 2020	x	x	x	Всего, из них расходы за счет:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	Процентов	x	7	1	1	1	1	1	1
						1. Налоговых и неналоговых доходов, поступлений нецелевого характера из федерального бюджета	x	x	x	x	x	x	x	x	x										
						2. Поступлений целевого характера из федерального бюджета	x	x	x	x	x	x	x	x	x										
						3. Средства бюджета ФОМС	x	x	x	x	x	x	x	x	x										
4. Переходящего остатка бюджетных средств	x	x	x	x	x	x	x	x	x																
Задача 2. Предупреждение, выявление и пресечение нарушений законодательства в сфере ценообразования регулируемые организациями	Январь 2014	Декабрь 2020	x	x	x	Всего, из них расходы за счет:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	
						1. Налоговых и неналоговых доходов, поступлений нецелевого характера из федерального бюджета	x	x	x	x	x	x	x	x	x										
						2. Поступлений целевого характера из федерального бюджета	x	x	x	x	x	x	x	x	x										
						3. Средства бюджета ФОМС	x	x	x	x	x	x	x	x	x										
4. Переходящего остатка бюджетных средств	x	x	x	x	x	x	x	x	x																
Мероприятие 2. Вынесение законных и обоснованных постановлений о привлечении к административной ответственности за нарушения порядка ценообразования	Январь 2014	Декабрь 2020	x	x	x	Всего, из них расходы за счет:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	Процентов	x	9	5	5	5	5	5	
						1. Налоговых и неналоговых доходов, поступлений нецелевого характера из федерального бюджета	x	x	x	x	x	x	x	x	x										
						2. Поступлений целевого характера из федерального бюджета	x	x	x	x	x	x	x	x	x										
						3. Средства бюджета ФОМС	x	x	x	x	x	x	x	x	x										
4. Переходящего остатка бюджетных средств	x	x	x	x	x	x	x	x	x																
СПРАВОЧНО: расходы, связанные с осуществлением функций руководства и управления в сфере установленных функций	Январь 2014	Декабрь 2020			Все структурные подразделения Комиссии	x	345 595 587,12	56 240 757,25	x	57 057 071,85	53 889 038,00	46 325 128,77	44 027 863,75	44 027 863,75	44 027 863,75	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
Итого	Январь 2014	Декабрь 2020	x	x		x	345 595 587,12	56 240 757,25	x	57 057 071,85	53 889 038,00	46 325 128,77	44 027 863,75	44 027 863,75	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области _____ / О.Б. Голубев /
(подпись) (расшифровка подписи)

<*> Для мероприятий ВЦП в рамках деятельности субъектов бюджетного планирования Омской области, связанной с осуществлением функций руководства и управления в сфере установленных функций, объем финансирования указывается в графе «СПРАВОЧНО: расходы, связанные с осуществлением функций руководства и управления в сфере установленных функций».

<***> Для целевых индикаторов, измеряемых в относительном выражении, в графе «Всего» ставятся прочерки.

<****> Количество граф определяется в зависимости от сроков реализации ВЦП _____»

от 27 октября 2015 года
г. Омск

№ 341/61

Об установлении тарифа на техническую воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «ЖКХ-Сервис», село Нижнеиртышское Нижнеиртышского сельского поселения Саргатского муниципального района Омской области

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» приказываю:

1. Установить и ввести в действие тариф на техническую воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «ЖКХ-Сервис», село Нижнеиртышское Нижнеиртышского сельского поселения Саргатского муниципального района Омской области:

Период	Тариф по категориям потребителей, руб./куб. м (НДС не предусмотрен)	
	население	прочие потребители
с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года	49,29	49,29

Примечание. Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Утвердить производственную программу Общества с ограниченной ответственностью «ЖКХ-Сервис», село Нижнеиртышское Нижнеиртышского сельского поселения Саргатского муниципального района Омской области, согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2016 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 11 марта 2014 года № 25/10 «Об установлении тарифов на техническую воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «ЖКХ-Сервис», Саргатский муниципальный район Омской области».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
О. Б. ГОЛУБЕВ.

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 27 октября 2015 года № 341/61

Производственная программа в сфере водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «ЖКХ-Сервис», село Нижнеиртышское Нижнеиртышского сельского поселения Саргатского муниципального района Омской области, на 2016 год

Региональная энергетическая комиссия Омской области

1	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «ЖКХ-Сервис»
1.2	Адрес	646402, Омская область, Саргатский район, с. Нижнеиртышское, ул. Центральная, д. 3
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099 г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	Ремонт (замена) участка централизованной системы водоснабжения диаметром 100 мм протяженностью 344 метра в с. Нижнеиртышское по ул. Садовая	август 2016 года
2.2	Ремонт (замена) участка централизованной системы водоснабжения диаметром 100 мм протяженностью 344 метра в с. Нижнеиртышское по ул. Карбышева	август 2016 года
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	59,379
5.2	Объем потерь, тыс. куб. м	6,091
5.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	53,288
5.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	0,788
5.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	52,500
5.3.2.1	Бюджет, тыс. куб. м	0,657
5.3.2.2	Население, тыс. куб. м	51,613
5.3.2.3	Прочие, тыс. куб. м	0,226
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	
7	Плановые значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
7.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	-
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	10,258
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
9.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	-
Отчет об исполнении производственной программы за 2014 год		
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	Текущий ремонт оборудования и централизованной системы водоснабжения	январь-декабрь 2014 года
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий, по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуск в сеть, тыс. куб. м	59,379
13.2	Объем потерь, тыс. куб. м	6,091
13.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	53,288
13.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	0,788
13.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	52,500
13.3.2.1	Бюджет, тыс. куб. м	0,657
13.3.2.2	Население, тыс. куб. м	51,613
13.3.2.3	Прочие, тыс. куб. м	0,226
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	
15	Фактические значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
15.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	-

17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	10,258
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
17.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	-

от 27 октября 2015 года
г. Омск

№ 342/61

Об установлении тарифа на техническую воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Агай», Большереченский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» приказываю:

1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тариф на техническую воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Агай», Большереченский муниципальный район Омской области:

Период	Тариф по категориям потребителей, руб./куб. м (НДС не предусмотрен)	
	население	прочие потребители
с 1 января 2016 года по 30 июня 2016 года	24,41	24,41
с 1 июля 2016 года по 31 декабря 2016 года	32,79	32,79

Примечание. Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Утвердить производственную программу Общества с ограниченной ответственностью «Агай» согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2016 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 24 октября 2014 года № 201/58 «Об установлении тарифа на техническую воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Агай», Большереченский муниципальный район Омской области».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
О. Б. ГОЛУБЕВ.**

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 27 октября 2015 года № 342/61

Производственная программа в сфере водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Агай» на 2016 год

1	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «Агай»
1.2	Адрес	646696, Омская область, Большереченский район, с. Евгашино, ул. Ленина, д. 15
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	Замена участка водопровода в с. Евгашино по ул. Гагарина L=105 м Д=50 мм	июнь 2016 года
2.2	Замена участка водопровода в д. Колбышево L=80 м Д=50 мм	август 2016 года
2.3	Замена глубинных насосов	июнь - август 2016 года
2.4	Текущий ремонт централизованных систем водоснабжения	январь - декабрь 2016 года
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	50,038
5.2	Объем потерь, тыс. куб. м	0,543
5.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	49,495
5.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	0,000
5.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м, в том числе:	49,495
5.3.2.1	Бюджет, тыс. куб. м	3,852
5.3.2.2	Население, тыс. куб. м	45,002
5.3.2.3	Прочие, тыс. куб. м	0,641
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	
7	Плановые значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
7.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя

Региональная энергетическая комиссия Омской области

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 27 октября 2015 года № 343/61

8.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	-
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	1,06
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
9.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	-
Отчет об исполнении производственной программы за 2014 год		
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	Ремонт скважины с. Евгашино на ул. Маслозаводской переулок	февраль 2014 года
10.2	Ремонт скважины д. Колбышево по ул. Лермонтова	февраль – март 2014 года
10.3	Ремонт скважины с. Евгашино ул. Радищева (Больница)	ноябрь 2014 года
10.4	Ремонт участка водопровода по ул. Лермонтова в д. Колбышево Д=10 м, ремонт скважины	февраль 2014 года
10.5	Текущий ремонт централизованных систем водоснабжения	январь – декабрь 2014 года
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	50,038
13.2	Объем потерь, тыс. куб. м	0,543
13.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	49,495
13.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	0,000
13.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м, в том числе:	49,495
13.3.2.1	Бюджет, тыс. куб. м	3,852
13.3.2.2	Население, тыс. куб. м	45,002
13.3.2.3	Прочие, тыс. куб. м	0,641
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	1311,36
15	Фактические значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
15.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	-
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	1,06
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
17.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	-

от 27 октября 2015 года
г. Омск

№ 343/61

Об установлении тарифа на техническую воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Аква», Большереченский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» приказываю:

1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тариф на техническую воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Аква», Большереченский муниципальный район Омской области:

Период	Тариф по категориям потребителей, руб./куб. м (НДС не предусмотрен)	
	население	прочие потребители
с 1 января 2016 года по 30 июня 2016 года	29,34	29,34
с 1 июля 2016 года по 31 декабря 2016 года	30,56	30,56

Примечание. Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Утвердить производственную программу Общества с ограниченной ответственностью «Аква» согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2016 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 24 октября 2014 года № 200/58 «Об установлении тарифа на техническую воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Аква», Большереченский муниципальный район Омской области».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
О. Б. ГОЛУБЕВ.

Производственная программа в сфере водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Аква» на 2016 год

1	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «Аква»
1.2	Адрес	646681, Омская область, Большереченский район, с. Шипицыно, ул. Советов, д. 23
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	Текущий ремонт централизованной системы водоснабжения	январь – декабрь 2016 года
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	40,364
5.2	Объем потерь, тыс. куб. м	1,712
5.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	38,652
5.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	0,000
5.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м, в том числе:	38,652
5.3.2.1	Бюджет, тыс. куб. м	0,662
5.3.2.2	Население, тыс. куб. м	37,194
5.3.2.3	Прочие, тыс. куб. м	0,796
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	1157,69
7	Плановые значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
7.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	-
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	4,24
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
9.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	-
Отчет об исполнении производственной программы за 2014 год		
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	Ремонт магнитного пускателя и силового кабеля с. Шипицыно	январь 2014 года
10.2	Обслуживание водокачки д. Гушино	февраль 2014 года
10.3	Ремонт глубинного насоса	февраль 2014 года
10.4	Монтаж щита управления учета и установка на скважине старая деревня с. Шипицыно	апрель 2014 года
10.5	Ремонт погружного насоса	апрель 2014 года
10.6	Обслуживание скважины в с. Шипицыно	май 2014 года
10.7	Обслуживание скважины «Роща» в с. Шипицыно	июнь 2014 года
10.8	Обслуживание скважины на ул. 70 лет Октября в с. Шипицыно	август 2014 года
10.9	Устранение порыва по ул. Советов, ул. 70 лет ВЛКСМ в с. Шипицыно	август 2014 года
10.10	Прокладка водопровода к сетям водоснабжения L=31 м, D=25 мм	сентябрь 2014 года
10.11	Обслуживание скважины «Роща» с. Шипицыно	сентябрь 2014 года
10.12	Ремонт глубинного насоса	ноябрь 2014 года
10.13	Монтаж и демонтаж глубинного насоса в д. Гушино	декабрь 2014 года
10.14	Монтаж щита скважины д. Гушино	декабрь 2014 года
10.15	Устранение порыва по ул. Советов, замена водопроводы по ул. 2-й Тулик, ремонт задвижек с. Шипицыно	ноябрь 2014 года
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	40,364
13.2	Объем потерь, тыс. куб. м	1,712
13.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	38,652
13.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	0,000

Региональная энергетическая комиссия Омской области

13.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м, в том числе:	38,652
13.3.2.1	Бюджет, тыс. куб. м	0,662
13.3.2.2	Население, тыс. куб. м	37,194
13.3.2.3	Прочие, тыс. куб. м	0,796
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	1342,23
15	Фактические значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
15.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	-
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	4,24
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
17.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	-

от 27 октября 2015 года
г. Омск

№ 344/61

Об установлении тарифа на техническую воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «К-Сервис», Большереченский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» приказываю:

1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тариф на техническую воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «К-Сервис», Большереченский муниципальный район Омской области:

Период	Тариф по категориям потребителей, руб./куб. м (НДС не предусмотрен)	
	население	прочие потребители
с 1 января 2016 года по 30 июня 2016 года	29,80	29,80
с 1 июля 2016 года по 31 декабря 2016 года	33,03	33,03

Примечание. Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Утвердить производственную программу Общества с ограниченной ответственностью «К-Сервис» согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2016 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 24 октября 2014 года № 202/58 «Об установлении тарифа на техническую воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «К-Сервис», Большереченский муниципальный район Омской области».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
О. Б. ГОЛУБЕВ.**

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 27 октября 2015 года № 344/61

Производственная программа в сфере водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «К-Сервис» на 2016 год

1	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «К-Сервис»
1.2	Адрес	646696, Омская область, Большереченский район, с. Курносово, ул. Советов, д. 28
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644043, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	-	-
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	20,160
5.2	Объем потерь, тыс. куб. м	2,620
5.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	17,540

5.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	0,000
5.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м, в том числе:	17,540
5.3.2.1	Бюджет, тыс. куб. м	0,730
5.3.2.2	Население, тыс. куб. м	16,810
5.3.2.3	Прочие, тыс. куб. м	0,000
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	551,00
7	Плановые значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
7.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	-
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	12,99
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
9.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	-

Отчет об исполнении производственной программы за 2014 год

10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	-	-
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	20,160
13.2	Объем потерь, тыс. куб. м	2,620
13.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	17,540
13.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	0,000
13.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м, в том числе:	17,540
13.3.2.1	Бюджет, тыс. куб. м	0,730
13.3.2.2	Население, тыс. куб. м	16,810
13.3.2.3	Прочие, тыс. куб. м	0,000
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	517,00
15	Фактические значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
15.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	-
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	12,99
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
17.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	-

от 27 октября 2015 года
г. Омск

№ 345/61

Об установлении тарифов на техническую воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Родник», Большереченский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» приказываю:

1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тарифы на техническую воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Родник», Большереченский муниципальный район Омской области:

Региональная энергетическая комиссия Омской области

Период	Тариф по категориям потребителей, руб./куб. м (НДС не предусмотрен)	
	население	прочие потребители
с 1 января 2016 года по 30 июня 2016 года	29,06	29,06
с 1 июля 2016 года по 31 декабря 2016 года	47,34	47,34
с 1 января 2017 года по 30 июня 2018 года	39,75	39,75
с 1 июля 2018 года по 31 декабря 2018 года	42,90	42,90

Примечание. Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Утвердить производственную программу Общества с ограниченной ответственностью «Родник» согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

3. Установить долгосрочные параметры регулирования на 2016 – 2018 годы Общества с ограниченной ответственностью «Родник» для установления тарифов на техническую воду методом индексации согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

4. Признать утратившим силу с 1 января 2016 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 22 октября 2014 года № 177/57 «Об установлении тарифа на техническую воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Родник», Большереженский муниципальный район Омской области».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
О. Б. ГОЛУБЕВ.**

Приложение № 1
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 27 октября 2015 года № 345/61

Производственная программа в сфере водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Родник» на 2016 – 2018 годы

1	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «Родник»
1.2	Адрес	644692, Омская область, Большереженский район, с. Старокарасук, ул. Ленина, д. 16
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	Текущий ремонт порывов при аварийных ситуациях	январь - декабрь 2016 - 2018 года
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	18,230
5.2	Объем потерь, тыс. куб. м	0,472
5.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	17,758
5.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	0,000
5.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	17,758
5.3.2.1	Бюджет, тыс. куб. м	2,356
5.3.2.2	Население, тыс. куб. м	15,211
5.3.2.3	Прочие, тыс. куб. м	0,191
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.:	
6.1	- на 2016 год	678,36
6.2	- на 2017 год	705,84
6.3	- на 2018 год	733,84
7	Плановые значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
7.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	-
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	2,59
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
9.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	-
Отчет об исполнении производственной программы за 2014 год		
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	Текущий ремонт порывов при аварийных ситуациях	январь – декабрь 2014 года
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий, по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)

12.1	-	-
13	Объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуска воды в сеть, тыс. куб. м	17,758
13.2	Объем потерь, тыс. куб. м	0,000
13.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	17,758
13.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	0,000
13.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	17,758
13.3.2.1	Бюджет, тыс. куб. м	2,356
13.3.2.2	Население, тыс. куб. м	15,211
13.3.2.3	Прочие, тыс. куб. м	0,191
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	
15	Фактические значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
15.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	-
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	2,59
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
17.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	-

Приложение № 2
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 27 октября 2015 года № 345/61

Долгосрочные параметры регулирования на 2016 – 2018 годы Общества с ограниченной ответственностью «Родник» для установления тарифов на техническую воду с использованием метода индексации

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Уровень потерь воды при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды
1.	ООО «Родник»	2016	461,13	1,00	2,59	-
		2017	-	1,00	2,59	-
		2018	-	1,00	2,59	-

от 27 октября 2015 года
г. Омск

№ 346/61

Об установлении тарифа на водоотведение для потребителей Муниципального унитарного предприятия Калачинского муниципального района Омской области «Водоснабжение»

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» приказываю:

1. Установить и ввести в действие тариф на водоотведение для потребителей Муниципального унитарного предприятия Калачинского муниципального района Омской области «Водоснабжение»:

Период	Тариф по категориям потребителей, руб./куб. м (НДС не предусмотрен)	
	население	прочие потребители
с момента вступления настоящего приказа в силу по 31 декабря 2015 года	60,77	60,77

Примечание. Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Утвердить производственную программу Муниципального унитарного предприятия Калачинского муниципального района Омской области «Водоснабжение» согласно приложению к настоящему приказу.

3. Настоящий приказ вступает в силу через десять дней после дня его официального опубликования.

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
О. Б. ГОЛУБЕВ.**

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 27 октября 2015 года № 346/61

Производственная программа в сфере водоотведения Муниципального унитарного предприятия Калачинского

Региональная энергетическая комиссия Омской области

муниципального района Омской области «Водоснабжение» на 2015 год

от 27 октября 2015 года
г. Омск

№ 347/61

1	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	Муниципальное унитарное предприятие Калачинского муниципального района Омской области «Водоснабжение»
1.2	Адрес	644902, Омская область, г. Калачинск, ул. 30 лет Победы, д. 106 А
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С момента вступления приказа в силу по 31 декабря 2015 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	Текущий ремонт крыши канализационной насосной станции	ноябрь - декабрь 2015 года
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем принимаемых сточных вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	2,734
5.2	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	2,734
5.2.1	Объем отведенных стоков от собственных нужд, тыс. куб. м	0,000
5.2.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	2,734
5.2.2.1	Бюджет, тыс. куб. м	0,000
5.2.2.2	Население, тыс. куб. м	2,734
5.2.2.3	Прочие, тыс. куб. м	0,000
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	166,17
7	Плановые значения показателей очистки сточных вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	-
7.2	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	-
7.3	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения, отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	-
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности водоотведения	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км)	-
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	-
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	1,451
Отчет об исполнении производственной программы за 2013 год		
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	-	-
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Объем принимаемых сточных вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	-
13.2	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	-
13.2.1	Объем отведенных стоков от собственных нужд, тыс. куб. м	-
13.2.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	-
13.2.2.1	Бюджет, тыс. куб. м	-
13.2.2.2	Население, тыс. куб. м	-
13.2.2.3	Прочие, тыс. куб. м	-
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	-
15	Фактические значения показателей качества очистки сточных вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	-
15.2	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	-
15.3	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения, отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	-
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности водоотведения	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км)	-
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	-
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	-

Об установлении тарифа на техническую воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Родник», Знаменский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» приказываю:

1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тариф на техническую воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Родник», Знаменский муниципальный район Омской области:

Период	Тариф по категориям потребителей, руб./куб. м (НДС не предусмотрен)	
	население	прочие потребители
с 1 января 2016 года по 30 июня 2016 года	50,27	50,27
с 1 июля 2016 года по 31 декабря 2016 года	61,39	61,39

Примечание. Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Утвердить производственную программу Общества с ограниченной ответственностью «Родник» согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2016 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 7 ноября 2014 года № 249/62 «Об установлении тарифа на техническую воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Родник», Знаменский муниципальный район Омской области».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
О. Б. ГОЛУБЕВ.**

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 27 октября 2015 года № 347/61

Производственная программа в сфере водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Родник» на 2016 год

1	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «Родник»
1.2	Адрес	646554, Омская область, Знаменский район, с. Завьялово, переулок Клубный, д. 1
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644043, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	Текущий ремонт оборудования и централизованной системы водоснабжения	январь - декабрь 2016 года
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	28,249
5.2	Объем потерь, тыс. куб. м	2,630
5.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	25,619
5.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	0,000
5.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	25,619
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	1430,35
7	Плановые значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	100
7.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	100
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	0,34
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	-
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
9.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	0,847
Отчет об исполнении производственной программы за 2014 год		
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	-	-
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий, по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	

Региональная энергетическая комиссия Омской области

№	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Объем подачи воды	-
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуска воды в сеть, тыс. куб. м	28,249
13.2	Объем потерь, тыс. куб. м	2,630
13.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	25,619
13.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	0,000
13.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	25,619
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	1419,76
15	Фактические значения показателей качества воды	-
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	100
15.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	100
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности объектов централизованных систем холодного водоснабжения	-
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	0,425
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	-
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	9,31
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
17.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	0,847

от 27 октября 2015 года
г. Омск

№ 348/61

Об установлении тарифов на водоотведение для потребителей Муниципального предприятия Производственное объединение коммунального хозяйства Азовского немецкого национального муниципального района Омской области

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» приказываю:

1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тарифы на водоотведение для потребителей Муниципального предприятия Производственное объединение коммунального хозяйства Азовского немецкого национального муниципального района Омской области:

Муниципальное образование	Период	Тариф по категориям потребителей, руб./куб. м (НДС не предусмотрен)	
		население	прочие потребители
Азовское сельское поселение	с 1 января 2016 года по 30 июня 2016 года	103,22	103,22
	с 1 июля 2016 года по 30 июня 2017 года	107,91	107,91
	с 1 июля 2017 года по 30 июня 2018 года	117,20	117,20
	с 1 июля 2018 года по 31 декабря 2018 года	120,24	120,24
Гауфское сельское поселение	с 1 января 2016 года по 30 июня 2016 года	34,02	34,02
	с 1 июля 2016 года по 30 июня 2017 года	34,62	34,62
	с 1 июля 2017 года по 31 декабря 2017 года	38,44	38,44
	с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года	38,35	38,35

Примечание. Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Утвердить производственные программы Муниципального предприятия Производственное объединение коммунального хозяйства Азовского немецкого национального муниципального района Омской области согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

3. Установить долгосрочные параметры регулирования на 2016 – 2018 годы Муниципального предприятия Производственное объединение коммунального хозяйства Азовского немецкого национального муниципального района Омской области для установления тарифов на водоотведение методом индексации согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

4. Признать утратившим силу с 1 января 2016 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 24 октября 2014 года № 204/58 «Об установлении тарифов на водоотведение для потребителей Муниципального предприятия Производственное объединение коммунального хозяйства Азовского немецкого национального муниципального района Омской области».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
О. Б. ГОЛУБЕВ.**

Приложение № 1
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 27 октября 2015 года № 348/61

Производственная программа в сфере водоотведения Муниципального предприятия Производственное объединение коммунального хозяйства Азовского немецкого национального муниципального района Омской области (Азовское сельское поселение) на 2016 - 2018 годы

№	Паспорт производственной программы
1.1	Наименование организации
1.2	Адрес
1.3	Наименование уполномоченного органа
1.4	Адрес

НАШ ПОДПИСНОЙ ИНДЕКС 53023

6 ноября 2015 года

№	Период реализации производственной программы	С 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения	-
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	Текущий ремонт оборудования и централизованной системы водоотведения	январь - декабрь 2016 - 2018 года
2.2	Замена фекального насоса марки «Иртыш»	январь - декабрь 2016 - 2018 года
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод	-
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	-
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем принимаемых сточных вод	-
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	32,046
5.2	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	32,046
5.2.1	Объем отведенных стоков от собственных нужд, тыс. куб. м	0,034
5.2.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	32,012
5.2.2.1	Бюджет, тыс. куб. м	0,000
5.2.2.2	Население, тыс. куб. м	32,012
5.2.2.3	Прочие, тыс. куб. м	0,000
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.:	-
6.1	- на 2016 год	3383,00
6.2	- на 2017 год	3606,89
6.3	- на 2018 год	3804,46
7	Плановые значения показателей очистки сточных вод	-
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	0
7.2	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	-
7.3	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения, отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	-
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности водоотведения	-
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км)	-
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	-
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	7,144
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	0,675
Отчет об исполнении производственной программы за 2014 год		
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения	-
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	-	-
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод	-
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	-
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Объем принимаемых сточных вод	-
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	29,232
13.2	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	29,232
13.2.1	Объем отведенных стоков от собственных нужд, тыс. куб. м	0,034
13.2.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	29,198
13.2.2.1	Бюджет, тыс. куб. м	0,000
13.2.2.2	Население, тыс. куб. м	29,198
13.2.2.3	Прочие, тыс. куб. м	0,000
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	2834,06
15	Фактические значения показателей качества очистки сточных вод	-
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	0
15.2	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	-
15.3	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения, отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	-
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности водоотведения	-
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км)	-
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	-
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	7,832
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	0,739

Производственная программа в сфере водоотведения Муниципального предприятия Производственное объединение коммунального хозяйства Азовского немецкого национального муниципального района Омской области (Гауфское сельское поселение) на 2016 - 2018 годы

№	Паспорт производственной программы
1.1	Наименование организации
1.2	Адрес
1.3	Наименование уполномоченного органа

Региональная энергетическая комиссия Омской области

1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	Текущий ремонт оборудования и централизованной системы водоотведения	январь - декабрь 2016 - 2018 года
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем принимаемых сточных вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	11,119
5.2	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	11,119
5.2.1	Объем отведенных стоков от собственных нужд, тыс. куб. м	0,000
5.2.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	11,119
5.2.2.1	Бюджет, тыс. куб. м	0,464
5.2.2.2	Население, тыс. куб. м	10,655
5.2.2.3	Прочие, тыс. куб. м	0,000
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.:	
6.1	- на 2016 год	381,64
6.2	- на 2017 год	406,24
6.3	- на 2018 год	426,45
7	Плановые значения показателей очистки сточных вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	100
7.2	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	-
7.3	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения, отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	-
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности водоотведения	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км)	-
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	-
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	0,628
Отчет об исполнении производственной программы за 2014 год		
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	-	-
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Объем принимаемых сточных вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	11,119
13.2	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	11,119
13.2.1	Объем отведенных стоков от собственных нужд, тыс. куб. м	0,000
13.2.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	11,119
13.2.2.1	Бюджет, тыс. куб. м	0,464
13.2.2.2	Население, тыс. куб. м	10,655
13.2.2.3	Прочие, тыс. куб. м	0,000
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	
15	Фактические значения показателей качества очистки сточных вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	100
15.2	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	-
15.3	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения, отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	-
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности водоотведения	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км)	-
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	-
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	0,628

Приложение № 2
к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области
от 27 октября 2015 года № 348/61

**Долгосрочные параметры регулирования на 2016 – 2018 годы
Муниципального предприятия Производственное объединение коммунального хозяйства Азовского немецкого национального муниципального района Омской области для установления тарифов на водоотведение с использованием метода индексации**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод
1	МП ПОКХ Азовского ННМР (Азовское сельское поселение)	2016	2425,44	1,00	0,00	7,144	0,675
		2017	-	1,00	0,00	7,144	0,675
		2018	-	1,00	0,00	7,144	0,675
2	МП ПОКХ Азовского ННМР (Гауфское сельское поселение)	2016	349,77	1,00	-	-	0,628
		2017	-	1,00	-	-	0,628
		2018	-	1,00	-	-	0,628

от 27 октября 2015 года
г. Омск

№ 349/61

Об установлении тарифа на техническую воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Прииртыше», Нижнеомский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» приказываю:

1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тариф на техническую воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Прииртыше», Нижнеомский муниципальный район Омской области:

Период	Тариф по категориям потребителей, руб./куб. м (НДС не предусмотрен)	
	население	прочие потребители
с 1 января 2016 года по 30 июня 2016 года	31,40	31,40
с 1 июля 2016 года по 31 декабря 2016 года	34,17	34,17

Примечание. Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Утвердить производственную программу Общества с ограниченной ответственностью «Прииртыше» согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2016 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 7 ноября 2014 года № 252/62 «Об установлении тарифа на техническую воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Прииртыше», Нижнеомский муниципальный район Омской области».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
О. Б. ГОЛУБЕВ.**

Приложение
к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области
от 27 октября 2015 года № 349/61

Производственная программа в сфере водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Прииртыше» на 2016 год

1	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «Прииртыше»
1.2	Адрес	646636, Омская область, Нижнеомский район, с. Старомалиновка, ул. Пролетарская, д. 8
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	Текущий ремонт оборудования и централизованной системы водоснабжения	январь - декабрь 2016 года
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	34,770
5.2	Объем потерь, тыс. куб. м	4,838
5.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	29,932
5.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	0,898
5.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	29,034
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	
6	981,35	
7	Плановые значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0,8
7.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0,8
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности	
	Наименование показателей	Величина показателя

Региональная энергетическая комиссия Омской области

8.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	-
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	13,914
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	0
9.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	0
Отчет об исполнении производственной программы за 2014 год		
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	Текущий ремонт централизованной системы водоснабжения (фитинги, тройники, краны шаровые, вентили)	январь 2014 года
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий, по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпусков воды в сеть, тыс. куб. м	34,770
13.2	Объем потерь, тыс. куб. м	4,838
13.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	29,932
13.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	0,898
13.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	29,034
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	1528,43
15	Фактические значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0,8

15.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0,8
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	-
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	13,914
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	0
17.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	0

от 27 октября 2015 года
г. Омск

№ 350/61

Об утверждении инвестиционной программы Общества с ограниченной ответственностью «Тепловик» Называевского муниципального района Омской области в сфере теплоснабжения на 2016 год

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Правилами согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410, Положением о Региональной энергетической комиссии Омской области, утвержденным постановлением Правительства Омской области от 02.11.2011 № 212-п, приказываю:

Утвердить инвестиционную программу Общества с ограниченной ответственностью «Тепловик» Называевского муниципального района Омской области в сфере теплоснабжения на 2016 год согласно приложениям №№ 1-4 к настоящему приказу.

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
О. Б. ГОЛУБЕВ.

Приложение № 1
к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области
от 27 октября 2015 года № 350/61

Инвестиционная программа ООО «Тепловик» Называевского муниципального района в сфере теплоснабжения на 2016 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)				
				Наименование показателя (мощность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя до реализации мероприятия	Значение показателя после реализации мероприятия			Всего	Профинансировано к 2016 г.	в т.ч. по годам 2016	Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:														
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей														
Всего по группе 1										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей														
Всего по группе 2										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников														
Итого										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей														
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения														
4.1.1.	Модернизация котельной №1ЦРК	установка частотных преобразователей для питательного насоса 30квт, установка частотных преобразователей для дымососа 30квт (котел №1), установка частотных преобразователей для дутьевого вентилятора 11 квт (котел №1)	г.Называевск ул. Кирова89	мощность	кВт	71	56,8	2016	2016	834,45	0,00	834,45	0,00	0,00
4.1.2	Модернизация котельной №17 д.Утичь	замена сетевого насоса К 45-30 на насос меньшей мощности NB40-125 в связи с физическим износом с целью сокращения потребления электроэнергии	д.Утичь ул. Школьная5А	мощность	кВт	7,5	3	2016	2016	109,94	0,00	109,94	0,00	0,00
4.1.3	Модернизация котельной № 18 с.Налимово	замена сетевого насоса К 45-30на насос меньшей мощности NB40-125 в связи с физическим износом с целью сокращения потребления электроэнергии	д.Налимово пер. Централь-ный 17	мощность	кВт	7,5	3	2016	2016	109,94	0,00	109,94	0,00	0,00
4.2.4	Модернизация котельной №25 с.Караульное	замена сетевого насоса К 80-65 на насос меньшей мощности NB40-125 в связи с физическим износом с целью сокращения потребления	с.Караульное ул.Центральная49	мощность	кВт	7,5	2,2	2016	2016	96,80	0,00	96,80	0,00	0,00
4.2.5	Модернизация котельной№8 Спец.дом	Замена сетевого насосаК 45-30 на насос меньшей мощностиNB40-125 в связи с физическим износом с целью сокращения потребления	г.Называевск 1-я Железнодорожная 29	мощность	кВт	7,5	3	2016	2016	109,94	0,00	109,94	0,00	0,00
Итого по группе 4										1 261,05	0,00	1 261,05	0,00	0,00
Всего										1 261,05	0,00	1 261,05	0,00	0,00

Приложение № 2
к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области
от 27 октября 2015 года № 350/61

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы Общества с ограниченной ответственностью «Тепловик» Называевского муниципального района Омской области в сфере теплоснабжения на 2016 год

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Плановые значения	
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации 2016
1	2	3	4	5	6
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт*ч/м3	44,02	41,02	41,02
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал т.у.т./м3 <*>	-	-	-
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	100	30	30

Региональная энергетическая комиссия Омской области

5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год % от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды <*> куб. м. для пара <***>	-	-	-

7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	В соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	-	-	-
---	--	--	---	---	---

Приложение № 3
к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области
от 27 октября 2015 года № 350/61

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Тепловик» Называевского муниципального района Омской области

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности						Показатели энергетической эффективности											
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей			Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности			Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпущенной с коллекторов источников тепловой энергии				Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 (тонн/м2)				Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал (тонн)			
		Текущее значение	Плановое значение 2016	Плановое значение 2017	Текущее значение	Плановое значение 2016	Плановое значение 2017	Текущее значение	Плановое значение 2016	Плановое значение 2017	Текущее значение	Плановое значение 2016	Плановое значение 2017	Текущее значение	Плановое значение 2016	Плановое значение 2017			
1.	Котельная № 1 (ЦРК)	-	-	-	0	0	0	162,80	162,46	162,46	-	-	-	-	-	-			
2.	Котельная №8 (Дом престарелых)	-	-	-	0	0	0	207,09	207,09	207,09	-	-	-	-	-	-			
3.	Котельная № 17 с. Утичье	-	-	-	0	0	0	262,50	217,15	217,15	-	-	-	-	-	-			
4.	Котельная № 18 с. Налимово	-	-	-	0	0	0	228,50	208,93	208,93	-	-	-	-	-	-			
5.	Котельная № 25 с. Караульное	-	-	-	0	0	0	201,39	201,39	201,39	-	-	-	-	-	-			

Приложение № 4
к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области
от 27 октября 2015 года № 350/61

Финансовый план Общества с ограниченной ответственностью «Тепловик» Называевского муниципального района Омской области в сфере теплоснабжения на 2016 год

N п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)		
		по виду деятельности	Всего	по годам реализации инвестпрограммы
		производство, передача и распределение пара и горячей воды (тепловой энергии)		2016
1	2	3	4	5
1	Собственные средства	268,37	268,37	268,37
1.1.	амортизационные отчисления	0,00	0,00	0,00
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции (тариф на тепловую энергию)	268,37	268,37	268,37
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	0,00	0,00	0,00
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	0,00	0,00	0,00
2	Привлеченные средства	0,00	0,00	0,00
2.1.	кредиты	0,00	0,00	0,00
2.2.	займы организаций	0,00	0,00	0,00
2.3.	прочие привлеченные средства	0,00	0,00	0,00
3	Бюджетное финансирование	800,32	800,32	800,32
4	Прочие источники финансирования	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО по программе	1 068,69	1 068,69	1 068,69

Приказы Региональной энергетической комиссии Омской области от 27.10.2015 №№ 01-04/6, 01-04/7, 341/61 - 350/61 были впервые опубликованы на официальном интернет-портале правовой информации (www.pravo.gov.ru) 29.10.2015

от 29 октября 2015 года
г. Омск

№ 01-04/8

О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 3 мая 2012 года № 64/20 «Об утверждении административного регламента предоставления государственной услуги «Установление специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации»

В приказе Региональной энергетической комиссии Омской области от 3 мая 2012 года № 64/20 «Об утверждении административного регламента предоставления государственной услуги «Установление специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации»:

1. Раздел II дополнить подразделом следующего содержания:

«Подраздел 1 (1). Наименование органа, предоставляющего государственную услугу

5.1. Предоставление государственной услуги осуществляется Комиссией.

Иные органы государственной власти, органы местного самоуправления Омской области, а также организации в предоставлении государственной услуги не участвуют.

5.2. При предоставлении государственной услуги запрещено требовать от заявителя осуществления действий, в том числе согласований, необходимых для получения государственной услуги и связанных с обращением в иные органы и организации.

Исключение из устанавливаемого настоящим пунктом запрета, предусмотренное законодательством в отношении действия, обозначенного в пункте 5.3 настоящего Административного регламента, на предоставление государственной услуги не распространяется по причине, указанной в пункте 5.3 настоящего Административного регламента.

5.3. Получение услуг, включенных в перечень услуг, которые являются необходимыми и обязательными для предоставления и предоставляются организациями, участвующими в предоставлении государственных услуг, в отношении услуг, оказываемых в целях предоставления органами исполнительной власти Омской области государственных услуг, утвержденный Указом Губернатора Омской области от 9 августа 2011 года № 81 «Об утверждении перечня услуг, которые являются необходимыми и обязательными для предоставления и предоставляются организациями, участвующими в предоставлении государственных услуг, в отношении услуг, оказываемых в целях предоставления органами исполнительной

власти Омской области государственных услуг», в рамках предоставления государственной услуги не требуется.».

2. Подраздел 3 раздела II дополнить пунктом 7(1) следующего содержания:

«7 (1). Решение о результате предоставления государственной услуги выдается (направляется) заявителю в течение 3 рабочих дней с момента:

1) поступления соответствующего запроса заявителя - в случаях издания приказа Комиссии об установлении специальных надбавок (предоставляется копия приказа либо приказ в электронной форме (в зависимости от способа поступившего запроса или указанного в запросе способа доставки ответа);

2) издания приказа Комиссии об установлении специальных надбавок - при подаче документов в электронной форме (осуществляются действия в рамках обеспечения доступа заявителя к приказу в электронной форме).».

3. Раздел II дополнить подразделом следующего содержания:

«Подраздел 6 (1). Исчерпывающий перечень оснований для отказа в приеме документов, необходимых для предоставления государственной услуги

14 (1). Основания для отказа в приеме документов, необходимых для предоставления государственной услуги, отсутствуют.».

4. Наименование подраздела 7 раздела II изложить следующей редакции

5. «Исчерпывающий перечень оснований для приостановления или отказа в предоставлении государственной услуги».

6. Подраздел 7 раздела II дополнить пунктом следующего содержания:

«15(2). Основания для приостановления предоставления государственной услуги отсутствуют.».

7. Подраздел 11 раздела II читать следующим образом:

«Подраздел 11. Требования к помещениям, в которых предоставляется государственная услуга, к залу ожидания, местам для заполнения заявлений о предоставлении государственной услуги и приема Заявителей, размещению и оформлению визуальной, текстовой и мультимедийной информации о порядке предоставления государственной услуги

19 (1). Помещения, в которых предоставляется государственная услуга, зал ожидания, места для заполнения заявлений о предоставлении государственной услуги и приема заявителей должны отвечать требованиям безопасности и комфорта заявителей, а также должностных лиц и специалистов Комиссии.

19 (2). Предоставление государственной услуги заявителям и информирования о ней, заполнение заявителями заявлений о предоставлении государственной услуги, а также прием Заявителей осуществляется в помещениях, занимаемых Комиссией, в специально выделенных кабинетах.

Центральный вход здания, в котором размещаются помещения, занимаемые Комиссией, оборудуется информационной табличкой (вывеской), содержащей информацию о полном наименовании Комиссии.

Кабинеты оборудуются информационными табличками (вывесками) с указанием номера кабинета, структурного подразделения (отдела) или должности должностного лица Комиссии, фамилии, имени, отчества и должности должностных лиц и специалистов Комиссии, оснащаются столами и стульями.

19 (3). Заявителям обеспечиваются надлежащие условия для ожидания.

В зале ожидания, местах для ожидания устанавливаются стулья, кресельные секции или скамьи. Количество мест ожидания определяется исходя из фактической нагрузки и возможностей для их размещения в помещениях, занимаемых Комиссией.

19 (4). Рабочие места должностных лиц и специалистов Комиссии оснащаются персональными компьютерами с возможностью доступа к сети Интернет, информационным базам данных, печатающими, копирующими и сканирующими устройствами, телефонными аппаратами, а также канцелярскими принадлежностями. При организации рабочих мест предусматривается возможность свободного входа и выхода из кабинетов.

19 (5). Помещения, занимаемые Комиссией, соответствуют санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам и оборудуются системой кондиционирования и вентиляции воздуха, противопожарной системой и средствами пожаротушения. На хорошо доступных местах в Комиссии вывешены планы (схемы) эвакуации людей при пожаре.

19 (6). Размещение и оформление визуальной, текстовой и мультимедийной информации о порядке предоставления государственной услуги должны обеспечивать заявителям свободный, быстрый и удобный доступ к такой информации. Информация должна отвечать требованиям достоверности, полноты и актуальности.

19 (7). Информация о порядке предоставления государственной услуги, в том числе образцы заполнения заявлений о предоставлении государственной услуги и настоящий Административный регламент с перечнем документов, необходимых для предоставления государственной услуги, размещается в соответствующих разделах официального сайта Комиссии, а также на информационных стендах в помещениях, занимаемых Комиссией.

Заявителям также предоставляется доступ к сведениям, содержащимся на Едином и региональном порталах государственных и муниципальных услуг, путем оборудования помещений, занимаемых Комиссией, информационным терминалом.

Официальный сайт Комиссии оформлен в едином стиле с Порталом Правительства Омской области, имеет логичную структуру и удобную навигацию, оснащен модулем «Версия для слабовидящих» и обеспечивает доступ заявителей к информации в круглосуточном режиме.

Состав информации, периодичность ее размещения и сроки обновления сведений на официальном сайте Комиссии определяются соответствующим перечнем, утверждаемым Комиссией.

Информационные стенды и терминал располагаются в помещениях, занимаемых Комиссией, в доступных и открытых для заявителей местах.

Оформление информационных стендов осуществляется надлежащим способом, позволяющим заявителям ознакомиться с размещенной на них информацией оптимальным образом.

Обновление сведений на информационных стендах производится в возможно короткий срок с момента изменения таких сведений.

Актуализация информации на Едином и региональном порталах государственных и муниципальных

Региональная энергетическая комиссия Омской области

услуг осуществляется в установленном порядке.».

8. В подразделе 3 раздела III:

- подпункт 1 пункта 28 после слова «документов» дополнить словами «- не более 4 дней»;
- подпункт 2 пункта 28 после слова «базе» дополнить словами «- не более 5 дней»;
- подпункт 3 пункта 28 после фразы «в открытии дела» дополнить словами «- не более 1 дня»;
- подпункт 4 пункта 28 после фразы «в открытии дела» дополнить словами «- не более 1 дня»;
- подпункт 5 пункта 28 после фразы «в открытии дела» дополнить словами «- не более 12 часов»;
- пункт 30 после слова «адрес» дополнить словами «в течение 12 часов»;
- дополнить пунктами следующего содержания:

«27 (1). Основанием для начала административной процедуры является поступление заявления и материалов уполномоченному эксперту.»;

«28 (1). Критерием принятия решений в рамках административной процедуры является соответствие представленных материалов исчерпывающему перечню документов, подлежащих предоставлению заявителем, а также действующему законодательству.».

9. В подразделе 4 раздела III:

- подпункт 1 пункта 32 после слова «надбавок» дополнить словами «- не более 1 дня»;
- подпункт 2 пункта 32 после слова «достоверности» дополнить словами «- не более 5 дней»;
- подпункт 3 пункта 32 после слова «надбавок» дополнить словами «- не более 8 дней»;
- подпункт 4 пункта 32 после слова «Комиссии» дополнить словами «- не более 2 дней»;
- дополнить пунктами 31(1), 32 (1) следующего содержания:

«31 (1). Основанием для начала административной процедуры является открытие дела по установлению специальных надбавок.»;

«32 (1). Критерием принятия решений в рамках административной процедуры является соблюдение требований нормативных правовых актов, регламентирующих административные действия в рамках административной процедуры.».

10. Подраздел 5 раздела III дополнить пунктами 32(2), 32(3) следующего содержания:

«32 (2). Основанием для начала административной процедуры является подписание экспертного заключения.»;

«32 (3). Критерием принятия решений в рамках административной процедуры является соблюдение установленного порядка подготовки и проведения заседания правления.».

11. Подраздел 6 раздела III дополнить пунктами 35(1)-35(3) следующего содержания:

«35 (1). Основанием для начала административной процедуры является включение в повестку дня заседания правления вопроса об установлении специальных надбавок.»;

«35 (2). Продолжительность административной процедуры - не более 1 дня.»;

«35 (3). Критерием принятия решений в рамках административной процедуры является выражение общего мнения правления путем голосования ее членом.»;

«38 (2). Способом фиксации результата административной процедуры является подписание протокола заседания правления.».

12. Раздел III дополнить подразделом следующего содержания:

«Подраздел 7. Предоставление информации заявителю и обеспечение доступа заявителя к сведениям о государственной услуге. Подача заявителем заявления и прилагаемых к нему материалов для предоставления государственной услуги и их прием. Получение заявителем сведений о ходе предоставления государственной услуги. Получение заявителем результата предоставления государственной услуги.»

38 (1). В целях предоставления информации заявителям обеспечивается распространение информации, в том числе форм заявлений о предоставлении государственной услуги и настоящего Административного регламента в электронной форме, с использованием официального сайта Комиссии, производится работа с обращениями заявителей в электронной и иной формах (устной, письменной).

38 (2) Для получения государственной услуги в электронной форме заявитель направляет в Комиссию заявление и прилагаемые к нему материалы с использованием порталов государственных и муниципальных услуг (функций) путем заполнения специальной интерактивной формы, которая соответствует требованиям Федерального закона от 27 июля 2010 года № 210-ФЗ «Об организации предоставления государственных и муниципальных услуг», нормативным требованиям администрации порталов и обеспечивает идентификацию заявителя. На порталах государственных и муниципальных услуг (функций) применяется автоматическая идентификация (нумерация) обращений, используется личный кабинет для обеспечения однозначной и конфиденциальной доставки промежуточных сообщений и ответа заявителю в электронной форме.

38 (3). В случае поступления заявления и прилагаемых к нему материалов в форме электронного документа заявитель информируется о ходе его рассмотрения путем получения на странице личного кабинета пользователя на порталах или по электронной почте.

38 (4). При предоставлении государственной услуги в электронной форме заявителю обеспечивается получение ее результата в электронной форме.».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области О. Б. ГОЛУБЕВ.

от 29 октября 2015 года

г. Омск

№ 01-04/9

О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 15 мая 2012 года № 77/22 «Об утверждении административного регламента предоставления государственной услуги «Утверждение нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более»

В приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 15 мая 2012 года № 77/22 «Об утверждении административного регламента предоставления государственной услуги «Утверждение нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более» внести следующие изменения:

1. Раздел II дополнить подразделом 1.1 следующего содержания:

«Подраздел 1.1 Наименование органа, предоставляющего государственную услугу

5.1. Предоставление государственной услуги осуществляется Комиссией. Иные органы государственной власти, органы местного самоуправления Омской области, а также организации в предоставлении государственной услуги не участвуют.

5.2. При предоставлении государственной услуги запрещено требовать от заявителя осуществления действий, в том числе согласований, необходимых для получения государственной услуги и связанных с обращением в иные органы и организации.

Исключение из устанавливаемого настоящим пунктом запрета, предусмотренное законодательством в отношении действия, обозначенного в пункте 5.3 настоящего Административного регламента, на предоставление государственной услуги не распространяется по причине, указанной в пункте 5.3 настоящего Административного регламента.

5.3. Получение услуг, включенных в перечень услуг, которые являются необходимыми и обязательными для предоставления и предоставляются организациями, участвующими в предоставлении государственных услуг, в отношении услуг, оказываемых в целях предоставления органами исполнительной власти Омской области государственных услуг, утвержденный Указом Губернатора Омской области от 9 августа 2011 года № 81 «Об утверждении перечня услуг, которые являются необходимыми и обязательными для предоставления и предоставляются организациями, участвующими в предоставлении государственных услуг, в отношении услуг, оказываемых в целях предоставления органами исполнительной

власти Омской области государственных услуг», в рамках предоставления государственной услуги не требуется.».

2. Подраздел 3 раздела II дополнить пунктом 7.1 следующего содержания:

«7.1 Комиссия выдает (направляет) по запросу организации в течение 1 рабочего дня распоряжение по нормативам запасов топлива на источниках тепловой энергии, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более.».

3. Раздел II дополнить подразделом 6.1 следующего содержания:

«Подраздел 6.1 Исчерпывающий перечень оснований для отказа в приеме документов, необходимых для предоставления государственной услуги

15.1 Основания для отказа в приеме документов, необходимых для предоставления государственной услуги, отсутствуют.».

4. Наименование подраздела 7 раздела II изложить в следующей редакции «Исчерпывающий перечень оснований для приостановления или отказа в предоставлении государственной услуги».

5. Подраздел 7 раздела II дополнить пунктом 16.2. следующего содержания:

«16.2 Основания для приостановления предоставления государственной услуги отсутствуют.».

6. Подраздел 11 раздела II изложить в следующей редакции:

«Подраздел 11. Требования к помещениям, в которых предоставляется государственная услуга, к залу ожидания, местам для заполнения заявлений о предоставлении государственной услуги и приема Заявителей, размещению и оформлению визуальной, текстовой и мультимедийной информации о порядке предоставления государственной услуги

20 (1). Помещения, в которых предоставляется государственная услуга, зал ожидания, места для заполнения заявлений о предоставлении государственной услуги и приема заявителей должны отвечать требованиям безопасности и комфорта заявителей, а также должностных лиц и специалистов Комиссии.

20 (2). Предоставлении государственной услуги заявителям и информирования о ней, заполнение заявителями заявлений о предоставлении государственной услуги, а также прием Заявителей осуществляется в помещениях, занимаемых Комиссией, в специально выделенных кабинетах.

Центральный вход здания, в котором размещаются помещения, занимаемые Комиссией, оборудуется информационной табличкой (вывеской), содержащей информацию о полном наименовании Комиссии.

Кабинеты оборудуются информационными табличками (вывесками) с указанием номера кабинета, структурного подразделения (отдела) или должности должностного лица Комиссии, фамилии, имени, отчества и должности должностных лиц и специалистов Комиссии, оснащаются столами и стульями.

20 (3). Заявителям обеспечиваются надлежащие условия для ожидания.

В зале ожидания, местах для ожидания устанавливаются стулья, кресельные секции или скамьи. Количество мест ожидания определяется исходя из фактической нагрузки и возможностей для их размещения в помещениях, занимаемых Комиссией.

20 (4). Рабочие места должностных лиц и специалистов Комиссии оснащаются персональными компьютерами с возможностью доступа к сети Интернет, информационным базам данных, печатающими, копирующими и сканирующими устройствами, телефонными аппаратами, а также канцелярскими принадлежностями. При организации рабочих мест предусматривается возможность свободного входа и выхода из кабинетов.

20 (5). Помещения, занимаемые Комиссией, соответствуют санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам и оборудуются системой кондиционирования и вентиляции воздуха, противопожарной системой и средствами пожаротушения. На хорошо доступных местах в Комиссии вывешены планы (схемы) эвакуации людей при пожаре.

20 (6). Размещение и оформление визуальной, текстовой и мультимедийной информации о порядке предоставления государственной услуги должны обеспечивать заявителям свободный, быстрый и удобный доступ к такой информации. Информация должна отвечать требованиям достоверности, полноты и актуальности.

20 (7). Информация о порядке предоставления государственной услуги, в том числе образцы заполнения заявлений о предоставлении государственной услуги и настоящий Административный регламент с перечнем документов, необходимых для предоставления государственной услуги, размещается в соответствующих разделах официального сайта Комиссии, а также на информационных стендах в помещениях, занимаемых Комиссией.

Заявителям также предоставляется доступ к сведениям, содержащимся на Едином и региональном порталах государственных и муниципальных услуг, путем оборудования помещений, занимаемых Комиссией, информационным терминалом.

Официальный сайт Комиссии оформлен в единой стилистике с Порталом Правительства Омской области, имеет логичную структуру и удобную навигацию, оснащен модулем «Версия для слабовидящих» и обеспечивает доступ заявителей к информации в круглосуточном режиме.

Состав информации, периодичность ее размещения и сроки информации сведений на официальном сайте Комиссии определяются соответствующим перечнем, утверждаемым Комиссией.

Информационные стенды и терминал располагаются в помещениях, занимаемых Комиссией, в доступных и открытых для заявителей местах.

Оформление информационных стендов осуществляется надлежащим способом, позволяющим заявителям ознакомиться с размещенной на них информацией оптимальным образом.

Обновление сведений на информационных стендах производится в возможно короткий срок с момента изменения таких сведений.

Актуализация информации на Едином и региональном порталах государственных и муниципальных услуг осуществляется в установленном порядке.

7. Подраздел 3 раздела III изложить в следующей редакции:

«Подраздел 3. Проведение первичной экспертизы, подготовка и отправка извещения заявителю

«29. Основанием для начала административной процедуры является поступление заявления и материалов уполномоченному эксперту.

30. Критерием принятия решений в рамках административной процедуры является соответствие представленных материалов исчерпывающему перечню документов, подлежащих предоставлению заявителем, а также действующему законодательству.

31. Уполномоченный эксперт осуществляет:

- 1) проверку материалов на полноту представленных исходных данных и обосновывающих документов - не более 8 дней;
- 2) проверку расчетов на соответствие действующей нормативной базе - не более 15 дней;
- 3) подготовку предварительного заключения об открытии дела и необходимости запроса дополнительных документов - не более 3 дня ;
- 4) согласование с начальником отдела предварительного заключения об открытии дела и необходимости запроса дополнительных документов - не более 3 дня;
- 5) передачу подготовленного заключения по открытию дела секретарю правления для подготовки извещения об открытии дела и запросе дополнительных документов - не более 1 дня.

32. В случае непредоставления заявителем по собственной инициативе в Комиссию документов, перечисленных в пункте 14 настоящего Регламента, уполномоченный эксперт не позднее следующего рабочего дня за днем поступления к нему документов для первоначальной экспертизы, осуществляет подготовку запросов в соответствующий государственный орган. Председатель Комиссии либо заместитель председателя Комиссии в течение одного рабочего дня подписывают и направляют указанный запрос в соответствующий государственный орган. Запрос данных документов может осуществляться в электронной форме с использованием системы межведомственного электронного взаимодействия по межведомственному запросу. Уполномоченный эксперт формирует и направляет такой запрос в течение 5 дней с момента начала экспертизы в порядке, установленном статьей 7.2 Федерального закона «Об организации предоставления государственных и муниципальных услуг».

32.1 На основании заключения секретаря правления направляет в течение 12 часов, в адрес заявителя извещение об открытии дела с указанием лиц, назначенных уполномоченными по делу, их должности, фамилии, имени и отчества, номеров их телефонов.».

8. Подраздел 4 раздела III изложить в следующей редакции:

«Подраздел 4. Проведение экспертизы, формирование экспертного заключения по результатам проведенной экспертизы

33. Основанием для начала административной процедуры является открытие дела по утверждению нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более.

Региональная энергетическая комиссия Омской области

34. Критерием принятия решений в рамках административной процедуры является соблюдение требований нормативных правовых актов, регламентирующих административные действия в рамках административной процедуры.

34.1 В рамках открытого дела по утверждению нормативов запасов топлива уполномоченный эксперт осуществляет следующие мероприятия:

- 1) ознакомление с пояснительной запиской по расчету нормативов - не более 10 дней;
- 2) анализ исходных данных в представленных документах и их достоверности - не более 30 дней;
- 3) проверка представленных расчетов нормативов - не более 20 дней.

34.2 Уполномоченный эксперт осуществляет подготовку экспертного заключения, организует его подписание начальником отдела, заместителем председателя Комиссии.».

9. Подраздел 5 раздела III изложить в следующей редакции:

«Подраздел 5. Подготовка и проведение заседания правления по утверждению нормативов запасов топлива

«35. Основанием для начала административной процедуры является подписание экспертного заключения.

36. Критерием принятия решений в рамках административной процедуры является соблюдение установленного порядка подготовки и проведения заседания правления.

36.1 Уполномоченный эксперт осуществляет подготовку проекта распоряжения об утверждении нормативов запасов топлива и не позднее чем за пять дней до дня заседания правления Комиссии передает его в сектор информатизации отдела организационной работы для размещения в этот же день на официальном сайте Комиссии в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» для проведения независимой антикоррупционной экспертизы, а также для ознакомления с ним заявителя.

36.2 Не позднее 11 дней до дня заседания правления по утверждению нормативов запасов топлива уполномоченный эксперт сообщает секретарю правления информацию о вопросе об утверждении нормативов запасов топлива для включения в повестку дня заседания правления и извещения заявителя в соответствии с пунктом 37 настоящего Регламента

36.3 Заявитель за 10 дней до рассмотрения вопроса об утверждении нормативов запасов топлива на заседании правления Комиссии извещается секретарем правления способом, дающим возможность подтверждения получения извещения, о дате, времени, месте заседания правления, а также об адресе официального сайта Комиссии в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», на котором размещается проект распоряжения об утверждении нормативов запасов топлива. Доказательство получения заявителем указанного извещения приобщается секретарем правления в материалы правления. Не позднее чем за один день до проведения правления заявитель вправе ознакомиться с проектом протокола, подготовленного к заседанию правления по результатам проведения экспертизы, а также с проектом распоряжения об утверждении нормативов запасов топлива.».

10. Подраздел 6 раздела III изложить в следующей редакции:

«Подраздел 6. Подготовка и проведение заседания правления

38. Основанием для начала административной процедуры является включение в повестку дня заседания правления вопроса об утверждении нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более.

39. Продолжительность административной процедуры - не более 1 дня.

40. Критерием принятия решений в рамках административной процедуры является выражение общего мнения правления путем голосования ее членов.

40.1 Способом фиксации результата административной процедуры является подписание протокола заседания правления.

40.2 Решение об утверждении нормативов запасов топлива принимается на заседании правления Комиссии коллегиально путем голосования большинством голосов членов правления, присутствующих на заседании правления.

40.3 Заявитель вправе присутствовать на заседании правления лично, либо направить для участия в заседании своего представителя с документами, подтверждающими полномочия представителя на участие в заседании правления.

40.4 Заседание правления по вопросу утверждения нормативов запасов топлива проводится в порядке, предусмотренном Регламентом Региональной энергетической комиссии Омской области, утвержденным приказом Региональной энергетической комиссии Омской области от 8 июля 2008 года № 56/29.».

11. Раздел III дополнить подразделом 7 следующего содержания:

«Подраздел 7. Предоставление информации заявителю и обеспечение доступа заявителя к сведениям о государственной услуге. Подача заявителем заявления и прилагаемых к нему материалов для предоставления государственной услуги и их прием. Получение заявителем сведений о ходе предоставления государственной услуги. Получение заявителем результата предоставления государственной услуги.

40.5 В целях предоставления информации заявителем обеспечивается распространение информации, в том числе форм заявлений о предоставлении государственной услуги и настоящего Административного регламента в электронной форме, с использованием официального сайта Комиссии, производится работа с обращениями заявителей в электронной и иной формах (устной, письменной).

40.6 Для получения государственной услуги в электронной форме заявитель направляет в Комиссию заявление и прилагаемые к нему материалы с использованием порталов государственных и муниципальных услуг (функций) путем заполнения специальной интерактивной формы, которая соответствует требованиям Федерального закона от 27 июля 2010 года № 210-ФЗ «Об организации предоставления государственных и муниципальных услуг», нормативным требованиям администрации порталов и обеспечивает идентификацию заявителя. На порталах государственных и муниципальных услуг (функций) применяется автоматическая идентификация (нумерация) обращений, используется личный кабинет для обеспечения однозначной и конфиденциальной доставки промежуточных сообщений и ответа заявителю в электронной форме.

40.7 В случае поступления заявления и прилагаемых к нему материалов в форме электронного документа заявитель информируется о ходе его рассмотрения путем получения на странице личного кабинета пользователя на порталах или по электронной почте.

40.8 При предоставлении государственной услуги в электронной форме заявителю обеспечивается получение ее результата в электронной форме.».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области О. Б. ГОЛУБЕВ.

от 29 октября 2015 года
г. Омск

№ 01-04/10

О внесении изменений и признании утратившими силу отдельных приказов Региональной энергетической комиссии Омской области

1. Пункт 24 Административного регламента исполнения Региональной энергетической комиссией Омской области государственной функции по установлению цен (тарифов), утвержденный приказом Региональной энергетической комиссии Омской области от 29 августа 2014 года № 114/42, дополнить абзацами шестым и седьмым следующего содержания:

«В процессе экспертизы по делам об установлении тарифов на тепловую энергию (на передачу тепловой энергии) на основании материалов тарифного дела РЭК Омской области утверждаются нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, расположенным в поселениях, городских округах с численностью населения пятьсот тысяч человек и более, и нормативы удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более.

Решение об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, расположенным в поселениях, городских округах с численностью населения пятьсот тысяч человек и более, и решение об утверждении нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, за исключением источников тепло-

вой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, принимается РЭК Омской области в форме распоряжения.».

2. Признать утратившими силу:

- приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 15 мая 2012 года № 78/22 «Об утверждении административного регламента предоставления государственной услуги «Утверждение нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более»;

- приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 15 мая 2012 года № 79/22 «Об утверждении административного регламента предоставления государственной услуги «Утверждение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, за исключением тепловых сетей, расположенных в поселениях, городских округах с численностью населения пятьсот тысяч человек и более».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области О. Б. ГОЛУБЕВ.

от 29 октября 2015 года
г. Омск

№ 01-04/11

О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 13 августа 2013 года № 139/42 «Об утверждении административного регламента предоставления государственной услуги «Утверждение инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, отнесенных к числу субъектов, инвестиционные программы которых утверждаются и контролируются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации»

В приложение приказа Региональной энергетической комиссии Омской области от 13 августа 2013 года № 139/42 «Об утверждении административного регламента предоставления государственной услуги «Утверждение инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, отнесенных к числу субъектов, инвестиционные программы которых утверждаются и контролируются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации» внести следующие изменения:

1. Пункт 3 раздела I изложить в следующей редакции:

«Предоставление государственной услуги осуществляется Региональной энергетической комиссией Омской области (далее – Комиссия) по адресу: 644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д.42.

Телефоны:

председатель Региональной энергетической комиссии Омской области: (3812) 94-84-05;
заместитель председателя Региональной энергетической комиссии Омской области: (3812) 94-84-09;
начальник отдела регулирования электроэнергетической и газовой отраслей: (3812) 21-13-98;
специалисты отдела регулирования электроэнергетической и газовой отраслей: (3812) 21-13-98;
начальник отдела технического регулирования электроэнергетической и газовой отраслей: (3812) 21-08-29;

специалисты отдела технического регулирования электроэнергетической и газовой отраслей: (3812) 21-08-29;

Адрес электронной почты Комиссии в сети Интернет: info@rec.omskportal.ru.

График работы Комиссии:

понедельник – четверг: с 8 часов 30 минут до 13 часов 00 минут и с 13 часов 45 минут до 17 часов 30 минут;

пятница: с 8 часов 30 минут до 13 часов 00 минут и с 13 часов 45 минут до 16 часов 15 минут;

суббота – воскресенье – выходные дни.».

2. Раздел II дополнить подразделом 1(1) следующего содержания:

«Подраздел 1(1). Наименование органа, предоставляющего государственную услугу

5.1. Предоставление государственной услуги осуществляется Комиссией.

Иные органы государственной власти, органы местного самоуправления Омской области, а также организации в предоставлении государственной услуги не участвуют.

5.2. При предоставлении государственной услуги запрещено требовать от заявителя осуществления действий, в том числе согласований, необходимых для получения государственной услуги и связанных с обращением в иные органы и организации.

Исключение из устанавливаемого настоящим пунктом запрета, предусмотренное законодательством в отношении действия, обозначенного в пункте 5.3 настоящего Административного регламента, на предоставление государственной услуги не распространяется по причине, указанной в пункте 5.3 настоящего Административного регламента.

5.3. Получение услуг, включенных в перечень услуг, которые являются необходимыми и обязательными для предоставления и предоставляются организациями, участвующими в предоставлении государственных услуг, в отношении услуг, оказываемых в целях предоставления органами исполнительной власти Омской области государственных услуг, утвержденный Указом Губернатора Омской области от 9 августа 2011 года № 81 «Об утверждении перечня услуг, которые являются необходимыми и обязательными для предоставления и предоставляются организациями, участвующими в предоставлении государственных услуг, в отношении услуг, оказываемых в целях предоставления органами исполнительной власти Омской области государственных услуг», в рамках предоставления государственной услуги не требуется.».

3. Подраздел 3 раздела II дополнить пунктом 7(1) следующего содержания:

«7(1). Решение о результате предоставления государственной услуги выдается (направляется) заявителю в течение 3 рабочих дней с момента:

1) поступления соответствующего запроса заявителя - в случаях издания приказа Комиссии об утверждении инвестиционной программы (предоставляется копия приказа либо приказ в электронной форме (в зависимости от способа поступившего запроса или указанного в запросе способа доставки ответа);

2) издания приказа Комиссии об утверждении инвестиционной программы - при подаче документов в электронной форме (осуществляются действия в рамках обеспечения доступа заявителя к приказу в электронной форме).».

4. Подраздел 6 раздела II дополнить пунктом 19(1) следующего содержания:

«14 (1). Основания для приостановления предоставления государственной услуги отсутствуют.».

5. Подраздел 10 раздела II изложить в следующей редакции:

«Подраздел 10. Требования к помещениям, в которых предоставляется государственная услуга, к залу ожидания, местам для заполнения заявлений о предоставлении государственной услуги и приема Заявителей, размещению и оформлению визуальной, текстовой и мультимедийной информации о порядке предоставления государственной услуги

18. Помещения, в которых предоставляется государственная услуга, зал ожидания, места для заполнения заявлений о предоставлении государственной услуги и приема заявителей должны отвечать требованиям безопасности и комфорта заявителей, а также должностных лиц и специалистов Комиссии.

18(1). Предоставление государственной услуги заявителям и информирования о ней, заполнение заявителями заявлений о предоставлении государственной услуги, а также прием Заявителей осуществляется в помещениях, занимаемых Комиссией, в специально выделенных кабинетах. Центральный вход здания, в котором размещаются помещения, занимаемые Комиссией, оборудуется информационной табличкой (вывеской), содержащей информацию о полном наименовании Комиссии. Кабинеты оборудуются информационными табличками (вывесками) с указанием номера кабинета, структурного подразделения (отдела) или должности должностного лица Комиссии, фамилии, имени, отчества и должности должностных лиц и специалистов Комиссии, оснащаются столами и стульями.

18(2). Заявителям обеспечиваются надлежащие условия для ожидания. В зале ожидания, местах для ожидания устанавливаются стулья, кресельные секции или скамьи. Количество мест ожидания опреде-

Региональная энергетическая комиссия Омской области

ляется исходя из фактической нагрузки и возможностей для их размещения в помещениях, занимаемых Комиссией.

18(3). Рабочие места должностных лиц и специалистов Комиссии оснащаются персональными компьютерами с возможностью доступа к сети Интернет, информационным базам данных, печатающими, копирующими и сканирующими устройствами, телефонными аппаратами, а также канцелярскими принадлежностями. При организации рабочих мест предусматривается возможность свободного входа и выхода из кабинетов.

18(4). Помещения, занимаемые Комиссией, соответствуют санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам и оборудуются системой кондиционирования и вентиляции воздуха, противопожарной системой и средствами пожаротушения. На хорошо доступных местах в Комиссии вывешены планы (схемы) эвакуации людей при пожаре.

18(5). Размещение и оформление визуальной, текстовой и мультимедийной информации о порядке предоставления государственной услуги должны обеспечивать заявителей свободный, быстрый и удобный доступ к такой информации. Информация должна отвечать требованиям достоверности, полноты и актуальности.

18(6). Информация о порядке предоставления государственной услуги, в том числе образцы заполнения заявлений о предоставлении государственной услуги и настоящий Административный регламент с перечнем документов, необходимых для предоставления государственной услуги, размещается в соответствующих разделах официального сайта Комиссии, а также на информационных стендах в помещениях, занимаемых Комиссией.

Заявителям также предоставляется доступ к сведениям, содержащимся на Едином и региональном порталах государственных и муниципальных услуг, путем оборудования помещений, занимаемых Комиссией, информационным терминалом.

Официальный сайт Комиссии оформлен в единой стилистике с Порталом Правительства Омской области, имеет логичную структуру и удобную навигацию, оснащен модулем «Версия для слабовидящих» и обеспечивает доступ заявителей к информации в круглосуточном режиме.

Состав информации, периодичность ее размещения и сроки обновления сведений на официальном сайте Комиссии определяются соответствующим перечнем, утверждаемым Комиссией.

Информационные стенды и терминал располагаются в помещениях, занимаемых Комиссией, в доступных и открытых для заявителей местах.

Оформление информационных стендов осуществляется надлежащим способом, позволяющим заявителям ознакомиться с размещенной на них информацией оптимальным образом.

Обновление сведений на информационных стендах производится в возможно короткий срок с момента изменения таких сведений.

Актуализация информации на Едином и региональном порталах государственных и муниципальных услуг осуществляется в установленном порядке.».

6. В подраздел 3 раздела III внести следующие изменения:

- подпункт 1 пункта 33 после слова «мощности» дополнить словами «- не более 1дня»;
- подпункт 2 пункта 33 после слова «оборудования» дополнить словами « - не более 1дня»;
- подпункт 3 пункта 33 после фразы «проектам» дополнить словами «- не более 1 дня»;
- подпункт 4 пункта 33 после слова «электроэнергетики» дополнить словами «- не более 10 дней»;
- подпункт 1 пункта 34 после слова «финансирования» дополнить словами «- не более 1дня»;
- подпункт 2 пункта 34 после слова «заключения» дополнить словами «-не более 1дня»;
- подпункт 3 пункта 34 после фразы «программы» дополнить словами «-не более 1 дня»;
- подпункт 4 пункта 34 после фразы «электроэнергетики» дополнить словами «- не более 3 дней»;
- дополнить пунктами 34(1), 34(2) следующего содержания:

«34(1). Основанием для начала административной процедуры является поступление заявления и материалов уполномоченному эксперту.»;

«34(2). Критерием принятия решений в рамках административной процедуры является соответствие представленных материалов исчерпывающему перечню документов, подлежащих предоставлению заявителем, а также действующему законодательству.».

7. В подразделе 4 раздела III дополнить пунктом 43 (1) следующего содержания:

«43 (1). Критерием принятия решений в рамках административной процедуры является соблюдение требований нормативных правовых актов, регламентирующих административные действия в рамках административной процедуры.».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области О. Б. ГОЛУБЕВ.

от 29 октября 2015 года
г. Омск

№ 01-04/12

О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 13 августа 2013 года № 136/42 «Об утверждении административного регламента предоставления государственной услуги «Установление платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину»

В приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 13 августа 2013 года № 136/42 «Об утверждении административного регламента предоставления государственной услуги «Установление платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций и (или) стандартизированных тарифных ставок определяющих ее величину» внести следующие изменения:

1. Пункт 3 Раздела I изложить в следующей редакции:

«Предоставление государственной услуги осуществляется Региональной энергетической комиссией Омской области (далее - Комиссия) по адресу: 644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42.

Телефоны:

председатель Региональной энергетической комиссии Омской области: (3812) 94-84-05;

заместители председателя Региональной энергетической комиссии Омской области: (3812) 94-84-09;

начальник отдела регулирования электроэнергетики отрасли: (3812) 21-13-98;

специалисты отдела регулирования электроэнергетики отрасли:

(3812) 21-13-98;

начальник отдела технической экспертизы электроэнергетики и газовой отрасли: (3812) 21-08-29;

специалисты отдела технической экспертизы электроэнергетики и газовой отрасли: (3812) 21-08-29;

Адрес электронной почты Комиссии в сети Интернет: info@rec.omskportal.ru.

График работы Комиссии:

понедельник - четверг: с 8 часов 30 минут до 13 часов 00 минут и с 13 часов 45 минут до 17 часов 30 минут;

пятница: с 8 часов 30 минут до 13 часов 00 минут и с 13 часов 45 минут до 16 часов 15 минут;

суббота и воскресенье - выходные дни.».

2. Раздел II дополнить подразделом 1 (1) следующего содержания:

«Подраздел 1 (1). Наименование органа, предоставляющего государственную услугу

5.1. Предоставление государственной услуги осуществляется Комиссией.

Иные органы государственной власти, органы местного самоуправления Омской области, а также организации в предоставлении государственной услуги не участвуют.

5.2. При предоставлении государственной услуги запрещено требовать от заявителя осуществления действий, в том числе согласований, необходимых для получения государственной услуги и связанных с обращением в иные органы и организации.

Исключение из устанавливаемого настоящей пунктом запрета, предусмотренное законодательством в отношении действия, обозначенного в пункте 5.3 настоящего Административного регламента,

на предоставление государственной услуги не распространяется по причине, указанной в пункте 5.3 настоящего Административного регламента.

5.3. Получение услуг, включенных в перечень услуг, которые являются необходимыми и обязательными для предоставления и предоставляются организациями, участвующими в предоставлении государственных услуг, в отношении услуг, оказываемых в целях предоставления органами исполнительной власти Омской области государственных услуг, утвержденный Указом Губернатора Омской области от 9 августа 2011 года № 81 «Об утверждении перечня услуг, которые являются необходимыми и обязательными для предоставления и предоставляются организациями, участвующими в предоставлении государственных услуг, в отношении услуг, оказываемых в целях предоставления органами исполнительной власти Омской области государственных услуг», в рамках предоставления государственной услуги не требуется.».

3. Подраздел 3 раздела II дополнить пунктом 7(1) следующего содержания:

«7 (1). Решение о результате предоставления государственной услуги выдается (направляется) заявителю в течение 3 рабочих дней с момента:

1) поступления соответствующего запроса заявителя - в случаях издания приказа Комиссии об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (предоставляется копия приказа либо приказа в электронной форме (в зависимости от способа поступившего запроса или указанного в запросе способа доставки ответа);

2) издания приказа Комиссии об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям - при подаче документов в электронной форме (осуществляются действия в рамках обеспечения доступа заявителя к приказу в электронной форме).».

4. Раздел II дополнить подразделом следующего содержания:

«Подраздел 6 (1). Исчерпывающий перечень оснований для отказа в приеме документов, необходимых для предоставления государственной услуги

5. Наименование подраздела 6 раздела II изложить в следующей редакции:
«Исчерпывающий перечень оснований для приостановления или отказа в предоставлении государственной услуги.».

6. Подраздел 6 раздела II дополнить пунктом 19(1) следующего содержания:

«19 (1). Основания для приостановления предоставления государственной услуги отсутствуют.».

7. Подраздел 10 раздела II изложить в следующей редакции:

«Подраздел 10. Требования к помещениям, в которых предоставляется государственная услуга, к залу ожидания, местам для заполнения заявлений о предоставлении государственной услуги и приема Заявителей, размещению и оформлению визуальной, текстовой и мультимедийной информации о порядке предоставления государственной услуги

23. Помещения, в которых предоставляется государственная услуга, зал ожидания, места для заполнения заявлений о предоставлении государственной услуги и приема заявителей должны отвечать требованиям безопасности и комфорта заявителей, а также должностных лиц и специалистов Комиссии.

23 (1). Предоставление государственной услуги заявителям и информирования о ней, заполнение заявителями заявлений о предоставлении государственной услуги, а также прием Заявителей осуществляется в помещениях, занимаемых Комиссией, в специально выделенных кабинетах.

Центральный вход здания, в котором размещаются помещения, занимаемые Комиссией, оборудуется информационной табличкой (вывеской), содержащей информацию о полном наименовании Комиссии.

Кабинеты оборудуются информационными табличками (вывесками) с указанием номера кабинета, структурного подразделения (отдела) или должности должностного лица Комиссии, фамилии, имени, отчества и должности должностных лиц и специалистов Комиссии, оснащаются столами и стульями.

23 (2). Заявителям обеспечиваются надлежащие условия для ожидания.

В зале ожидания, местах для ожидания устанавливаются стулья, кресельные секции или скамьи. Количество мест ожидания определяется исходя из фактической нагрузки и возможностей для их размещения в помещениях, занимаемых Комиссией.

23 (3). Рабочие места должностных лиц и специалистов Комиссии оснащаются персональными компьютерами с возможностью доступа к сети Интернет, информационным базам данных, печатающими, копирующими и сканирующими устройствами, телефонными аппаратами, а также канцелярскими принадлежностями. При организации рабочих мест предусматривается возможность свободного входа и выхода из кабинетов.

23 (4). Помещения, занимаемые Комиссией, соответствуют санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам и оборудуются системой кондиционирования и вентиляции воздуха, противопожарной системой и средствами пожаротушения. На хорошо доступных местах в Комиссии вывешены планы (схемы) эвакуации людей при пожаре.

23 (5). Размещение и оформление визуальной, текстовой и мультимедийной информации о порядке предоставления государственной услуги должны обеспечивать заявителям свободный, быстрый и удобный доступ к такой информации. Информация должна отвечать требованиям достоверности, полноты и актуальности.

23 (6). Информация о порядке предоставления государственной услуги, в том числе образцы заполнения заявлений о предоставлении государственной услуги и настоящий Административный регламент с перечнем документов, необходимых для предоставления государственной услуги, размещается в соответствующих разделах официального сайта Комиссии, а также на информационных стендах в помещениях, занимаемых Комиссией.

Заявителям также предоставляется доступ к сведениям, содержащимся на Едином и региональном порталах государственных и муниципальных услуг, путем оборудования помещений, занимаемых Комиссией, информационным терминалом.

Официальный сайт Комиссии оформлен в единой стилистике с Порталом Правительства Омской области, имеет логичную структуру и удобную навигацию, оснащен модулем «Версия для слабовидящих» и обеспечивает доступ заявителей к информации в круглосуточном режиме.

Состав информации, периодичность ее размещения и сроки обновления сведений на официальном сайте Комиссии определяются соответствующим перечнем, утверждаемым Комиссией.

Информационные стенды и терминал располагаются в помещениях, занимаемых Комиссией, в доступных и открытых для заявителей местах.

Оформление информационных стендов осуществляется надлежащим способом, позволяющим заявителям ознакомиться с размещенной на них информацией оптимальным образом.

Обновление сведений на информационных стендах производится в возможно короткий срок с момента изменения таких сведений.

Актуализация информации на Едином и региональном порталах государственных и муниципальных услуг осуществляется в установленном порядке.».

8. В подразделе 3 раздела III:

- подпункт 1 пункта 32 после слова «документов» дополнить словами «- не более 1 дня»;

- подпункт 2 пункта 32 после слова «базе» дополнить словами «- не более 1 дня»;

- подпункт 3 пункта 32 после фразы «в открытии дела» дополнить словами «- не более 12 часов»;

- подпункт 4 пункта 32 после слова «экспертизы» дополнить словами «- не более 12 часов»;

- подпункт 1 пункта 33 после слова «регулирования» дополнить словами «- не более 1 дня»;

- подпункт 2 пункта 33 после слова «документов» дополнить словами «- не более 1 дня»;

- подпункт 3 пункта 33 после фразы «в открытии дела» дополнить словами «- не более 1 дня»;

- подпункт 4 пункта 33 после фразы «в открытии дела» дополнить словами «- не более 12 часов»;

- подпункт пункта 33 после фразы «в открытии дела» дополнить словами «- не более 12 часов»;

- дополнить пунктами 35(1), 35(2) следующего содержания:

«35 (1). Основанием для начала административной процедуры является поступление заявления и материалов уполномоченному эксперту.»;

«35 (2). Критерием принятия решений в рамках административной процедуры является соответствие представленных материалов исчерпывающему перечню документов, подлежащих предоставлению заявителем, а также действующему законодательству.».

9. В подразделе 4 раздела III:

- подпункт 1 пункта 36 после слова «данных» дополнить словами «- не более 5 дней»;

- подпункт 2 пункта 36 после фразы «технологического присоединения» дополнить словами «- не более 5 дней»;

- подпункт 3 пункта 36 после фразы «технологического присоединения» дополнить словами «- не более 5 дней»;

- подпункт 4 пункта 36 после фразы «технологическое присоединение» дополнить словами «- не более 5 дней»;

- подпункт 5 пункта 36 после слова «эксперту» дополнить словами «- не более 5 дней»;

- подпункт 1 пункта 37 после слова «регулирования» дополнить словами «- не более 5 дней»;

- подпункт 2 пункта 37 после слова «документов» дополнить словами «- не более 5 дней»;

- подпункт 3 пункта 37 после слова «регулирования» дополнить словами «- не более 5 дней»;

- подпункт 4 пункта 37 после фразы «технического заключения» дополнить словами «- не более 5 дней»;

- подпункт 5 пункта 37 после фразы «технического заключения» дополнить словами «- не более 5

Региональная энергетическая комиссия Омской области

дней»;

- подпункт 6 пункта 37 после фразы «технологическое присоединение» дополнить словами «- не более 5 дней»;

- подпункт 7 пункта 37 после фразы «технологическое присоединение» дополнить словами «- не более 5 дней»;

- дополнить пунктами 38 (1), 38 (2) следующего содержания:

«38 (1). Основанием для начала административной процедуры является открытие дела по установлению платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций и (или) стандартизированных тарифных ставок определяющих ее величину.»;

«38 (2). Критерием принятия решений в рамках административной процедуры является соблюдение требований нормативных правовых актов, регламентирующих административные действия в рамках административной процедуры.»

10. Подраздел 5 раздела III дополнить пунктами 41(1), 41(2) следующего содержания:

«41 (1). Основанием для начала административной процедуры является подписание экспертного заключения.»;

«41 (2). Критерием принятия решений в рамках административной процедуры является соблюдение установленного порядка подготовки и проведения заседания правления.»

11. Подраздел 6 раздела III дополнить пунктами 44(1) – 44(4) следующего содержания:

«44 (1). Основанием для начала административной процедуры является включение в повестку дня заседания правления вопроса об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям.»;

«44 (2). Продолжительность административной процедуры - не более 1 дня.»;

«44 (3). Критерием принятия решений в рамках административной процедуры является выражение общего мнения правления путем голосования ее членов.»;

«44 (4). Способом фиксации результата административной процедуры является подписание протокола заседания правления.»

12. Раздел III дополнить подразделом следующего содержания:

«Подраздел 7. Предоставление информации заявителю и обеспечение доступа заявителя к сведениям о государственной услуге. Подача заявителем заявления и прилагаемых к нему материалов для предоставления государственной услуги и их прием. Получение заявителем сведений о ходе предоставления государственной услуги. Получение заявителем результата предоставления государственной услуги.»

44 (5). В целях предоставления информации заявителям обеспечивается распространение информации, в том числе форм заявлений о предоставлении государственной услуги и настоящего Административного регламента в электронной форме, с использованием официального сайта Комиссии, производится работа с обращениями заявителей в электронной и иной формах (устной, письменной).

44 (6) Для получения государственной услуги в электронной форме заявитель направляет в Комиссию заявление и прилагаемые к нему материалы с использованием порталов государственных и муниципальных услуг (функций) путем заполнения специальной интерактивной формы, которая соответствует требованиям Федерального закона от 27 июля 2010 года № 210-ФЗ «Об организации предоставления государственных и муниципальных услуг», нормативным требованиям администрации порталов и обеспечивает идентификацию заявителя. На порталах государственных и муниципальных услуг (функций) применяется автоматическая идентификация (нумерация) обращений, используется личный кабинет для обеспечения однозначной и конфиденциальной доставки промежуточных сообщений и ответа заявителю в электронной форме.

44 (7). В случае поступления заявления и прилагаемых к нему материалов в форме электронного документа заявитель информируется о ходе его рассмотрения путем получения а странице личного кабинета пользователя на порталах или по электронной почте.

44 (8). При предоставлении государственной услуги в электронной форме заявителю обеспечивается получение ее результата в электронной форме.»

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
О. Б. ГОЛУБЕВ.**

от 29 октября 2015 года
г. Омск

№ 01-04/13

О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 7 мая 2015 года № 69/25

Внести в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 7 мая 2015 года № 69/25 следующие изменения:

1) в абзаце 2 пункта 12 приложения № 1 «Положение о порядке обеспечения доступа к информации о деятельности Региональной энергетической комиссии Омской области» слова «главный специалист отдела организационной и кадровой работы Комиссии» заменить словами «помощник председателя Комиссии»;

2) в приложении № 2 «Перечень информации о деятельности Региональной энергетической комиссии Омской области, подлежащей размещению в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»:

- по тексту приложения слова «пресс-секретарь» заменить словами «помощник председателя Комиссии»;

- в наименовании графы «Структурное подразделение Комиссии, ответственное за предоставление информации» слово «информацию» заменить словом «информации»;

- в строке 1.3 слово «Руководство» заменить словами «Руководство. Сведения о руководителе Комиссии и руководителях ее структурных подразделений, руководителях подведомственных Комиссии организаций (фамилии, имена, отчества, а также при согласии указанных лиц иные сведения о них»;

- в строке 1.9 слово «Бюджет» заменить словами «Сведения об использовании государственным органом выделяемых бюджетных средств»;

- дополнить «Раздел 2. Руководитель» строкой 2.3 следующего содержания:

2.3	Мероприятия, проводимые государственным органом, в том числе сведения об официальных визитах и о рабочих поездках руководителей и официальных делегаций государственного органа	не позднее, чем за 5 рабочих дней до даты мероприятия	Отдел организационной и кадровой работы (помощник председателя Комиссии)
-----	---	---	--

- строку 3.7 изложить в следующей редакции:

3.7	Информация о размещении заказов на поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг. Информация о закупках товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд Омской области в соответствии с законодательством Российской Федерации о контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд	в соответствии с Федеральным законом от 5 апреля 2013 года № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд»	Отдел правовой работы
-----	---	---	-----------------------

- в строке 4.1 слова «Отдел формирования и мониторинга предельных индексов» заменить словами «Контрольно-ревизионный отдел»;

- в строке 4.9 слова «Отдел регулирования электроэнергетической отрасли» заменить словами «Отдел регулирования электроэнергетической и газовой отраслей»;

- в строке 6.3 слова «График приема граждан» заменить словами «Порядок, график приема граждан, в том числе представителей организаций (юридических лиц), рассмотрения их обращений с указанием актов, регулирующих их деятельность»;

- строку 9.2 изложить в следующей редакции:

9.2	Квалификационные требования. Требования к кандидатам на замещение вакантных должностей государственной службы	в течение 5 рабочих дней со дня утверждения соответствующих должностных регламентов	Отдел организационной и кадровой работы (специалист по кадрам)
-----	---	---	--

- строку 9.5 изложить в следующей редакции:

9.5	Сведения о вакансиях и номера телефонов, по которым можно получить информацию по вопросу замещения вакантных должностей государственной службы	в течение 5 рабочих дней после появления вакантной должности	Отдел организационной и кадровой работы (специалист по кадрам)
-----	--	--	--

- строку 9.7 изложить в следующей редакции:

9.7	Контактная информация для конкурсов. Условия и результаты конкурсов на замещение вакантных должностей государственной службы Комиссии	Условия конкурса размещаются в день его объявления, результаты: в 7-дневный срок со дня завершения конкурса	Отдел организационной и кадровой работы (специалист по кадрам)
-----	---	---	--

- дополнить «Раздел 9. Кадровое обеспечение» строкой 9.9 следующего содержания:

9.9	Условия и результаты конкурсов на замещение вакантных должностей государственной службы	поддержка информации в актуальном состоянии	Отдел организационной и кадровой работы (специалист по кадрам)
-----	---	---	--

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
О. Б. ГОЛУБЕВ.**

от 29 октября 2015 года
г. Омск

№ 01-04/14

О внесении изменений в Служебный распорядок Региональной энергетической комиссии Омской области

1. Внести в Служебный распорядок Региональной энергетической комиссии Омской области, утвержденный приказом Региональной энергетической комиссии Омской области от 23 марта 2010 года № 32/13, следующие изменения:

1) подпункт 2 пункта 11 изложить в следующей редакции:

«2) выплату денежного содержания и заработной платы, предусмотренных областным и федеральным законодательством, не реже чем каждые полмесяца, в следующем порядке:

- денежное содержание и заработную плату за первую половину календарного месяца – 27 числа, за вторую половину месяца – 12 числа следующего календарного месяца;

- вновь принятым до 12 числа календарного месяца гражданским служащим и иным работникам денежное содержание выплачивается: с даты приема по 11 число календарного месяца – 12 числа календарного месяца, за период с 12 по 27 число календарного месяца – 27 числа календарного месяца, за период с 28 числа до конца календарного месяца – 12 числа следующего календарного месяца.»

2) пункт 23 изложить в следующей редакции:

«Гражданским служащим или иным работникам Комиссии, имеющим ненормированный служебный (рабочий) день, предоставляется ежегодный дополнительный оплачиваемый отпуск продолжительностью:

1) председатель Комиссии – 7 календарных дней;

2) заместитель председателя Комиссии, начальник отдела, заместитель начальника отдела, начальник сектора, помощник председателя, советник, главный специалист, главный механик-водитель, начальник службы эксплуатации здания, водитель легкового автомобиля, ведущий инженер, ведущий экономист, ведущий бухгалтер – 6 календарных дней.»;

3) абзац 2 пункта 24 после слова «кадровой» дополнить словом «работы»;

4) приложение № 2 к Служебному распорядку изложить в новой редакции согласно приложению к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу с 1 декабря 2015 года.

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
О. Б. ГОЛУБЕВ.**

Приложение
к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области
от 29 октября 2015 года № 01-04/14

«Приложение № 2
к Служебному распорядку Региональной энергетической комиссии Омской области

ПЕРЕЧЕНЬ должностей гражданских служащих и иных работников Комиссии с ненормированным служебным (рабочим) днем

1. Председатель комиссии
2. Заместитель председателя комиссии
3. Начальник отдела
4. Заместитель начальника отдела
5. Начальник сектора
6. Помощник председателя комиссии
7. Советник
8. Главный специалист
9. Главный механик – водитель
10. Начальник службы эксплуатации здания
11. Водитель легкового автомобиля
12. Ведущий инженер
13. Ведущий экономист
14. Ведущий бухгалтер

от 29 октября 2015 года
г. Омск

№ 351/62

Об утверждении инвестиционной программы Общества с ограниченной ответственностью «Муромцевский лен» Муромцевского муниципального района Омской области в сфере теплоснабжения на 2015 - 2017 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Правилами согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410, Положением о Региональной энергетической комиссии Омской области, утвержденным постановлением Правительства Омской области от 02.11.2011 № 212-п, приказываю:

Утвердить инвестиционную программу Общества с ограниченной ответственностью «Муромцевский лен» Муромцевского муниципального района Омской области в сфере теплоснабжения на 2015 - 2017 годы согласно приложениям №№ 1-4 к настоящему приказу.

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
О. Б. ГОЛУБЕВ.**

Региональная энергетическая комиссия Омской области

Приложение №1
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 29 октября 2015 года № 351/62

Инвестиционная программа Общества с ограниченной ответственностью «Муромцевский лен» Муромцевского муниципального района в сфере теплоснабжения на 2015-2017 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание места расположения объекта	Основные технические характеристики						Расходы на реализацию мероприятия в прогнозных ценах, тыс. руб. (НДС не предусмотрен)						
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр, и т.п.)	Ед-ца изм.	Значение показателя		Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Всего	Профинансировано	в т.ч. по годам			Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2015	2016	2017		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей																
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе новых тепловых сетей																
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																
3.1. Реконструкция и или модернизация существующих тепловых сетей																
3.1.1.	Реконструкция тепловой сети, 300 п.м.	Обеспечение бесперебойной подачи теплоносителя	Котельная, с.Костино, ул.40 лет Победы, № 17	протяженность диаметр	п.м. Ду	250 200	250 150	2016	2016	1000,00	0,00	0,00	1000,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2.	Реконструкция тепловой сети, 300 п.м.	Обеспечение бесперебойной подачи теплоносителя	Котельная, с.Артын, ул.Боровая, № 5	протяженность диаметр	п.м. Ду	50 150	50 125	2015	2017	1100,00	0,00	0,00	0,00	1100,00	0,00	0,00
3.1.3.	Прокладка трассы от котельной до существующей трассы с оборудованием колодца и установкой затворов	Прокладка новой трассы, обеспечение бесперебойной подачи теплоносителя	Котельная, с.Артын, ул.Боровая, № 25	протяженность диаметр	п.м. Ду	300 100	300 80	2016	2016	100,00	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00	0,00
	Всего по группе 3.1. (тепловые сети)									2200,00	0,00	0,00	1100,00	1100,00	0,00	0,00
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																
3.2.1.	Замена котла КВВ-1, 0,86 Гкал/час на котел пеллетный 0,8 МВт	Обновление котельного оборудования, повышение надежности теплоснабжения. Повышение технико-экономических и экологических показателей	Котельная, с. Костино ул. 40 лет Победы, № 17	мощность	Гкал/час.	1,4	2	2015	2015	2800,00	0,00	2800,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.2.	Здание котельной реконструкция с увеличением площади на 48 кв.м.	Размещение оборудования в 2-х контурной котельной.	Котельная, с. Костино ул. 40 лет Победы, № 17	площадь	м2	54	102	2015	2015	700,00	0,00	700,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3.	Замена дымососа ДН-6,3 с дымоходами на ДН-3,5	Замена в связи с полным физическим износом. Повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения	Котельная, с. Костино ул. 40 лет Победы, № 17	мощность	кВт.	5,5	3,5	2015	2015	60,00	0,00	60,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.4.	Установка теплообменника, 2 шт.	Обеспечение бесперебойной подачи теплоносителя	Котельная, с. Костино ул. 40 лет Победы, № 17	производительность	Гал/час		2	2015	2015	600,00	0,00	600,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.5.	Замена насоса К80-65-160 2 шт. на КМ 80-65-160 2 шт. ГРУНДФОС 1 шт.	Повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения снижение затрат на электроэнергию	Котельная, с. Костино ул. 40 лет Победы, № 17	мощность	кВт	7,5	7,5	2015	2015	230,00	0,00	230,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.6.	Замена насоса подпиточного К-8/18 на СРМ-170	Обеспечение бесперебойной подачи теплоносителя, обеспечение параметров технологического процесса	Котельная, с. Костино ул. 40 лет Победы, № 17	мощность	кВт	2,2	1,5	2015	2015	45,00	0,00	45,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.7.	Установка запорной арматуры	Повышение эффективности работы систем центрального теплоснабжения, обеспечение бесперебойной работы подачи теплоносителя	Котельная, с. Костино ул. 40 лет Победы, № 17	количество	шт	8	16	2015	2015	90,00	0,00	90,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.8.	Бак расширительный, мембранный, 2 шт.	Обеспечение бесперебойной подачи теплоносителя	Котельная, с. Костино ул. 40 лет Победы, № 17	объем	л		500 300	2015	2015	132,00	0,00	132,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.9.	Фильтр магнитный Ду100 (ФМ), 2 шт.	Повышение эффективности работы систем центрального теплоснабжения	Котельная, с. Костино ул. 40 лет Победы, № 17	количество	шт		2	2015	2015	30,00	0,00	30,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.10.	Транспортер подачи пеллет, тельфер с установкой	Обеспечение бесперебойной работы котельного оборудования при установке пеллетного котла	Котельная, с. Костино ул. 40 лет Победы, № 17	производительность	Кг/час		500	2015	2015	180,00	0,00	180,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.11.	Замена котла Печь-0,05 Гкал/час на котел пеллетный 0,025 Гкал/ч	Обновление котельного оборудования, повышение надежности теплоснабжения, экономический эффект при работе на данном котле	Котельная, с.Большеникольск, ул.Центральная, № 22	мощность	Г/кал/час	0,05	0,025	2015	2015	355,00	0,00	355,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.12.	Замена части дымовой трубы	Замена с частичным износом дымовой трубы	Котельная, с. Костино ул. 40 лет Победы, № 17	количество	м..п.		12	2017	2017	20,00	0,00	0,00	0,00	20,00	0,00	0,00
3.2.13.	Установка циркулярного насоса марка насоса TOP-S-30-7	Повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения, снижение затрат на электроэнергию	Котельная, с.Большеникольск, ул.Центральная, № 22	мощность	кВт		0,04	2015	2015	15,00	0,00	15,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.14.	Установка насоса подпиточного СРМ 170	Повышение эффективности и работы системы централизованного теплоснабжения	Котельная с.Большеникольск, ул.Центральная, № 22	мощность	кВт		1,5	2015	2015	30,00	0,00	30,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.15.	Замена дымовой трубы и устройство дымохода	Обеспечение параметров технологического процесса	Котельная с.Большеникольск, ул.Центральная, № 22	количество	шт.		1	2015	2015	25,00	0,00	25,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.16.	Устройство бака запаса воды	Обеспечение бесперебойной работы котельного оборудования, для обеспечения нормативного запаса воды	Котельная с.Большеникольск, ул.Центральная, № 22	объем	м./куб.		0,5	2015	2015	10,00	0,00	10,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.17.	Установка циркуляционного насоса СРМ -170	Обеспечение бесперебойной подачи теплоносителя	Котельная, с.Новорождественка ул.Центральная № 38	мощность	кВт		1,5	2016	2016	25,00	0,00	0,00	25,00	0,00	0,00	0,00
3.2.18.	Замена котла КВВ-0,6 мощностью 0,52 на котел пеллетный 1,0 МВт	Обновление котельного оборудования, повышение надежности теплоносителя, Повышение технико-экономических, экологических показателей, экономия средств при работе на данном котле	Котельная, с. Артын, ул.Боровая, № 5	мощность	Гкал/час	1,4	1	2015	2015	3154,00	0,00	3154,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.19.	Установка сетевого насоса первого контура марки НВ 2 шт.	Замена сетевого насоса прогнозирует повышение эффективности работы систем центрального теплоснабжения, снижение затрат на электроэнергию	Котельная, с. Артын, ул.Боровая, № 5	мощность	кВт		1,5	2015	2015	70,00	0,00	70,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.20.	Замена сетевого насоса второго контура, К80-65-160 2 шт. на КМ 80-65-160 и СРМ-170 (ГРУНДФОС)	Замена сетевого насоса прогнозирует повышение эффективности работы систем центрального теплоснабжения, снижение затрат на электроэнергию	Котельная, с. Артын, ул.Боровая, № 5	мощность	кВт	7,5	7,5	2015	2015	90,00	0,00	90,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.21.	Замена насоса подпиточного К8-18 2 шт. на КМ8 -18 1шт.и СРМ -170 -1шт.	Обеспечение бесперебойной работы подачи теплоносителя	Котельная, с. Артын, ул.Боровая, № 5	мощность	кВт	2,2	2,2	2015	2015	36,00	0,00	36,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.22.	Бак расширительный 500 л.2 шт.	Обеспечение бесперебойной работы подачи теплоносителя	Котельная, с. Артын, ул.Боровая, № 5	объем	л.		500 500	2015	2015	120,00	0,00	120,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.23.	Запорная арматура, термомоменты, манометры, обратные клапаны	Обеспечение параметров технологического процесса	Котельная, с. Артын, ул.Боровая, № 5	количество	шт.	8	16	2015	2015	75,00	0,00	75,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.24.	Установка теплообменника 1 МВт, 2 шт.	Обеспечение бесперебойной подачи теплоносителя	Котельная, с. Артын, ул.Боровая, № 5	мощность	МВт	0	1	2015	2015	800,00	0,00	800,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.25.	Фильтры магнитные Ду 150 марки ФМ	Обеспечение параметров технологического процесса	Котельная, с. Артын, ул.Боровая, № 5	количество	шт.	0	2	2015	2015	60,00	0,00	60,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.26.	Замена дымососа ДН -3,5 на дымосос ДН 6,3	Обеспечение бесперебойной подачи теплоносителя	Котельная, с. Артын, ул.Боровая, № 5	мощность	кВт	3,5	5,5	2015	2015	65,00	0,00	65,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.27.	Транспортер подачи пеллет со склада, тельфер с установкой	Обеспечение бесперебойной подачи теплоносителя	Котельная, с. Артын, ул.Боровая, № 5	производительность	Кг/час	0	500	2015	2015	180,00	0,00	180,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.28.	Устройство склада хранения пеллет	Обеспечение бесперебойного процесса по выработке м тепловой энергии	Котельная, с. Артын, ул.Боровая, № 5	площадь	кв.м.	0	63	2015	2015	300,00	0,00	300,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Региональная энергетическая комиссия Омской области

3.2.29.	Трубопроводы для обвязки оборудования	Обеспечение бесперебойной подачи теплоносителя	Котельная, с. Артын, ул.Боровая, № 5	диаметр протяженность	Ду п.м.	250 70	108 160	2015	2015	150,00	0,00	150,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.30.	Замена котла КВЖ-0,15 (1 шт.-0,13 Гкал/час) на котел пеллетный 0,1 Гкал/час, 1шт.	Обновление котельного оборудования, повышение надежности теплоснабжения, экономический эффект при работе на данном котле	Котельная, с. Карташово, ул.Школьная, №196	мощность	Гкал/час	0,26	0,23	2016	2016	655,00	0,00	0,00	655,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.31.	Замена насоса циркулярного, марки К-65-50-165 и TOP-S50/15 2 шт. на КМ 65-50-165 и TOP S-50/15	Снижение затрат на электроэнергию	Котельная, с. Карташово, ул.Школьная, №196	мощность	кВт	7,5 2,2	5,5 2,2	2016	2016	70,00	0,00	0,00	70,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.32.	Запорная арматура	Обеспечение бесперебойной подачи теплоносителя	Котельная, с. Карташово, ул.Школьная, №196	количество	шт	6	6	2016	2016	40,00	0,00	0,00	40,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.33.	Установка фильтров магнитных марки ФМ	Обеспечение параметров технологического процесса	Котельная, с. Карташово, ул.Школьная, №196	количество	шт		2	2016	2016	25,00	0,00	0,00	25,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.34.	Установка бака расширительного мембранного 500 л.	Обеспечение бесперебойной подачи теплоносителя	Котельная, с. Карташово, ул.Школьная, №196	объем	л.		500	2016	2016	50,00	0,00	0,00	50,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.35.	Установка насоса подпиточного СРм -170	Обеспечение параметров технологического процесса	Котельная, с. Карташово, ул.Школьная, №196	мощность	кВт		1,5	2016	2016	60,00	0,00	0,00	60,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.36.	Замена котла КВЖ-0,08 Гкал/час на котел пеллетный с пуско-наладкой	Обновление котельного оборудования, повышение надежности теплоснабжения, экономический эффект при работе на пеллетном топливе	Котельная, с. Артын, ул.Боровая, №7	мощность	Гкал/час	0,08	0,063	2015	2015	475,00	0,00	475,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.37.	Насос циркулярный TOP-S-40/10 на TOP -40/10	Обеспечение бесперебойной подачи теплоносителя	Котельная, с. Артын, ул.Боровая, №7	мощность	кВт/ч	1,5	1,5	2015	2015	30,00	0,00	30,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.38.	Запорная арматура, Трубопроводы для обвязки котельного оборудования	Обновление котельного оборудования, повышения надежности теплоснабжения	Котельная, с. Артын, ул.Боровая, №7	диаметры протяженность количество	Ду м.п шт	50 20 4	50 26 8	2015	2015	40,00	0,00	40,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.39.	Бак расширительный мембранный	Обеспечение бесперебойной подачи теплоносителя	Котельная, с. Артын, ул.Боровая, №7	объем	м3		300	2015	2015	30,00	0,00	30,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.40.	Установка Насоса подпиточного СРм-170	Обеспечение параметров технологического процесса	Котельная, с. Артын, ул.Боровая, №7	мощность	кВт/час		1,5	2015	2015	35,00	0,00	35,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.41.	Установка фильтра магнитного ФМ-Ду 65	Обеспечение бесперебойной подачи теплоносителя	Котельная, с. Артын, ул.Боровая, №7	количество	шт		1	2015	2015	15,00	0,00	15,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.42.	Здание или модуль под котлы	Перенос оборудования из встроеной котельной в здание СУБ	Котельная, с. Артын, ул.Боровая, №25	площадь	кв.м.		64	2016	2016	535,00	0,00	0,00	535,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.43.	Замена котла Октан -0,15 -0,13 Гкал/час на котел пеллетный 100 кВт 2 шт.	Обновление котельного оборудования, повышение надежности теплоснабжения, экономический эффект при работе на пеллетном топливе	Котельная, с. Артын, ул.Боровая, №25	мощность	Гкал/ч	0,36	0,23	2016	2016	1105,00	0,00	0,00	1105,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.44.	Замена Насосов циркулярных К-8/18 КМ 40/50/130-2шт.	Обеспечение бесперебойной работы оборудования котельной	Котельная, с. Артын, ул.Боровая, №25	мощность	кВт/час	2,2	2,2	2016	2016	80,00	0,00	0,00	80,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.45.	Трубопроводы и арматура для обвязки котельного оборудования	Обеспечение бесперебойной подачи теплоносителя	Котельная, с. Артын, ул.Боровая, №25	протяженность количество	м.п. шт.	30 10	7 16	2016	2016	40,00	0,00	0,00	40,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.46.	Бак расширительный мембранный 300 литров.	Обеспечение бесперебойной подачи теплоносителя	Котельная, с. Артын, ул.Боровая, №25	объем	м3		300	2016	2016	35,00	0,00	0,00	35,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.47.	Насос подпитки К8-18 с обратными клапанами и дисковыми затворами 1 шт. на КМ 40/50/130	Обеспечение бесперебойной подачи теплоносителя	Котельная, с. Артын, ул.Боровая, №25	мощность	кВт/час	2,2	2,2	2016	2016	50,00	0,00	0,00	50,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.48.	Установка дымососа, марки ДН-3,5 металл на дымоходы, дымовая труба и установка	Обеспечение бесперебойного процесса по выработке тепловой энергии	Котельная, с. Артын, ул.Боровая, №25	мощность	кВт		3,5	2016	2016	100,00	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.49.	Фильтры магнитные марки ФМ-ДУ-65 и арматура к ним с установкой	Обеспечение бесперебойной работы теплоносителя	Котельная, с. Артын, ул.Боровая, №25	количество	шт		2	2016	2016	35,00	0,00	0,00	35,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.50.	Устройство дымоходов металлических	В связи с полным физическим износом, повышение эффективности и работы систем централизованного теплоснабжения	Котельная, д.Карташово, ул.Школьная, №19-Б	протяженность	м.п.	15	15	2016	2016	30,00	0,00	0,00	30,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.51.	Установка пеллетного котла марки Ротекс -70 мощностью 0,07 Гкал/час	Обновление котельного оборудования, повышение надежности теплоснабжения, экономический эффект при работе на данном котле	Котельная, д.Новорождественка, ул.Центральная, 38	мощность	Гкал/час	0,26	0,33	2015	2015	265,00	0,00	265,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	По группе 3.2									14247,00	0,00	11292,00	2935,00	20,00	0,00	0,00	
	Всего по группе 3									16447,00	0,00	11292,00	4035,00	1120,00	0,00	0,00	
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение эффективности объектов теплоснабжения, плановых значений показателей надежности энергетической повышения эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																	
4.1.1.	Замена кровли и обрешетки на пеллетном складе	Достижение плановых показателей надежности и энергетической эффективности объекта теплоснабжения, сохранность топливного материала в сухом месте	Котельная, с. Костино, ул. 40 лет Победы, № 17	площадь	м2	360	360	2015	2015	130,00	0,00	130,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.2.	Резервуар для воды с металлом, 5 куб.м. и изготовлением	Бесперебойная работа котельного оборудования в случае аварийной ситуации	Котельная, с. Костино, ул. 40 лет Победы, № 17	объем	м.куб.	1,8	4,3	2015	2015	30,00	0,00	30,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.3.	Вытяжная вентиляция с воздуховодами, вентилятор	Повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения	Котельная, с. Костино, ул. 40 лет Победы, № 17	производительность	куб.час	0	200	2015	2015	25,00	0,00	25,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.4.	Монтаж электропроводки с материалами	Полный физический износ и морально устаревшего оборудования	Котельная, с. Костино, ул. 40 лет Победы, № 17	протяженность	м.п.	120	280	2015	2015	60,00	0,00	60,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.5.	Система видеонаблюдения	Контроль параметров работы котельной.	Котельная, с. Костино, ул. 40 лет Победы, № 17	количество	шт.	0	4	2017	2017	83,00	0,00	0,00	0,00	83,00	0,00	0,00	0,00
4.1.6.	Система видеонаблюдения	Контроль параметров котельной.	Котельная, с.Большеникольск., ул.Центральная, № 22	количество	шт.	0	2	2017	2017	30,00	0,00	0,00	0,00	30,00	0,00	0,00	0,00
4.1.7.	Устройство косметического ремонта в котельной	Улучшение условий для работников котельной	Котельная, с.Большеникольск., ул.Центральная, № 22	площадь	м.кв.	0	108	2015	2015	10,00	0,00	10,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.8.	Устройство вытяжной вентиляции воздуховод и вентилятор	Обеспечение параметров технологического процесса и повышение эффективности работы систем теплоснабжения	Котельная, с.Артын, ул.Боровая, №5	производительность	куб.час	0	200	2015	2015	30,00	0,00	30,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.9.	Резервуары для запаса воды 5 куб.м.	Обеспечение бесперебойной подачи теплоносителя в отопительный период	Котельная, с.Артын, ул.Боровая, №5	объем	куб.м.	2	5	2015	2015	45,00	0,00	45,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.10.	Установка видеоконтроля	Контроль параметров котельной	Котельная, с.Новорождественка, ул.Центральная, № 38	количество	шт	0	2	2017	2017	30,00	0,00	0,00	0,00	30,00	0,00	0,00	0,00
4.1.11.	Устройство оборудования химводо подготовки	Обновление котельного оборудования, подготовка теплоносителя согласно тех условий	Котельная, с.Артын, ул.Боровая, №5	производительность	куб.ч	0	0,5	2017	2017	140,00	0,00	0,00	0,00	140,00	0,00	0,00	0,00
4.1.12.	Ремонт кровли и косметический ремонт	Снижение потерь тепла, увеличение срока эксплуатации здания	Котельная, с.Артын, ул.Боровая, №5	площадь	кв.м.	0	550	2015	2015	300,00	0,00	300,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.13.	Установка видеоконтроля	Контроль параметров котельной	Котельная, с.Артын, ул.Боровая, №5	количество	шт.	0	4	2017	2017	30,00	0,00	0,00	0,00	30,00	0,00	0,00	0,00
4.1.14.	Ремонт здания с заменой плит перекрытия и кровли, устройство перегородок	Увеличение срока эксплуатации здания, снижение потерь тепла, обеспечение работающих в котельной нормальными условиями работы, выполнение условий охраны труда	Котельная, д.Карташово, ул.Школьная, №19-Б	площадь	кв.м.	0	340	2016	2016	520,00	0,00	0,00	520,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.15.	Бак для запаса воды 3 м. куб. металлический	Бесперебойная работа котельного оборудования в случае аварийной ситуации	Котельная, д.Карташово, ул.Школьная, №19-Б	объем	куб.м.	0	3	2016	2016	30,00	0,00	0,00	30,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.16.	Установка видеоконтроля	Контроль параметров котельной	Котельная, д.Карташово, ул.Школьная, №19-Б	количество	шт.	0	3	2017	2017	30,00	0,00	0,00	0,00	30,00	0,00	0,00	0,00
4.1.17.	Бак для запаса воды, металлический	Бесперебойная работа котельного оборудования в случае аварийной ситуации	Котельная, с.Артын, ул.Боровая, №7	объем	куб.м	0	2,5	2015	2015	20,00	0,00	20,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.11.	Косметический ремонт помещения, замена дверей и дверных блоков.	Обеспечение работающих в котельной нормальными условиями жизнеобеспечения, снижение потерь тепла, увеличение срока эксплуатации здания	Котельная, с.Артын, ул.Боровая, №7	площадь	кв.м.	0	280	2015	2015	60,00	0,00	60,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.18.	Установка видеоконтроля	Контроль параметров котельной.	Котельная, с.Артын, ул.Боровая, №7	количество	шт.	0	2	2017	2017	30,00	0,00	0,00	0,00	30,00	0,00	0,00	0,00

Региональная энергетическая комиссия Омской области

4.1.19.	Бак для запаса воды металлический 3 куб.м.	Бесперебойная работа котельного оборудования в случае аварийной ситуации.	Котельная, с.Артын, ул.Боровая, №25	объем	куб.м.	0	3	2016	2016	30,00	0,00	0,00	30,00	0,00	0,00	0,00	
4.1.20.	Установка видеокамер	Контроль параметров котельной.	Котельная, с.Артын, ул.Боровая, №25	количество	шт.	0	3	2017	2017	30,00	0,00	0,00	0,00	30,00	0,00	0,00	
4.1.21.	Оборудование хим водоочистки.	Обновление котельного оборудования, подготовка теплоносителя согласно технических условий	Котельная, с. Костино, ул.40 лет Победы № 17, пом1П	производительность	куб.час	0	0,5	2016	2016	100,00	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00	0,00	
4.1.22.	установка резервной электростанции 20 кВт	Обеспечение бесперебойной работы котельного оборудования в период зимовки	Котельная, с.Костино, № 17	мощность	кВт	0	20	2016	2017	385,00	0,00	0,00	385,00	0,00	0,00	0,00	
4.1.23.	Замена электрооборудования и учет электроэнергии.	В целях бесперебойной работы электрооборудования и нормативный учет электроэнергии в котельной	Котельная, с.Большеникольск, ул. Центральная № 22	мощность	кВт	0	4	2015	2015	20,00	0,00	20,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.1.24.	Установка резервной электростанции 3 кВт	Обеспечение бесперебойной работы теплового оборудования	Котельная, с.Большеникольск, ул. Центральная № 22	мощность	кВт	0	3	2016	2016	35,00	0,00	0,00	35,00	0,00	0,00	0,00	
4.1.25.	Установка электростанции 3 кВт	Обеспечение бесперебойной работы котельного оборудования в период зимовки	Котельная, с. Новорождественка, ул. Центральная № 38	мощность	кВт	0	3	2017	2017	35,00	0,00	0,00	0,00	35,00	0,00	0,00	
4.1.26.	Замена электрооборудования с кабелями и другими материалами. Устройство контура заземления.	Обеспечение бесперебойной работы электрооборудования	Котельная, с.Артын, ул.Боровая №5	мощность	кВт	20	30	2015	2015	90,00	0,00	90,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.1.27.	Резервная электростанция 5 кВт	Бесперебойная работа электрического оборудования в период зимовки	Котельная, с. Карташово, ул.Школьная, №196	мощность	кВт	0	5	2017	2017	55,00	0,00	0,00	0,00	55,00	0,00	0,00	
4.1.28.	Замена электрооборудования, кабеля, устройство заземления фонарей освещения щита учета электроэнергии.	Обновление котельного оборудования, повышения надежности теплоснабжения, обеспечение электрического оборудования в период подготовки к предстоящей зимовке в надлежащем состоянии, нормативно расход электроэнергии, в целях экономии финансовых средств	Котельная, с.Артын, ул.Боровая, №7	мощность	кВт/час	8	12	2015	2015	90,00	0,00	90,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.1.29.	Резервная электростанция 5 кВт	Бесперебойный процесс подачи тепловой энергии в случае создавшейся аварийной обстановки в зимнее время	Котельная, с.Артын, ул.Боровая, №7	мощность	кВт/час	0	5	2017	2017	55,00	0,00	0,00	0,00	55,00	0,00	0,00	
4.1.30.	Кабеля, счетчик, пускатели, светильники, монтаж электрооборудования и заземления.	Обновление котельного оборудования, повышение надежности теплоснабжения экономия неплановых расходов	Котельная, с.Артын, ул.Боровая, №25	мощность	кВт/час	10	10	2016	2016	95,00	0,00	0,00	95,00	0,00	0,00	0,00	
4.1.31.	Замена электрооборудования с кабелями и другими материалами. Устройство заземляющего контура.	Обновление котельного оборудования, повышение надежности теплоснабжения, обеспечение электрического оборудования в период подготовки к предстоящей зимовке в надлежащем состоянии, нормативный расход электроэнергии в целях экономии финансовых средств	Котельная, д. Карташово, ул.Школьная №196	мощность	кВт	5	5	2016	2016	70,00	0,00	0,00	70,00	0,00	0,00	0,00	
4.1.32.	Резервная электростанция -20 кВт	Бесперебойная работа электрического оборудования в отопительный период	Котельная, с.Артын, ул.Боровая, №5	мощность	кВт	0	20	2016	2016	385,00	0,00	0,00	385,00	0,00	0,00	0,00	
4.1.33.	Установка Электростанция 10 кВт	В целях бесперебойной работы электрического оборудования в котельной	Котельная, с.Артын, ул.Боровая, №25	мощность	кВт	0	10	2017	2017	55,00	0,00	0,00	0,00	55,00	0,00	0,00	
Всего по группе 4										3163,00	0,00	910,00	1650,00	603,00	0,00	0,00	
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервации и демонтаж объектов центрального теплоснабжения																	
5.1. Вывод из эксплуатации, консервации и демонтаж тепловых сетей																	
5.2. Вывод из эксплуатации, консервации и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																	
Всего по группе 5										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Итого по программе:										19610,00	0,00	12202,00	5685,00	1723,00	0,00	0,00	

Приложение № 2
к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области
от 29 октября 2015 года № 351/62

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы Общества с ограниченной ответственностью «Муромцевский лен» Муромцевского муниципального района Омской области в сфере теплоснабжения на 2015-2017 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Плановые значения			
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации		
					2015	2016	2017
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	0,024	0,020	0,024	0,024	0,020
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал т.у.т./м3*	174,40	170,30	174,40	171,30	170,30
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	85	0	0	0	0
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	393,27	267,24	393,27	342,43	267,24
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	% от полезного отпуска тепловой энергии тонн в год для воды** кум. м. для пара***	423,79	286,56	423,79	315,55	286,56
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	-	-	-	-	-

Приложение № 3
к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области
от 29 октября 2015 года № 351/62

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Муромцевский лен» Муромцевского муниципального района Омской области

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности								Показатели энергетической эффективности																	
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей				Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности				Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети Гкал/м2 (тонн/м2)				Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям Гкал (тонн)												
		Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение				Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	
1	Тепловые сети от котельной с.Костино	0	0	0	0	0	0											0,87(1,69)	0,87(1,69)	0,87(1,69)	0,89(1,62)	0,28(1,62)	138,2(270,02)	138,2(270,02)	138,2(270,02)	87,25(158,84)	27,25(158,84)
2	Тепловые сети от котельной № 5 с.Артын	0	0	0	0	0	0											1,92(1,05)	1,92(1,05)	1,92(1,05)	1,92(1,05)	2,03(0,91)	216,71(118,80)	216,71(118,80)	216,71(118,80)	216,71(118,80)	201,52(89,81)
3	Тепловые сети от котельной № 25 с.Артын	0	0	0	0	0	0											1,89(1,01)	1,89(1,01)	1,89(1,01)	1,23(0,95)	1,23(0,95)	12,25(6,56)	12,25(6,56)	12,25(6,56)	12,36(9,5)	12,36(9,5)
4	Котельная № 5 с.Артын						0	0	0	0	0	179,62	179,62	173,20	173,20	173,20											
5	Котельная с.Большеникольское						0	0	0	0	0	-	213,20	161,70	161,70	161,70											
6	Котельная с.Карташово						0	0	0	0	0	179,62	179,62	179,62	173,20	173,20											
7	Котельная №25 с.Артын						0	0	0	0	0	179,60	179,60	179,60	173,20	173,20											
8	Котельная с.Костино						0	0	0	0	0	179,62	179,62	179,62	173,20	173,20											
9	Котельная с.Новорождественка						0	0	0	0	0	179,62	179,62	177,40	177,40	177,40											
10	Котельная № 7 с.Артын						0	0	0	0	0	-	177,40	161,70	161,70	161,70											

Региональная энергетическая комиссия Омской области

Приложение №4
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 29 октября 2015 года № 351/62

Финансовый план Общества с ограниченной ответственностью «Муромцевский лен» Муромцевского муниципального района Омской области в сфере теплоснабжения на 2015-2017 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы, тыс. руб. (НДС не предусмотрен)				
		По видам деятельности	Всего	по годам реализации инвестиционной программы		
		теплоснабжение		2015	2016	2017
1	2	3	4	5	6	7
1.	Собственные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.	Амортизационные отчисления	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	Средства, полученные за счет платы за подключение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Прочие собственные средства					
2.	Привлеченные средства	19610,00	19610,00	12202,00	5685,00	1723,00
2.1.	Кредиты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.	Займы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.	Прочие привлеченные средства	19610,00	19610,00	12202,00	5685,00	1723,00
3.	Бюджетное финансирование	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого по программе:	теплоснабжение	19610,00	12202,00	5685,00	1723,00

от 29 октября 2015 года
г. Омск

№ 353/62

Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Тепловик» Горьковского муниципального района Омской области

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 06-03/388, Региональная энергетическая комиссия Омской области приказывает:

1. Установить тариф на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Тепловик» Горьковского муниципального района Омской области согласно приложению к настоящему приказу.
2. Тариф, установленный в пункте 1 настоящего приказа, действует с 1 января по 31 декабря 2016 года.
3. Признать утратившим силу с 1 января 2016 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 20 октября 2015 года № 326/59 «Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Тепловик» Горьковского муниципального района Омской области».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
О. Б. ГОЛУБЕВ.

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 29 октября 2015 года № 353/62

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Тепловик» Горьковский муниципальный район Омской области	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, НДС не предусмотрен *	2016	1760,00	1969,13
			2016	1760,00	1969,13

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

от 29 октября 2015 года
г. Омск

№ 354/62

Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «СДМ-сервис» Горьковского муниципального района Омской области

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 06-03/339, Региональная энергетическая комиссия Омской области приказывает:

1. Установить тариф на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «СДМ-сервис» Горьковского муниципального района Омской области согласно приложению к настоящему приказу.
2. Тариф, установленный в пункте 1 настоящего приказа, действует с момента вступления в силу приказа по 31 декабря 2015 года.
3. Приказ вступает в силу через десять дней после дня его официального опубликования.

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
О. Б. ГОЛУБЕВ.

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 29 октября 2015 года № 354/62

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с момента вступления в силу приказа по 31 декабря 2015 года	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «СДМ-сервис» Горьковский муниципальный район Омской области	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, НДС не предусмотрен *	2015	2739,91	
			2015	2739,91	

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

от 29 октября 2015 года
г. Омск

№ 355/62

Об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей казенного предприятия Омской области «Центр питательных смесей»

В соответствии с Федеральным законом «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 07-03/362, Региональная энергетическая комиссия Омской области приказывает:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования на 2016-2018 годы казенного предприятия Омской области «Центр питательных смесей» для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 1 к настоящему приказу.
2. Установить тарифы на тепловую энергию для потребителей казенного предприятия Омской области «Центр питательных смесей» согласно приложению № 2 к настоящему приказу.
3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего приказа, действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года.
4. Признать утратившим силу с 1 января 2016 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 6 октября 2015 года № 300/55 «Об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей казенного предприятия Омской области «Центр питательных смесей».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
О. Б. ГОЛУБЕВ.

Приложение № 1
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 29 октября 2015 года № 355/62

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на период регулирования 2016 - 2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность) с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов %	Нормативный уровень прибыли %	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
1.	Казенное предприятие Омской области «Центр питательных смесей»	2016	2875,18	1	0,0	-	-
		2017	X	1	0,0	-	-
		2018	X	1	0,0	-	-

Приложение № 2
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 29 октября 2015 года № 355/62

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Тарифы на тепловую энергию			
				вода	отборный пар давлением от 2,5 до 7,0 кг/кв.см	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Казенное предприятие Омской области «Центр питательных смесей»	Потребители, получающие тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии, без учета НДС	2016	2854,20	2923,00	2868,93	2938,66
			2017	2923,00	3051,79	2938,66	3067,93
			2018	3051,79	3108,32	3067,93	3124,94

Примечание:

Величина расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии на 2016 год, отпускаемой в виде воды - 1000,69 руб./Гкал, в виде пара под давлением от 2,5 до 7,0 кг/кв.см - 1016,17 руб./Гкал.
Величина расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии на 2017 год, отпускаемой в виде воды - 1024,85 руб./Гкал, в виде пара под давлением от 2,5 до 7,0 кг/кв.см - 1040,71 руб./Гкал.
Величина расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии на 2018 год, отпускаемой в виде воды - 1055,60 руб./Гкал, в виде пара под давлением от 2,5 до 7,0 кг/кв.см - 1071,93 руб./Гкал.

от 29 октября 2015 года
г. Омск

№ 356/62

Об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Витязь и К»

В соответствии с Федеральным законом «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-03/112, Региональная энергетическая комиссия Омской области приказывает:

Региональная энергетическая комиссия Омской области

1. Установить долгосрочные параметры регулирования на 2016 - 2018 годы Общества с ограниченной ответственностью «Витязь и К» для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 1 к настоящему приказу.
2. Установить тарифы на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Витязь и К» согласно приложению № 2 к настоящему приказу.
3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего приказа, действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года.
4. Признать утратившим силу с 1 января 2016 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 19 ноября 2014 года № 313/65 «Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Витязь и К»».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
О. Б. ГОЛУБЕВ.

Приложение № 1
к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области от 29 октября 2015 года № 356/62

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на 2016 - 2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность) с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов		Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
			тыс. руб.	%				
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Витязь и К»	2016	884,44	1,0	0,0	-	-	
		2017	x	1,0	0,0	-	-	
		2018	x	1,0	0,0	-	-	

Приложение № 2
к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области от 29 октября 2015 года № 356/62

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Витязь и К»	Потребители, получающие тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии, НДС не предусмотрен *	2016	1 882,67	2 064,29
			2017	1 963,20	1 963,20
			2018	1 963,20	2 140,14

* Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

Величина расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии, на 2016 год составляет 660,98 руб./Гкал.

Величина расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии, на 2017 год составляет 676,88 руб./Гкал.

Величина расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии, на 2018 год составляет 697,19 руб./Гкал.

от 29 октября 2015 года
г. Омск

№ 357/62

Об утверждении инвестиционной программы Муниципального казенного предприятия «Седельниковское производственное объединение коммунального хозяйства» Седельниковского муниципального района Омской области в сфере теплоснабжения на 2016 год

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Правилами согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410, Положением о Региональной энергетической комиссии Омской области, утвержденным постановлением Правительства Омской области от 02.11.2011 № 212-п, приказываю:

Утвердить инвестиционную программу Муниципального казенного предприятия «Седельниковское производственное объединение коммунального хозяйства» Седельниковского муниципального района Омской области в сфере теплоснабжения на 2016 год, согласно приложениям №№ 1-4 к настоящему приказу.

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
О. Б. ГОЛУБЕВ.

Приложение № 1
к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области от 29 октября 2015 года № 357/62

Инвестиционная программа Муниципального казенного предприятия «Седельниковское производственное объединение коммунального хозяйства» в сфере теплоснабжения на 2016 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)					
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2016	в том числе по годам	Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение	
5	6	7	8	9	10	11	12	13	14						15
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:															
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей															
1.1.1											0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей															
1.2.1											0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей															
1.3.1											0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей															
1.4.1											0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего по группе 1															
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей															
2.1.1											0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего по группе 2															
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников															
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей															
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей															
3.2.1	Реконструкция, модернизация котельной №1	развитие, повышение надежности и энергетической эффективности систем теплоснабжения; снижение производственных затрат путем повышения экономической эффективности производства товаров (оказания услуг), внедрение современных технологий	Котельная №1 расположена в Омской обл. с. Седельниково Седельниковского района по ул. Ворошилова	мощность	МВт	1,6(1,376)	2 (1,72)	2016	2016	4382,507	0,000	4382,507	0,000	0,000	
3.2.1.1.	Замена расширительного бака объемом 3 куб.м на бак расширительный ОКВ 10000 объемом 10 куб.м.	повышение надежности и экономической эффективности.	Котельная №1 расположена в Омской обл. с. Седельниково Седельниковского района по ул. Ворошилова	объем	куб.м.	3	10	2016	2016	75,270	0,000	75,270	0,000	0,000	
3.2.1.2.	Установка 3 теплообменников NT100MNV Q-2MВт	повышение надежности и экономической эффективности.	Котельная №1 расположена в Омской обл. с. Седельниково Седельниковского района по ул. Ворошилова	мощность	МВт	0	6	2016	2016	1208,297	0,000	1208,297	0,000	0,000	
3.2.1.3.	Монтаж котлов в количестве 3 шт. замена котла КВВ-тшп 2 МВт на котел КВр-2,0 с вентилятором произво: РОСЭНЕРГОПРОМ (530000/1,18) Монтаж оборудования	развитие, повышение надежности и энергетической эффективности систем теплоснабжения; снижение производственных затрат путем повышения экономической эффективности производства товаров	Котельная №1 расположена в Омской обл. с. Седельниково Седельниковского района по ул. Ворошилова	мощность	МВт	6(5,16)	6 (5,16)	2016	2016	2284,323	0,000	2284,323	0,000	0,000	
3.2.1.4.	Замена 2 подпиточных насосов 0,8 КВТ на Насос подпиточный МН1 203 wilo (354 у.е.х72,794/1,18) Оборудование	снижение производственных затрат путем повышения экономической эффективности производства товаров	Котельная №1 расположена в Омской обл. с. Седельниково Седельниковского района по ул. Ворошилова	мощность	КВт	1,6	2,4	2016	2016	45,145	0,000	45,145	0,000	0,000	
3.2.1.5.	Замена 2 сетевых насосов на 2 Насоса сетевых NL-125/400-37-4-12-50 wilo (583342/1,18)	снижение производственных затрат путем повышения экономической эффективности производства товаров	Котельная №1 расположена в Омской обл. с. Седельниково Седельниковского района по ул. Ворошилова	мощность	КВт	2	2,4	2016	2016	349,925	0,000	349,925	0,000	0,000	

Региональная энергетическая комиссия Омской области

3.2.1.6.	Установка 3х котловых Насосов IL-80/130-5.5/2 wilo (1636 у.ех72,794/1,18) Оборудование	развитие, повышение надежности и энергетической эффективности систем теплоснабжения;	Котельная №1 расположена в Омской обл. с. Седейниково Седейниковского района по ул. Ворошилова	мощность	КВт	0	3,54	2016	2016	259,518	0,000	259,518	0,000	0,000	
3.2.1.7.	Замена дымососа ДН 6 15/2500 на Дымосос ДН-11,2 с эл.дв. 22/1500 (133672/3,46)	снижение производственных затрат путем повышения экономической эффективности производства товаров	Котельная №1 расположена в Омской обл. с. Седейниково Седейниковского района по ул. Ворошилова	мощность	КВт	22	1	2016	2016	123,856	0,000	123,856	0,000	0,000	
3.2.1.8.	Установка Химводоподготовки G=1,5 куб.м/ч «КОМПЛЕКСОН-6» (39530/1,18/3,46)	развитие, повышение надежности и энергетической эффективности систем теплоснабжения;	Котельная №1 расположена в Омской обл. с. Седейниково Седейниковского района по ул. Ворошилова	производительность	куб.м/ч.	0	1,5	2016	2016	36,173	0,000	36,173	0,000	0,000	
Всего по группе 3										4382,507	0,000	4382,507	0,000	0,000	
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения															
4.1.1										0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
Всего по группе 4										0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения															
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей										0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
Всего по группе 5										0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
ИТОГО по программе										4382,507	0,000	4382,507	0,000	0,000	

Приложение № 2
к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области
от 29 октября 2015 года № 357/62

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы Муниципального казенного предприятия «Седейниковское производственное объединение коммунального хозяйства» Седейниковского муниципального района Омской области в сфере теплоснабжения на 2016 год

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Плановые значения	
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации 2016
1	2	3	4	5	6
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	440,74	440,74	440,74
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,180	0,180	0,180
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	-	-	-
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	-	-	-
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	% от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	тонн в год для воды <*> куб. м. для пара <***>	-	-	-
		в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	-	-	-

Приложение № 3
к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области
от 29 октября 2015 года № 357/62

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения Муниципального казенного предприятия «Седейниковское Производственное объединение коммунального хозяйства» Седейниковского муниципального района Омской области

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности						Показатели энергетической эффективности							
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, теплоносителя с коллекторов источников тепловой энергии		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 (тонн/м2)		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал (тонн)					
		Текущее значение	Плановое значение 2016	Плановое значение 2017	Текущее значение	Плановое значение 2016	Плановое значение 2017	Текущее значение	Плановое значение 2016	Плановое значение 2017	Текущее значение	Плановое значение 2016	Плановое значение 2017		
3	4	5	8	9	10	13	14	15	18	19	20	23	24	25	
1	Котельная № 1 (ул. Ворошилова)	-	-	-	0	0	0	189,2	189,2	181,9	-	-	-	-	-

Приложение № 4
к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области
от 29 октября 2015 года № 357/62

Финансовый план Муниципального казенного предприятия «Седейниковское производственное объединение коммунального хозяйства» в сфере теплоснабжения на 2016 год

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. НДС не предусмотрен)		
		по видам деятельности	Всего	по годам реализации инвестпрограммы
		теплоснабжение		2016
1	2	3	4	5
1.	Собственные средства	0,000	0,000	0,000
1.1.	амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	0,000	0,000	0,000
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	0,000	0,000	0,000
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	0,000	0,000	0,000
2.	Привлеченные средства	0,000	0,000	0,000
2.1.	кредиты	0,000	0,000	0,000
2.2.	займы организаций	0,000	0,000	0,000
2.3.	прочие привлеченные средства	0,000	0,000	0,000
3.	Бюджетное финансирование	4382,507	4382,507	4382,507
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0,000	0,000	0,000
	ИТОГО по программе	4382,507	4382,507	4382,507

ОТДЕЛ РЕКЛАМЫ ГАЗЕТЫ «ОМСКИЙ ВЕСТНИК»

31-45-44

38

Омский Вестник

6 ноября 2015 года

НАШ ПОДПИСНОЙ ИНДЕКС 53023

Омский Вестник

Только у нас

- * Все законы Омской области
- * Нормативные акты органов исполнительной власти региона
- * Новые назначения в областном правительстве
- * Доклады Уполномоченного Омской области по правам человека
- * Ежегодные отчеты и результаты проверок Контрольно-счетной палаты Омской области
- * Продажа и аренда земельных участков
- * Элитные вакансии
- * Конкурсы, торги, аукционы

Подписной индекс

53023



Региональная энергетическая комиссия Омской области

от 29 октября 2015 года
г. Омск

№ 358/62

Приложение № 2
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 29 октября 2015 года № 358/62

Об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «ЮзаЭнергоТерм»

В соответствии с Федеральным законом «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-03/112, Региональная энергетическая комиссия Омской области приказывает:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования на 2016 - 2018 годы Общества с ограниченной ответственностью «ЮзаЭнергоТерм» для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 1 к настоящему приказу.
2. Установить тарифы на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «ЮзаЭнергоТерм» согласно приложению № 2 к настоящему приказу.
3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего приказа, действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года.
4. Признать утратившим силу с 1 января 2016 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 6 октября 2015 года № 299/55 «Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «ЮзаЭнергоТерм».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
О. Б. ГОЛУБЕВ.**

Приложение № 1
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 29 октября 2015 года № 358/62

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Общество с ограниченной ответственностью «ЮзаЭнергоТерм»	Потребители, получающие тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии, НДС не предусмотрен*			
		Одноставочный, руб./Гкал	2016	2439,21	2609,36
		Одноставочный, руб./Гкал	2017	2570,84	2570,84
		Одноставочный, руб./Гкал	2018	2570,84	2737,72

* Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

Величина расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии, на 2016 год составляет 809,87 руб./Гкал.

Величина расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии, на 2017 год составляет 831,32 руб./Гкал.

Величина расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии, на 2018 год составляет 856,59 руб./Гкал.

от 29 октября 2015 года
г. Омск

№ 359/62

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на 2016 - 2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность) с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
			тыс. руб.	%	%		
1.	Общество с ограниченной ответственностью «ЮзаЭнергоТерм»	2016	1158,06	1,0	0,0	-	-
		2017	x	1,0	0,0	-	-
		2018	x	1,0	0,0	-	-

Об утверждении инвестиционной программы Акционерного общества «Омские распределительные тепловые сети» в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Правилами согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410, Положением о Региональной энергетической комиссии Омской области, утвержденным постановлением Правительства Омской области от 02.11.2011 № 212-п, приказываю:

Утвердить инвестиционную программу Акционерного общества «Омские распределительные тепловые сети» в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы согласно приложениям №№ 1-4 к настоящему приказу.

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
О. Б. ГОЛУБЕВ.**

Приложение № 1
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 29 октября 2015 года № 359/62

Инвестиционная программа АО «Омск РТС» в сфере теплоснабжения на 2016-2018 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)						
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр, и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2016	в том числе по годам			Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016	2017	2018		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																
1.1.1.	Строительство сетей последней мили	Сети последней мили	строительство сетей последней мили	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	37	2016	2016	151 564	0	151 564	0	0	0	151 564
1.1.2.	Строительство теплотрассы 2Ду150мм протяженностью 1300 м от тепловой камеры К-IV-20/1 (ул. Б. Архитекторов) Омских Тепловых сетей	Подключение объекта «Крытое физкультурно-оздоровительное сооружение с плавательным бассейном»	Теплотрасса по ул. Ватутина	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	2	2015	2016	34 222	2 243	31 979	0	0	0	31 979
1.1.3.	Строительство теплотрассы 2Ду150мм, протяженностью 420 м от тепловой камеры К-II-9а Омских Тепловых сетей	Подключение объекта «Крытое физкультурно-оздоровительное сооружение с плавательным бассейном» по ул. Дианова 14а	Теплотрасса по ул. Дианова	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	2	2015	2016	10 573	1 048	9 525	0	0	0	9 525
1.1.4.	Строительство 2-ой очереди теплотрассы «Релеро» (объемы работ под планируемую подключения нагрузки на 2016 год)	Увеличение пропускной способности магистральных теплотрасс для подключения потребителей от ТЭЦ-5	Строительство 2-ой очереди теплотрассы Релеро (2-й этап)	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	21,7	2016	2016	565 870	228 843	175 050	54 284	107 693	0	337 027
1.1.5.	Строительство подающего трубопровода Центрального луча ТЭЦ-3 диаметром 1020 мм	Увеличение пропускной способности магистральных теплотрасс для подключения потребителей от ТЭЦ-3	ул. 1-я Заводская	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	14,401	2016	2016	328 770	121 711	123 796	0	0	83 263	123 796
1.1.6.	Строительство подкачивающей насосной станции № 5а Омских Тепловых сетей	Увеличение пропускной способности магистральных теплотрасс для подключения потребителей от ТЭЦ-3	пр. Академика Королева	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	36	2014	2016	235 526	69 358	166 168	0	0	0	235 526
1.1.7.	Строительство ТК-V-C-62/4а для подключения потребителей мкр. Прибрежный. Омских Тепловых сетей	Подключение объектов ООО «Новосел»	Ул. Крупской	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	28	2016	2016	1 936	0	1 936	0	0	0	1 936
1.1.8.	Строительство ПНС-15 (ПИР)	Увеличение пропускной способности магистральных теплотрасс для подключения потребителей	пересечение ул. Лукашевича и ул. Крупской	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	45	2015	2016	10 868	295	10 573	0	0	0	10 573
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																

Региональная энергетическая комиссия Омской области

1.3.1.	Реконструкция подающего трубопровода на участке от ТК-III-В-27 до ТК-III-В-43 с увеличением диаметра до 1020 мм	Увеличение пропускной способности магистральных теплотрасс для подключения потребителей от ТЭЦ-3	ул. 1-я Заводская	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	0	1,64	2016	2016	39 609	0	39 609	0	0	0	39 609
Всего по группе 1.										1 378 938	423 498	710 200	54 284	107 693	83 263	941 535
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																
Всего по группе 2.										0	0	0	0	0	0	0
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																
3.1.1.	Реконструкция теплотрассы Восточного луча ТЭЦ-3 по ул. 3 Транспортная от V-В-ТК-26/1 до V-В-ТК-33/1	Снижение уровня износа теплотрассы	От V-В-ТК-26/1 до V-В-ТК-33/1	Диаметр	мм	530	720	2015	2019	37 709	6 898	0	0	30 811	0	0
										94 442	0	0	0	49 367	45 075	0
3.1.2.	Техническое перевооружение теплотрассы луча Труда по ул. Леконта от ТК-II-3-6/3 и ТК-II-3-6/6	Снижение уровня износа теплотрассы	От ТК-II-3-6/3 и ТК-II-3-6/6 2Ду630мм	Диаметр	мм	530	630	2015	2017	27 423	2 174	0	25 249	0	0	0
										640	0	0	640	0	0	0
3.1.3.	Техническое перевооружение теплотрассы 2 луча КРК по ул. Дмитриева от К-II-34 до К-II-34/1	Снижение уровня износа теплотрассы	От ТК К-II-34 до ТК К-II-34/1 2Ду700мм	Диаметр	мм	530	720	2015	2019	3 111	3 110	0	0	0	1	0
										69 936	0	0	33 107	0	36 829	0
3.1.4.	Реконструкция теплотрассы Восточного луча ТЭЦ-3 по ул. 22 Апреля от ТК-III-В-31 до ТК-III-В-33/1 с прокладкой в ППУ-изоляции	Снижение уровня износа теплотрассы	От ТК-III-В-31 до ТК-III-В-33/1	Диаметр	мм	530	630	2015	2016	4 727	3 082	1 645	0	0	0	0
										17 698		17 698	0	0	0	0
3.1.5.	Техническое перевооружение теплотрассы Восточного луча ТЭЦ-3 по ул. Губкина	Снижение уровня износа теплотрассы	Ул. Губкина	Диаметр	мм	720	820	2015	2016	34 824	2 539	32 285	0	0	0	0
3.1.6.	Реконструкция теплотрассы «Юбилейная» ТЭЦ-4 между Уз-IV-I-6 и Уз-IV-I-8	Снижение уровня износа теплотрассы	Теплотрасса «Юбилейная» Уз-IV-I-6 и Уз-IV-I-8	Диаметр	мм	530	720	2015	2016	68 252	50 028	18 224	0	0	0	0
3.1.7.	Техническое перевооружение теплотрассы Восточного луча ТЭЦ-5 по ул. Б. Хмельницкого между V-В-ТК-101 и V-В-ТК-103 с устройством канала	Снижение уровня износа теплотрассы	теплотрасса от V-В-ТК-101 до V-В-ТК-103	Диаметр	мм	720	720 в канале	2018	2020	88 452	0	0	0	5 525	82 927	0
3.1.8.	Техническое перевооружение участка I Южного луча от ТК-I-Ю-14/1 до ТК-I-Ю-15 по территории Омского кадетского корпуса	перекладка участков теплотрасс, расположенных на территориях детских и лечебных учреждений, из надземной в подземную прокладку	от ТК-I-Ю-14/1 до ТК-I-Ю-15 по территории Омского кадетского корпуса	Протяженность	м.	28	28	2015	2017	3 500	681	0	2 819	0	0	0
3.1.9.	Реконструкция участка теплотрассы ТПК от ТК-II-Т-13с/4 до ТК-II-Т-13с/4м по территории Спецшколы-интерната для детей сирот №16	перекладка участков теплотрасс, расположенных на территориях детских и лечебных учреждений, из надземной в подземную прокладку	от ТК-II-Т-13с/4 до ТК-II-Т-13с/4м по территории Спецшколы-интерната для детей сирот №16	Протяженность	м.	188	188	2015	2016	8 558	712	7 846	0	0	0	0
3.1.10.	Техническое перевооружение участка Восточного луча от ТК-V-В-46 до ТК-V-В-46/3 по территории Онкологического диспансера	перекладка участков теплотрасс, расположенных на территориях детских и лечебных учреждений, из надземной в подземную прокладку	от ТК-V-В-46 до ТК-V-В-46/3 по территории Онкологического диспансера	Протяженность	м.	225	225	2015	2017	21 457	1 293	0	20 164	0	0	0
3.1.11.	Техническое перевооружение участка Северного луча VC от ТК-V-С-П-27 до ТК-V-С-П-27/1 по территории Школы №60	перекладка участков теплотрасс, расположенных на территориях детских и лечебных учреждений, из надземной в подземную прокладку	от ТК-V-С-П-27 до ТК-V-С-П-27/1 по территории Школы №60	Протяженность	м.	178	178	2015	2016	28 684	1 169	27 515	0	0	0	0
3.1.12.	Техническое перевооружение участка I Восточного луча от I-В-ТК-34 до I-В-ТК-34а по территории Школы №152	перекладка участков теплотрасс, расположенных на территориях детских и лечебных учреждений, из надземной в подземную прокладку	от I-В-ТК-34 до I-В-ТК-34а по территории Школы №152	Протяженность	м.	49	49	2015	2016	9 834	1 953	7 881	0	0	0	0
3.1.13.	Техническое перевооружение участка Северо-Восточного луча ТЭЦ-2 от ТК-II-В-25 до ТК-II-В-27/1 по территории Туберкулезной больницы	перекладка участков теплотрасс, расположенных на территориях детских и лечебных учреждений, из надземной в подземную прокладку	от ТК-II-В-25 до ТК-II-В-27/1 по территории Туберкулезной больницы	Протяженность	м.	308	308	2015	2017	34 925	1 814	0	33 111	0	0	0
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																
3.2.1.	Реконструкция закрытого распределительного устройства 110 кВ на Омской ТЭЦ-2	Повышение надежности теплоснабжения, снижение уровня износа	Омская ТЭЦ-2	-	-	0	0	2017	2018	15 819	0	0	794	15 025	0	0
3.2.2.	Модернизация дымовой трубы Омской ТЭЦ-2	Повышение надежности теплоснабжения, снижение уровня износа	Омская ТЭЦ-2	-	-	0	0	2015	2016	2 314	752	1 562	0	0	0	0
3.2.3.	Замена масляных выключателей ВМГ-133 на вакуумные выключатели в РУ 3, 10кВ Омской ТЭЦ-2	Повышение надежности теплоснабжения, снижение уровня износа	Омская ТЭЦ-2	-	-	0	0	2017	2020	9 944	0	0	2 493	2 379	5 072	0
3.2.4.	Монтаж охладителя конденсата на конденсатопроводе с мазутного хозяйства на Омской КРК	Понижение температуры конденсата перед ХВО в соответствии с требованиями РД по применению ионитов ВПУ	Мазутное хозяйство Омской КРК	-	-	0	0	2017	2018	1 965	0	0	321	1 644	0	0
3.2.5.	Монтаж электро-химической защиты от коррозии теплотрассы Восточный луч на участке от ПНС-6 до ПНС-7 Омских Тепловых сетей	Повышение надежности теплоснабжения	Участок тепловых сетей между ПНС-6 и ПНС-7 Омских Тепловых сетей	-	-	0	0	2015	2017	11 969	937	0	11 032	0	0	0
3.2.6.	Техническое перевооружение электрической схемы насосов ПНС-4 с установкой АБР	Повышение надежности теплоснабжения	ПНС-4	-	-	0	0	2018	2018	11 212	0	0	0	11 212	0	0
3.2.7.	Замена масляных выключателей на вакуумные распределительного устройства 10 кВ Омских Тепловых сетей	Снижение уровня износа	РУ 10 кВ Омских Тепловых сетей	-	-	0	0	2015	2017	21 978	11 104	8 787	2 087	0	0	0
Всего по группе 3.										629 373	88 246	123 443	131 817	115 963	169 904	0
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																
4.1.	Строительство теплотрассы 2Ду400 мм от луча ТПК до пос. Свердлова (протяженность 2х1600м) Омских Тепловых сетей	Повышение качества теплоснабжения существующих потребителей	От луча ТПК ТЭЦ-2 до пос. Свердлова 2Ду400 мм L=1600м	Протяженность	м.	0	1 600	2016	2018	81 956	0	41 680	0	40 276	0	0
										1 730	0	1 730	0	0	0	0
4.2.	Реконструкция схемы бойлерной установки с заменой трех сетевых насосов 10НМК на Омской ТЭЦ-2	Повышение надежности теплоснабжения, снижение уровня износа	Омская ТЭЦ-2	-	-	0	0	2015	2016	10 484	461	10 023	0	0	0	0
Всего по группе 4.										94 170	461	53 433	0	40 276	0	0
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																
5.1.1.																

Региональная энергетическая комиссия Омской области

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																
1.1.1										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																
1.2.1										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																
1.3.1										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																
1.4.1										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего по группе 1																
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																
2.1.1										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего по группе 2																
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																
3.1.1										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																
3.2.1										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего по группе 3																
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																
4.1.1	Модернизация котельной с. Глухониколаевка	замена имеющегося сетевого насоса К 45/30 на насос меньшей мощности в связи с физическим износом и с целью сокращения потребления электроэнергии	с. Глухониколаевка ул. Школьная, 40	мощность	кВт	7,5	2,3	2016	2016	140,80	0,00	140,80	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.2	Модернизация котельной с. Хортицы	замена имеющегося сетевого насоса К 45/30 на насос меньшей мощности в связи с физическим износом и с целью сокращения потребления электроэнергии	с. Хортицы ул. К. Маркса, 17	мощность	кВт	7,5	2,3	2016	2016	140,80	0,00	140,80	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.3	Модернизация котельной с. Новотроицкое	замена имеющегося котла КВЖ-0,3 на котел КВБр-0,35 в связи с физическим износом	с. Новотроицкое ул. Победы, 23Б	мощность	Гкал/час	0,3	0,3	2016	2016	382,10	0,00	382,10	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.4	Модернизация котельной с. Паутовка	замена имеющегося котла КВЖ-0,2 на котел КВБр-0,25 в связи с физическим износом	с. Паутовка ул. 30 лет Победы, 26	мощность	Гкал/час	0,2	0,2	2017	2017	288,20	0,00	0,00	288,20	0,00	0,00	0,00
4.1.5	Модернизация котельной с. Хомутинка	замена имеющегося котла КВВ-0,6 на котел КВБр-0,63 в связи с физическим износом	с. Хомутинка ул. Транспортная, 10	мощность	Гкал/час	0,6	0,6	2018	2018	464,50	0,00	0,00	0,00	464,50	0,00	0,00
4.1.6	Модернизация котельной с. Ситниково	замена имеющегося котла КВВ-0,6 на котел КВБр-0,63 в связи с физическим износом	с. Ситниково ул. Советская, 1	мощность	Гкал/час	0,6	0,6	2018	2018	465,20	0,00	0,00	0,00	465,20	0,00	0,00
Всего по группе 4																
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																
Всего по группе 5																
ИТОГО по программе																

Приложение № 2
к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области
от 29 октября 2015 года № 360/62

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы Муниципального унитарного предприятия «Нижнеомский коммунальщик» Нижнеомского муниципального района Омской области в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Плановые значения			
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации		
					2016	2017	2018
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	55,5	55,5	55,5	55,5	55,5
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал т.у.т./м3 <*>	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	-	-	-	-	-
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год % от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-	-
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды <*> куб. м. для пара <***>	-	-	-	-	-
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	-	-	-	-	-

Приложение № 3
к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области
от 29 октября 2015 года № 360/62

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения Муниципального унитарного предприятия «Нижнеомский коммунальщик» Нижнеомского муниципального района Омской области

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности										Показатели энергетической эффективности														
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей					Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности					Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии					Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 (тонн/м2)					Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал (тонн)				
		Текущее значение	Плановое значение				Текущее значение	Плановое значение				Текущее значение	Плановое значение				Текущее значение	Плановое значение				Текущее значение	Плановое значение			
		2016	2017	2018	2019		2016	2017	2018	2019		2016	2017	2018	2019		2016	2017	2018	2019		2016	2017	2018	2019	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
1	Котельная с. Хомутинка	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	176,9	173,7	173,7	173,7	175,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Котельная с. Ситниково	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	202,6	172,5	172,5	172,5	175,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Котельная с. Глухониколаевка	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	185,7	182,3	182,3	182,3	182,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Котельная с. Хортицы	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	182,9	179,6	179,6	179,6	179,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Котельная с. Паутовка	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	185,6	182,3	182,3	175,3	175,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Котельная с. Новотроицк	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	185,7	182,3	175,3	175,3	175,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Приложение № 4
к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области
от 29 октября 2015 года № 360/62

Финансовый план Муниципального унитарного предприятия «Нижнеомский коммунальщик» Нижнеомского муниципального района Омской области в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. НДС не предусмотрен)				
		по видам деятельности		по годам реализации программы		
		тепловая энергия	Всего	2016	2017	2018
1	2	3	4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7

1	Собственные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1	амортизационные отчисления	1683,70	1683,70	465,80	288,20	929,70
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	197,90	197,90	197,90	0,00	0,00
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1	кредиты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	займы организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	прочие привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Бюджетное финансирование	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по программе		1881,60	1881,60	663,70	288,20	929,70

Региональная энергетическая комиссия Омской области

от 29 октября 2015 года
г. Омск

№ 361/62

виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410, Положением о Региональной энергетической комиссии Омской области, утвержденным постановлением Правительства Омской области от 02.11.2011 № 212-п, приказываю:

Утвердить инвестиционную программу Общества с ограниченной ответственностью «Камышловское жилищно-коммунальное хозяйство» Любинского муниципального района Омской области в сфере теплоснабжения на 2016 - 2018 годы согласно приложениям №№ 1 - 4 к настоящему приказу.

Об утверждении инвестиционной программы Общества с ограниченной ответственностью «Камышловское жилищно-коммунальное хозяйство» Любинского муниципального района Омской области в сфере теплоснабжения на 2016 - 2018 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Правилами согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
О. Б. ГОЛУБЕВ.

Приложение № 1
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 29 октября 2015 года № 361/62

Инвестиционная программа Общества с ограниченной ответственностью «Камышловское жилищно-коммунальное хозяйство» в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)						
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя	до реализации мероприятия			после реализации мероприятия	Всего	Профинансировано к 2016 г	в т.ч. по годам		Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11			12	14		
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																
1.1.1										0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.2										0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																
1.2.1										0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.2										0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																
1.3.1										0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.2										0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																
1.4.1										0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.2										0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего по группе 1																
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																
2.1.1										0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.1.2										0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего по группе 2																
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																
3.1.1										0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.1.2										0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																
3.2.1										0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.2.2										0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего по группе 3																
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																
4.1.1	Замена сетевого насоса агрегатного К 290/30-37/1500 на насос с меньшей мощностью агрегатный WLO NL65/200-18,5-2-12 в комплекте с запорной арматурой	снижение затрат на электроэнергию	котельная п. Камышловский	мощность	кВт	37,0	18,5	2016	2017	253,505	0,000	133,505	0,000	0,000	0,000	0,000
4.1.2	Установка химводоочистки «Комплексон-6»	100% износ	котельная п. Камышловский	производительность	м.куб. час	5	3	2018	2018	162,170	0,000	0,000	162,170	0,000	0,000	0,000
Всего по группе 4																
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																
5.1.1										0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5.1.2										0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																
5.2.1										0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5.2.2										0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего по группе 5																
ИТОГО по программе																
415,675 0,000 133,505 162,170 0,000 0,000																

Приложение № 2
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 29 октября 2015 года № 361/62

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы Общества с ограниченной ответственностью «Камышловское жилищно-коммунальное хозяйство» Любинского муниципального района Омской области в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Плановые значения			
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации		
1	2	3	4	5	2016	2017	2018
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт.ч/м3	341,02	309,62	341,02	341,02	309,62
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал т.у.т./м3 <*>	-	-	-	-	-
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	-	-	-	-	-
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год % от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-	-
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды <***> куб. м. для пара <****>	-	-	-	-	-
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	-	-	-	-	-
7.1.							
7.2.							

Приложение № 3
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 29 октября 2015 года № 361/62

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Камышловское жилищно-коммунальное хозяйство» Любинского муниципального района Омской области

Региональная энергетическая комиссия Омской области

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности										Показатели энергетической эффективности																			
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей					Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности					Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии					Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 (тонн/м2)					Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал (тонн)									
		Текущее значение		Плановое значение			Текущее значение		Плановое значение			Текущее значение		Плановое значение			Текущее значение		Плановое значение												
		2016	2017	2018	2019			2016	2017	2018	2019			2016	2017	2018	2019			2016	2017	2018	2019			2016	2017	2018	2019		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
1	Котельная п. Камышловский	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	156,78	156,78	156,78	156,78	156,78	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

Приложение № 4
к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области
от 29 октября 2015 года № 361/62

4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ИТОГО по программе	415,675	415,675	120,000	133,505	162,170

Финансовый план Общества с ограниченной ответственностью «Камышловское ЖКХ» в сфере теплоснабжения на 2016 -2018 годы

от 29 октября 2015 года
г. Омск

№ 362/62

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. НДС не предусмотрен)					
		по видам деятельности	по годам реализации инвестпрограммы			Всего	
		тепловая энергия	2016	2017	2018		
1	2	3	4	5	6	7	
1	Собственные средства	415,675	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.1	амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.2	прибыль, направленная на инвестиции (тариф на тепловую энергию)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
2	Привлеченные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
2.1	кредиты	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
2.2	займы организаций	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
2.3	прочие привлеченные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
3	Бюджетное финансирование	0,000	415,675	120,000	133,505	162,170	

Об утверждении инвестиционной программы Общества с ограниченной ответственностью «Любино - Малоросское жилищно-коммунальное хозяйство» Любинского муниципального района Омской области в сфере теплоснабжения на 2016 - 2018 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Правилами согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410, Положением о Региональной энергетической комиссии Омской области, утвержденным постановлением Правительства Омской области от 02.11.2011 № 212-п, приказываю:

Утвердить инвестиционную программу Общества с ограниченной ответственностью «Любино-Малоросское жилищно-коммунальное хозяйство» Любинского муниципального района Омской области в сфере теплоснабжения на 2016 - 2018 годы согласно приложениям №№ 1 - 4 к настоящему приказу.

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
О. Б. ГОЛУБЕВ.

Приложение № 1
к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области
от 29 октября 2015 года № 362/62

Инвестиционная программа ООО «Любино-Малоросское ЖКХ» в сфере теплоснабжения на 2016 - 2018 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цели реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)						
				Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя до реализации мероприятия	после реализации мероприятия			Всего	Профинансировано к 2016г.	в т.ч. по годам			Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
				(мощность, протяженность, т.п.)								2016	2017	2018		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	18	19
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																
1.1.1										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																
1.2.1										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																
1.3.1										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																
1.4.1										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего по группе 1.																
2.1.1										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего по группе 2.																
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																
3.1.1										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																
3.2.1	Замена циркуляционного насоса марки К 45/30 мощностью 7,5 кВт на насос марки BL 50/140 мощностью 7,5 кВт	В связи с полным физическим износом	Котельная №2 с. Любино-Малороссы	мощность	кВт	7,5кВт	7,5кВт	2016	2016	101,00	0,00	101,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.2	Замена циркуляционного насоса марки BL 50/140 мощностью 7,5 кВт на насос марки IL 50/170 мощностью 7,5 кВт	В связи с полным физическим износом	Котельная блочно-модульная с. Любино-Малороссы	мощность	кВт	7,5 кВт	7,5 кВт	2017	2017	101,00	0,00	0,00	101,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3	Замена угольного котла марки КВВ-0,6 мощностью 0,6 МВт на котел марки КВр-0,6 мощностью 0,6 МВт	В связи с полным физическим износом	Котельная №2 с. Л-Малороссы	мощность	МВт	0,6МВт	0,6 МВт	2018	2018	500,00	0,00	0,00	0,00	500,00	0,00	0,00
3.2.4	Замена циркуляционного насоса марки TOP S 50/7 мощностью 1,0 кВт на насос марки BL 32/220-1,5/4 мощностью 1кВт	В связи с полным физическим износом	Котельная п.Политотдел	мощность	кВт	1 кВт	1кВт	2018	2018	73,00	0,00	0,00	0,00	73,00	0,00	0,00
Всего по группе 3																
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																
4.1.1	Замена стальной дымовой трубы в котельной п. Политотдел на трубу марки ДУ 270	Требование Ростехнадзора	Котельная п.Политотдел	материал, высота / диаметр	м / мм	сталь, 10 /325	сталь, 15 /270	2016	2016	368,00	0,00	368,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.2	Установка узла учета тепловой энергии в котельной п. Политотдел	Требование Федерального Закона 261	Котельная п.Политотдел	количество	шт.	0	1	2016	2016	250,00	0,00	250,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.3	Замена подпиточного насоса марки К 8/18 мощностью 2,2 кВт на насос МН 1802-1/Е/3-400-50-2 мощностью 0,75 кВт	В связи с полным физическим износом	Котельная п.Политотдел	мощность	кВт	2,2кВт	0,75кВт	2016	2016	33,00	0,00	33,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.4	Замена стальной дымовой трубы в котельной №2 с. Любино-Малороссы на трубу марки ДУ 325	В связи с физическим износом	Котельная №2 с. Л-Малороссы	материал, высота / диаметр	м / мм	сталь, 18 /426	сталь, 15 /325	2017	2017	327,00	0,00	0,00	327,00	0,00	0,00	0,00
4.1.5	Установка узла учета тепловой энергии в котельной №2 с. Любино-Малороссы	Требование Федерального Закона 261	Котельная №2 с. Л-Малороссы	количество	шт.	0	1	2017	2017	350,00	0,00	0,00	350,00	0,00	0,00	0,00
Всего по группе 4																
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																
5.1.1										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1.2										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																
5.2.1										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2.2										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего по группе 5.																
ИТОГО по программе																
										2103,00	0,00	752,00	778,00	573,00	0,00	0,00

Региональная энергетическая комиссия Омской области

Приложение № 2
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 29 октября 2015 года № 362/62

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы Общества с ограниченной ответственностью «Любино-Малоросское жилищно-коммунальное хозяйство» Любинского муниципального района Омской области в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Плановые значения			
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации		
				2016	2017	2018	
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	457,03	456,70	457,03	456,70	456,70
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал т.у.т./МЗ <*>	0,201	0,171	0,171	0,171	0,171
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	-	-	-	-	-
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год % от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-	-
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды <*> куб. м. для пара <***>	-	-	-	-	-
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	-	-	-	-	-
7.1.							
7.2.							

Приложение № 3
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 29 октября 2015 года № 362/62

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Любино-Малоросское жилищно-коммунальное хозяйство» Любинского муниципального района Омской области

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности										Показатели энергетической эффективности														
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей					Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности					Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии					Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ² (тонн/м ²)					Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал (тонн)				
		Текущее значение	Плановое значение				Текущее значение	Плановое значение				Текущее значение	Плановое значение				Текущее значение	Плановое значение								
	2016	2017	2018	2019	2016	2017	2018	2019	2016	2017	2018	2019	2016	2017	2018	2019	2016	2017	2018	2019	2016	2017	2018	2019		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
1	Котельная № 1 с. Любино-Малороссы	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	177,13	159,25	159,25	159,25	159,25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Котельная № 2 с. Любино-Малороссы	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	-	179,62	179,62	179,62	161,66	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Котельная п. Политотдел	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	260,88	182,32	182,32	182,32	182,32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Приложение № 4
к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области
от 29 октября 2015 года № 362/62

от 29 октября 2015 года
г. Омск

№ 363/62

Финансовый план ООО «Любино-Малоросское ЖКХ» в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. НДС не предусмотрен)					
		по видам деятельности		по годам реализации инвест-программы			
		тепловая энергия	Всего	2016	2017	2018	
1	2	3	4	5	6	7	
1	Собственные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1	амортизационные отчисления	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2	Привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.1	кредиты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.2	займы организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.3	прочие привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3	Бюджетное финансирование	0,00	2103,00	752,00	778,00	573,00	
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	ИТОГО по программе	0,00	2103,00	752,00	778,00	573,00	

Об утверждении инвестиционной программы Общества с ограниченной ответственностью «Тепловик» Любинского муниципального района Омской области в сфере теплоснабжения на 2016 - 2018 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Правилами согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410, Положением о Региональной энергетической комиссии Омской области, утвержденным постановлением Правительства Омской области от 02.11.2011 № 212-п, приказываю:

Утвердить инвестиционную программу Общества с ограниченной ответственностью «Тепловик» Любинского муниципального района Омской области в сфере теплоснабжения на 2016 - 2018 годы согласно приложениям №№ 1-4 к настоящему приказу.

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
О. Б. ГОЛУБЕВ.

Приложение № 1
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 29 октября 2015 года № 363/62

Инвестиционная программа Общества с ограниченной ответственностью «Тепловик» Любинского муниципального района Омской области в сфере теплоснабжения на 2016 - 2018 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (НДС не предусмотрен)							
				Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	в т.ч. по годам			Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение		
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия				2016	2017	2018				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																	
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																	
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																	
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																	
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																	
Всего по группе 1.											0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																	
Всего по группе 2.											0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																	
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																	

Региональная энергетическая комиссия Омской области

3.1.1.	Реконструкция тепловой сети до здания ДК	оптимизация тепловой сети (снижение потерь тепловой энергии)	Новокиевское с/поселение участок от здания школы до ДК	диаметр / протяженность	мм / м	108 / 70	63 / 70	2016	2016	213,749	0,000	213,749	0,000	0,000	0,000	0,000
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																
3.2.1.	Замена мазутного котла марки КВСА - 1,5 на твердотопливный марки КВр - 1,25	с целью соответствия подключаемой нагрузки	котельная с. Новокиевка 70 метров севернее ул. Юности	мощность котла	Гкал/час	1,29	0,86	2016	2016	397,952	0,000	397,952	0,000	0,000	0,000	0,000
3.2.2.	Замена кожухотрубных теплообменников на пластинчатые	для перевода котлов с парового на водогрейный режим	Центральная котельная р.п.Любинский ул.Садовая 15					2017	2017	4895,820	0,000	0,000	4895,820	0,000	0,000	0,000
3.2.3.	Замена котла ДКВР 4/13 на котел марки КВСА - 2,0	100% износ резервного котла	котельная ф/л Сибзавода р.п.Любинский ул.Почтовая 87	мощность котла	Гкал./час	2,64	1,72	2018	2018	766,539	0,000	0,000	0,000	766,539	0,000	0,000
Всего по группе 3.										6274,060	0,000	611,701	4895,820	766,539	0,000	0,000
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																
4.1.1.	Установка узла учета тепловой энергии от источника покупки тепла на границе раздела ПКФ «Любинвест» и ООО «Тепловик»	сокращение количества приобретаемой тепловой энергии	граница раздела ПКФ «Любинвест» и ООО «Тепловик»	количество	шт.	0	1	2016	2016	175,100	0,000	175,100	0,000	0,000	0,000	0,000
4.1.2.	Замена двух сетевых насосов ст.№ 3 и № 4 на центральной котельной марки Д 500/63 на современные насосы марки NB 125-200/219 А	экономия энергоресурсов	Центральная котельная р.п.Любинский ул.Садовая 14	мощность эл.двигателя	кВт/час	160	90	2018	2018	1134,250	0,000	0,000	0,000	1134,250	0,000	0,000
Всего по группе 4.										1309,350	0,000	175,100	0,000	1134,250	0,000	0,000
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																
Всего по группе 5.										0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ИТОГО по программе										7583,410	0,000	786,801	4895,820	1900,789	0,000	0,000

Приложение № 2
к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области
от 29 октября 2015 года № 363/62

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы Общества с ограниченной ответственностью «Тепловик» Любинского муниципального района Омской области в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Плановые значения			
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации		
					2016	2017	2018
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	152,94	152,94	152,94	152,94	152,94
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,166	0,162	0,162	0,162	0,162
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	-	-	-	-	-
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	16865,69	16457,98	16476,69	16457,98	16457,98
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	% от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-	-
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	тонн в год для воды <***>	12966,08	12980,23	12966,08	12980,23	12980,23
7.1.		куб. м. для пара <***>	-	-	-	-	-
7.2.		в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	-	-	-	-	-

Приложение № 3
к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области
от 29 октября 2015 года № 363/62

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Тепловик» Любинского муниципального района Омской области

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности										Показатели энергетической эффективности														
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей					Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности					Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии					Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 (тонн/м2)					Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал (тонн)				
		Текущее значение	Плановое значение				Текущее значение	Плановое значение				Текущее значение	Плановое значение				Текущее значение	Плановое значение								
3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27		
1	Котельная № 1 Сибзавод	-	-	-	-	0	0	0	0	0	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2	Котельная № 2 Центральная	-	-	-	-	0	0	0	0	0	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3	Котельная с. Новокиевка	-	-	-	-	0	0	0	0	0	252,2	175,3	175,3	175,3	175,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4	Тепловые сети от котельной с. Новокиевка	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,69 (1,29)	2,17 (1,29)	2,16 (1,35)	2,16 (1,35)	2,16 (1,35)	1030,41 (495,42)	832,39 (495,42)	813,68 (509,57)	813,68 (509,57)	813,68 (509,57)	

Приложение № 4
к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области
от 29 октября 2015 года № 363/62

3	Бюджетное финансирование	6878,110	6878,110	709,801	4568,820	1599,489
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ИТОГО по программе		7583,410	7583,410	786,801	4895,820	1900,789

от 29 октября 2015 года
г. Омск

№ 364/62

Финансовый план Общества с ограниченной ответственностью «Тепловик» Любинского муниципального района Омской области в сфере теплоснабжения на 2016 - 2018 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. НДС не предусмотрен)					
		по видам деятельности		по годам реализации инвестпрограммы			
		Тепловая энергия	Всего	2016	2017	2018	
1	2	3	4	5	6	7	
1	Собственные средства	705,300	705,300	77,000	327,000	301,300	
1.1	амортизационные отчисления	205,300	205,300	77,000	77,000	51,300	
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	500,000	500,000	0,000	250,000	250,000	
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
2	Привлеченные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
2.1	кредиты	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
2.2	займы организаций	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
2.3	прочие привлеченные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	

Об утверждении инвестиционной программы Общества с ограниченной ответственностью «Любинское ЖКХ» Любинского муниципального района Омской области в сфере теплоснабжения на 2016 - 2018 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Правилами согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410, Положением о Региональной энергетической комиссии Омской области, утвержденным постановлением Правительства Омской области от 02.11.2011 № 212-п, приказываю:

Утвердить инвестиционную программу Общества с ограниченной ответственностью «Любинское ЖКХ» Любинского муниципального района Омской области в сфере теплоснабжения на 2016 - 2018 годы согласно приложениям №№ 1-4 к настоящему приказу.

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
О. Б. ГОЛУБЕВ.

Региональная энергетическая комиссия Омской области

Приложение № 1
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 29 октября 2015 года № 364/62

Инвестиционная программа Общества с ограниченной ответственностью «Любинское ЖКХ» Любинского муниципального района Омской области в сфере теплоснабжения на 2016 - 2018 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (НДС не предусмотрен)						
				Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2016 году	в т.ч. по годам			Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016	2017	2018		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																
Всего по группе 1.										0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																
Всего по группе 2.										0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																
3.1.1	реконструкция тепловой сети	оптимизация тепловой сети (снижения потерь тепловой энергии)	Замелетеновское с/поселение от магистрального трубопровода до детского сада	диаметр, протяженность	мм., м.	108, 220	57, 220	2016	2016	426,989	0,000	426,989	0,000	0,000	0,000	0,000
3.1.2	реконструкция тепловой сети	оптимизация тепловой сети (снижения потерь тепловой энергии)	Замелетеновское с/поселение по ул. Ленина	диаметр, протяженность	мм., м.	159, 150	108, 150	2017	2017	431,178	0,000	0,000	431,178	0,000	0,000	0,000
3.1.3	реконструкция тепловой сети	оптимизация тепловой сети (снижения потерь тепловой энергии)	Замелетеновское с/п от магистрального трубопровода до Д/К	диаметр, протяженность	мм., м.	108, 118	57, 118	2018	2018	236,703	0,000	0,000	0,000	236,703	0,000	0,000
3.1.4	реконструкция тепловой сети кот. №1 Протопоповского с/поселения	оптимизация тепловой сети (снижения потерь тепловой энергии)	Протопоповское с/поселение от магистрального трубопровода до школы	диаметр, протяженность	мм., м.	89, 44	57, 44	2016	2016	97,095	0,000	97,095	0,000	0,000	0,000	0,000
3.1.5	реконструкция тепловой сети кот. №1 Протопоповского с/поселения	оптимизация тепловой сети (снижения потерь тепловой энергии)	Протопоповское с/поселение от магистрального трубопровода до Администрации протяженностью 47м.	диаметр, протяженность	мм., м.	108, 47	76, 47	2016	2016	115,941	0,000	115,941	0,000	0,000	0,000	0,000
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																
3.2.1.	замена двух котлов марки Е1/9 на КВр-0,6	100% износ	котельная школы №3 р.п. Любинский ул. Войсковая 102А	мощность котлов	гкал/час	1,1	1,1	2017	2018	664,530	0,000	0,000	332,265	332,265	0,000	0,000
3.2.2.	замена котла КВЖ - 0,2 на котел КВа -0,4	100% износ	котельная №1 Протопоповка ул. Зеленая 7	мощность котла	гкал/час	0,34	0,51	2018	2018	394,956	0,000	0,000	0,000	394,956	0,000	0,000
Всего по группе 3.										2367,392	0,000	640,025	763,443	963,924	0,000	0,000
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																
Всего по группе 4.										0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																
Всего по группе 5.										0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ИТОГО по программе										2367,392	0,000	640,025	763,443	963,924	0,000	0,000

Приложение № 2
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 29 октября 2015 года № 364/62

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы Общества с ограниченной ответственностью «Любинское ЖКХ» Любинского муниципального района Омской области в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Плановые значения		
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации	
				2016	2017	2018
1	2	3	4	5	6	7
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт.ч/м3	-	-	-	-
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,171	0,169	0,169	0,169
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	т.у.т./м3 <*>	-	-	-	-
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	-	-	-	-
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	1747,25	1721,11	1848,61	1759,44
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	% от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды <***>	628,03	964,69	1025,55	1004,79
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	куб. м. для пара <****>	-	-	-	-
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	-	-	-	-

Приложение № 3
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 29 октября 2015 года № 364/62

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Любинское ЖКХ» Любинского муниципального района Омской области

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности										Показатели энергетической эффективности														
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей					Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности					Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии					Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 (тонн/м2)					Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал (тонн)				
		Текущее значение	Плановое значение				Текущее значение	Плановое значение				Текущее значение	Плановое значение				Текущее значение	Плановое значение								
	2016	2017	2018	2019		2016	2017	2018	2019		2016	2017	2018	2019		2016	2017	2018	2019							
1	Котельная Школы №3	-	-	-	-	0	0	0	0	0	203,1	203,1	203,1	203,1	181,9	-	-	-	-	-						
2	Котельная №1 с. Протопоповка (школа)	-	-	-	-	0	0	0	0	173,6	173,6	173,6	173,6	162,0	-	-	-	-	-							
3	Тепловые сети от котельной с. Замелетеновка	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,19 (1,23)	2,13 (1,23)	2,07 (1,28)	2,05 (1,20)	2,00 (1,19)							
4	Тепловые сети от котельной №1 с. Протопоповка (школа)	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,42 (0,89)	2,42 (0,89)	2,28 (0,88)	2,28 (0,88)	2,28 (0,88)							

Региональная энергетическая комиссия Омской области

Приложение № 4
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 29 октября 2015 года № 364/62

3	Бюджетное финансирование	400,000	400,000	0,000	0,000	400,000
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ИТОГО по программе	2367,392	2367,392	640,025	763,443	963,924

от 29 октября 2015 года
г. Омск

№ 365/62

Финансовый план Общества с ограниченной ответственностью «Любинское ЖКХ» Любинского муниципального района Омской области в сфере теплоснабжения на 2016 -2018 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. НДС не предусмотрен)					
		по видам деятельности	Всего	по годам реализации инвест-программы			
		Тепло-снабжение			2016	2017	2018
1	2	3	4	5	6	7	
1	Собственные средства		1967,392	1967,392	640,025	763,443	563,924
1.1	амортизационные отчисления		1152,055	1152,055	640,025	512,030	0,000
1.2	прибыль, направленная на инвестиции		815,337	815,337	0,000	251,413	563,924
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2	Привлеченные средства		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.1	кредиты		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.2	займы организаций		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.3	прочие привлеченные средства		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Об утверждении инвестиционной программы Общества с ограниченной ответственностью «Алексеевское жилищно-коммунальное хозяйство» Любинского муниципального района Омской области в сфере теплоснабжения на 2016 год

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Правилами согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410, Положением о Региональной энергетической комиссии Омской области, утвержденным постановлением Правительства Омской области от 02.11.2011 № 212-п, приказываю:

Утвердить инвестиционную программу Общества с ограниченной ответственностью «Алексеевское ЖКХ» Любинского муниципального района Омской области в сфере теплоснабжения на 2016 год согласно приложениям №№ 1-4 к настоящему приказу.

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
О. Б. ГОЛУБЕВ.

Приложение № 1
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 29 октября 2015 года № 365/62

Инвестиционная программа Общества с ограниченной ответственностью «Алексеевское ЖКХ» Любинского муниципального района Омской области в сфере теплоснабжения на 2016 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики		Ед. изм.	Значение показателя до реализации мероприятия	Значение показателя после реализации мероприятия	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (НДС не предусмотрен)				
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.						Всего	Профинансировано к 2016	в т.ч. по годам 2016	Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	16	17	
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:															
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей															
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей															
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей															
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей															
Всего по группе 1.											0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей															
2.1.1	Установкой автоматизированного котла марки «Барин-60 Т» в больнице	повышение надежности тепло-снабжения	котельная Алексеевской участковой больницы с. Алексеевка, ул. Пушкина, 11	мощность котла	Квт	0	0,5	2016	2016	377,02	0,0	377,02	0,00	0,00	
Всего по группе 2.											377,02	0,00	377,02	0,00	0,00
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников															
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей															
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей															
Всего по группе 3.											0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения															
Всего по группе 4.											0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения															
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей															
5.1.1	Вывод из эксплуатации тепловых сетей котельной №2 с. Алексеевка (в связи с закрытием котельной №2)	демонтаж тепловой сети (снижение потерь тепловой энергии)	котельная Алексеевской участковой больницы с. Алексеевка, ул. Пушкина 3	протяженность,	м	70,8	0	2016	2016	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей															
5.2.1	Закрытие угольной котельной №2 с. Алексеевка	80% износ котельной	котельная Алексеевской участковой больницы с. Алексеевка, ул. Пушкина 3	мощность	Квт	0,7	0	2016	2016	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Всего по группе 5.											0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по программе											377,02	0,00	377,02	0,00	0,00

Приложение № 2
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 29 октября 2015 года № 365/62

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы Общества с ограниченной ответственностью «Алексеевское жилищно-коммунальное хозяйство» Любинского муниципального района Омской области в сфере теплоснабжения на 2016 год

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Плановые значения	
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации 2016
1	2	3	4	5	6
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	-	-	-
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,212	0,179	0,179
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	т.у.т./м3 <*>	-	-	-
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	-	-	-
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	1293,24	1268,97	1268,97
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	% от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	тонн в год для воды <***> куб. м. для пара <****>	585,18	585,18	585,18
		в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	-	-	-

Региональная энергетическая комиссия Омской области

Приложение № 3
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 29 октября 2015 года № 365/62

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Алексеевское жилищно-коммунальное хозяйство» Любинского муниципального района Омской области

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности						Показатели энергетической эффективности								
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 (тонн/м2)		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал (тонн)						
		Текущее значение	Плановое значение 2016	2017	Текущее значение	Плановое значение 2016	2017	Текущее значение	Плановое значение 2016	2017	Текущее значение	Плановое значение 2016	2017			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	Котельная № 2 с. Алексеевка, ул. Пушкина, 3	-	-	-	0	0	-	327,2	217,1	-	-	-	-	-	-	-
2	Котельная с. Алексеевка, ул. Пушкина, 11	-	-	-	-	-	0	-	-	171,2	-	-	-	-	-	-
3	Тепловые сети от котельной № 2 с. Алексеевка, ул. Пушкина, 3	0	0	0	-	-	-	-	-	-	2,38 (1,08)	2,33 (1,08)	2,33 (1,08)	1293,24 (585,18)	1268,97 (585,18)	1236,83 (575,09)

Приложение № 4
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 29 октября 2015 года № 365/62

2.2	займы организаций	0,00	0,00	0,00
2.3	прочие привлеченные средства	0,00	0,00	0,00
3	Бюджетное финансирование	287,02	287,02	287,02
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по программе		377,02	377,02	377,02

Финансовый план Общества с ограниченной ответственностью «Алексеевское жилищно-коммунальное хозяйство» Любинского муниципального района Омской области в сфере теплоснабжения на 2016 год

от 29 октября 2015 года
г. Омск

№ 366/62

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. НДС не предусмотрен)		
		по видам деятельности	Всего	по годам реализации инвестпрограммы
		Тепловая энергия		2016
1	2	3	4	5
1	Собственные средства	90,00	90,00	90,00
1.1	амортизационные отчисления	0,00	0,00	0,00
	амортизационные отчисления (реконструкция котельной)	0,00	0,00	0,00
	амортизационные отчисления (устройство тепло-трассы)	0,00	0,00	0,00
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	90,00	90,00	90,00
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение	0,00	0,00	0,00
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	0,00	0,00	0,00
2	Привлеченные средства	0,00	0,00	0,00
2.1	кредиты	0,00	0,00	0,00

Об утверждении инвестиционной программы Общества с ограниченной ответственностью «Тепловик» Полтавского муниципального района Омской области в сфере теплоснабжения на 2016 - 2020 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Правилами согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410, Положением о Региональной энергетической комиссии Омской области, утвержденным постановлением Правительства Омской области от 02.11.2011 № 212-п, приказываю:

Утвердить инвестиционную программу Общества с ограниченной ответственностью «Тепловик» Полтавского муниципального района Омской области в сфере теплоснабжения на 2016 - 2020 годы согласно приложениям №№ 1-4 к настоящему приказу.

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
О. Б. ГОЛУБЕВ.

Приложение № 1
к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области
от 29 октября 2015 года № 366/62

Инвестиционная программа Общества с ограниченной ответственностью «Тепловик» Полтавского муниципального района (наименование регулируемой организации) в сфере теплоснабжения на 2016 - 2020 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики						Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (НДС не предусмотрен)									
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя до реализации мероприятия	Значение показателя после реализации мероприятия	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Всего	Профинансировано к 2016 г.	в т.ч. по годам					Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение	
												2016	2017	2018	2019	2020			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																			
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																			
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																			
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																			
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																			
Всего по группе 1.											0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																			
Всего по группе 2.											0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																			
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																			
3.1.1	Реконструкция тепловых сетей от котельной № 1 (Центральная)	Замена существующих объектов в целях снижения уровня износа	Адрес: Полтавский район, рп. Полтавка, ул. Ленина (от ТК № 29 до ТК № 30)	протяженность; диаметр	м; мм	l=40 м; Ø 108 мм	l=40 м; Ø 89 мм	2016	2016	68,535	0,000	68,535	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
3.1.2	Реконструкция тепловых сетей от котельной № 1 (Центральная)	Замена существующих объектов в целях снижения уровня износа	Адрес: Полтавский район, рп. Полтавка, ДК «Русь» ул. Калинина (от ТК № 119 до автомойки)	протяженность; диаметр	м; мм	l=160 м; Ø 89 мм	l=160 м; Ø 57 мм	2016	2016	347,898	0,000	347,898	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
3.1.3	Реконструкция тепловых сетей от котельной № 1 (Центральная)	Замена существующих объектов в целях снижения уровня износа	Адрес: Полтавский район, рп. Полтавка, ул. Комсомольская (от ТК № 45 до ТК № 46)	протяженность; диаметр	м; мм	l=110 м; Ø 159 мм	l=110 м; Ø 133 мм	2020	2020	208,396	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	208,396	0,000	0,000	
3.1.4	Реконструкция тепловых сетей от котельной № 2 (Лицей)	Замена существующих объектов в целях снижения уровня износа	Адрес: Полтавский район, рп. Полтавка, ул. Ленина (от ТК № 10 до дома № 46)	протяженность; диаметр	м; мм	l=170 м; Ø 108 мм	l=170 м; Ø 89 мм	2017	2017	266,237	0,000	0,000	266,237	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
3.1.5	Реконструкция тепловых сетей от котельной № 2 (Лицей)	Замена существующих объектов в целях снижения уровня износа	Адрес: Полтавский район, рп. Полтавка, ул. Юбилейная (от дома № 5 до дома № 11)	протяженность; диаметр	м; мм	l=160 м; Ø 89 мм	l=160 м; Ø 57 мм	2019	2019	330,107	0,000	0,000	0,000	0,000	330,107	0,000	0,000	0,000	
3.1.6	Реконструкция тепловых сетей от котельной № 3 (МУЗ ЦРБ)	Замена существующих объектов в целях снижения уровня износа	Адрес: Полтавский район, рп. Полтавка, от ТК ДЮСШ «Юность» к ТК зданию терапии	протяженность; диаметр	м; мм	l=220 м; Ø 108 мм	l=220 м; Ø 89 мм	2018	2018	373,632	0,000	0,000	0,000	373,632	0,000	0,000	0,000	0,000	
3.1.7	Реконструкция тепловых сетей от котельной № 4 (Новоильновка)	Замена существующих объектов в целях снижения уровня износа	Адрес: Полтавский район, с. Новоильновка, ул. Интернациональная (от дома № 1 к дому № 15)	протяженность; диаметр	м; мм	l=400 м; Ø 76 мм	l=400 м; Ø 57 мм	2016	2016	877,501	0,000	877,501	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
3.1.8	Реконструкция тепловых сетей от котельной № 4 (Новоильновка)	Замена существующих объектов в целях снижения уровня износа	Адрес: Полтавский район, с. Новоильновка, ул. Ленина (от дома № 11 до ул. Победы)	протяженность; диаметр	м; мм	l=300 м; Ø 89 мм	l=300 м; Ø 76 мм	2017	2017	596,024	0,000	0,000	596,024	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
3.1.9	Реконструкция тепловых сетей от котельной № 4 (Новоильновка)	Замена существующих объектов в целях снижения уровня износа	Адрес: Полтавский район, с. Новоильновка, ул. Молодежная (от ТК на школу к дому № 4)	протяженность; диаметр	м; мм	l=275 м; Ø 76 мм	l=275 м; Ø 57 мм	2017	2017	742,512	0,000	0,000	742,512	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
3.1.10	Реконструкция тепловых сетей от котельной № 4 (Новоильновка)	Замена существующих объектов в целях снижения уровня износа	Адрес: Полтавский район, с. Новоильновка, ул. Ленина (от дома № 12 до ул. Стрельникова)	протяженность; диаметр	м; мм	l=150 м; Ø 159 мм	l=150 м; Ø 133 мм	2018	2018	302,567	0,000	0,000	0,000	302,567	0,000	0,000	0,000	0,000	
3.1.11	Реконструкция тепловых сетей от котельной № 4 (Новоильновка)	Замена существующих объектов в целях снижения уровня износа	Адрес: Полтавский район, с. Новоильновка, ул. Заречная (от дома № 9 к дому № 1)	протяженность; диаметр	м; мм	l=215 м; Ø 76 мм	l=215 м; Ø 57 мм	2018	2018	513,032	0,000	0,000	0,000	513,032	0,000	0,000	0,000	0,000	
3.1.12	Реконструкция тепловых сетей от котельной № 4 (Новоильновка)	Замена существующих объектов в целях снижения уровня износа	Адрес: Полтавский район, с. Новоильновка, ул. Ленина (от дома № 1 к банкетному залу)	протяженность; диаметр	м; мм	l=150 м; Ø 133 мм	l=150 м; Ø 108 мм	2019	2019	313,271	0,000	0,000	0,000	0,000	313,271	0,000	0,000	0,000	
3.1.13	Реконструкция тепловых сетей от котельной № 4 (Новоильновка)	Замена существующих объектов в целях снижения уровня износа	Адрес: Полтавский район, с. Новоильновка, ул. Заречная (от дома № 6 к дому № 2)	протяженность; диаметр	м; мм	l=180 м; Ø 76 мм	l=180 м; Ø 57 мм	2019	2019	378,711	0,000	0,000	0,000	0,000	378,711	0,000	0,000	0,000	
3.1.14	Реконструкция тепловых сетей от котельной № 4 (Новоильновка)	Замена существующих объектов в целях снижения уровня износа	Адрес: Полтавский район, с. Новоильновка, ул. Ленина (от СОШ к общежитию)	протяженность; диаметр	м; мм	l=120 м; Ø 108 мм	l=120 м; Ø 89 мм	2020	2020	226,123	0,000	0,000	0,000	0,000	226,123	0,000	0,000	0,000	

Региональная энергетическая комиссия Омской области

3.1.15	Реконструкция тепловых сетей от котельной № 4 (Новоильинковка)	Замена существующих объектов в целях снижения уровня износа	Адрес: Полтавский район, с. Новоильинковка, ул. Рабочая (от дома № 9 к дому № 1)	протяженность; диаметр	м; мм	l=215 м; Ø 76 мм	l=215 м; Ø 57 мм	2020	2020	480,801	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	480,801	0,000	0,000
3.1.16	Реконструкция тепловых сетей от котельной № 5 (Красногорка)	Замена существующих объектов в целях снижения уровня износа	Адрес: Полтавский район, с. Красногорка, ул. Набережная (от дома № 8 к дому № 1)	протяженность; диаметр	м; мм	l=180 м; Ø 108 мм	l=180 м; Ø 89 мм	2018	2018	398,092	0,000	0,000	0,000	398,092	0,000	0,000	0,000	0,000
3.1.17	Реконструкция тепловых сетей от котельной № 6 (Вольное)	Замена существующих объектов в целях снижения уровня износа	Адрес: Полтавский район, с. Вольное, ул. Садовая (от Администрации до ул. Молодежная)	протяженность; диаметр	м; мм	l=170 м; Ø 159 мм	l=170 м; Ø 133 мм	2016	2016	344,262	0,000	344,262	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.1.18	Реконструкция тепловых сетей от котельной № 7 (Еремеевка)	Замена существующих объектов в целях снижения уровня износа	Адрес: Полтавский район, с. Еремеевка, ул. Школьная (от ТК котельной к Музею)	протяженность; диаметр	м; мм	l=130 м; Ø 159 мм	l=130 м; Ø 133 мм	2016	2016	287,735	0,000	287,735	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.1.19	Реконструкция тепловых сетей от котельной № 7 (Еремеевка)	Замена существующих объектов в целях снижения уровня износа	Адрес: Полтавский район, с. Еремеевка, ул. 50 лет Октября (от улю Ленина до здания КБО)	протяженность; диаметр	м; мм	l=130 м; Ø 159 мм	l=130 м; Ø 133 мм	2017	2017	229,251	0,000	0,000	229,251	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.1.20	Реконструкция тепловых сетей от котельной № 9 (Соловьевка-2)	Замена существующих объектов в целях снижения уровня износа	Адрес: Полтавский район, с. Соловьевка, магистральная сеть (от котельной до ул. Школьная)	протяженность; диаметр	м; мм	l=120 м; Ø 159 мм	l=120 м; Ø 133 мм	2018	2018	369,256	0,000	0,000	0,000	369,256	0,000	0,000	0,000	0,000
3.1.21	Реконструкция тепловых сетей от котельной № 10 (Воронцовка)	Замена существующих объектов в целях снижения уровня износа	Адрес: Полтавский район, с. Воронцовка, (от аккумуляторного цеха к зданию столовой)	протяженность; диаметр	м; мм	l=250 м; Ø 159 мм	l=250 м; Ø 133 мм	2017	2017	420,117	0,000	0,000	420,117	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.1.22	Реконструкция тепловых сетей от котельной № 10 (Воронцовка)	Замена существующих объектов в целях снижения уровня износа	Адрес: Полтавский район, с. Воронцовка, ул. 40 лет Победы (от здания КБО до дома № 7)	протяженность; диаметр	м; мм	l=250 м; Ø 89 мм	l=250 м; Ø 57 мм	2019	2019	519,384	0,000	0,000	0,000	519,384	0,000	0,000	0,000	0,000
3.1.23	Реконструкция тепловых сетей от котельной № 10 (Воронцовка)	Замена существующих объектов в целях снижения уровня износа	Адрес: Полтавский район, с. Воронцовка, (от ТК конторы до ТК детского сада)	протяженность; диаметр	м; мм	l=200 м; Ø 133 мм	l=200 м; Ø 108 мм	2020	2020	402,964	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	402,964	0,000	0,000
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																		
3.2.1	Замена котлового оборудования (водогрейные котлы КВВ-ТШП - 2, КВВ-ТШП-3, на lavant TM 1 шт., КВМ-2,0 с ТШПМ - 1 шт.) в существующем здании котельной № 4 (Новоильинковка)	Оптимизация котельного оборудования, повышение надежности теплоснабжения	Адрес: Полтавский район, с. Новоильинковка, ул. Ленина, д. 26	мощность	МВт.	5	3,5	2018	2018	3298,147	0,000	0,000	0,000	3298,147	0,000	0,000	0,000	0,000
3.2.2	Замена котлового оборудования (водогрейные котлы КВВ-ТШП - 2, КВМтшп-2 на КВМ-1,5 с ТШПМ, КВМ-1,5 с ТШПМ) в существующем здании котельной № 7 (Еремеевка)	Оптимизация котельного оборудования, повышение надежности теплоснабжения	Адрес: Полтавский район, с. Еремеевка, ул. 50 лет Октября, д. 5а	мощность	МВт.	4	3	2019	2019	1582,147	0,000	0,000	0,000	1582,147	0,000	0,000	0,000	0,000
3.2.3	Замена котлового оборудования (водогрейные котлы КВВ-0,6 мВт - 2 шт. на lavant ТТ-0,6 мВт - 2 шт.) в существующем здании котельной № 8 (Соловьевка-1)	Оптимизация котельного оборудования, повышение надежности теплоснабжения	Адрес: Полтавский район, с. Соловьевка, ул. Школьная, д. 8а	мощность	МВт.	1,2	1,2	2016	2016	1898,147	0,000	1898,147	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.2.4	Замена котлового оборудования (водогрейные котлы КВВ-ТШП - 2, КВМтшп-2 на КВМ-1,5 с ТШПМ, КВМ-1,5 с ТШПМ) в существующем здании котельной № 10 (Воронцовка)	Оптимизация котельного оборудования, повышение надежности теплоснабжения	Адрес: Полтавский район, с. Воронцовка, ул. Ленина, д. 28	мощность	МВт.	4	3	2020	2020	1582,147	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1582,147	0,000	0,000
3.2.5	Монтаж резервного топливного хозяйства котельной № 14 (Кранопутиловка). Установка резервуара РГС 3.	Перевод котельной с угольного резервного топлива на ДТ с монтажом емкости и ограждения	Адрес: Полтавский район, д. Краснопутиловка, ул. Школьная, д. 1	объем	м3	0	1	2016	2016	9980,381	0,000	9980,381	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего по группе 3.										27337,377	0,000	13804,459	2254,141	5254,726	3123,620	2900,431	0,000	0,000
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																		
4.1.1	Замена насосной группы сетевого контура меньшей мощности в существующем здании котельной № 4 (Новоильинковка). Насос сетевой К-150-125-315, Насос котельного контура K-100-100-150 меняем на Grundfos TP 80-57/2 1 (2 шт.) и Grundfos Control MPC-E 2x22 E	Оптимизация котельного оборудования, повышение надежности теплоснабжения	Адрес: Полтавский район, с. Новоильинковка, ул. Ленина, д. 26	мощность	кВт	60	44	2017	2017	497,433	0,000	0,000	497,430	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.1.2	Замена насосной группы сетевого контура меньшей мощности в существующем здании котельной № 6 (Вольное). Насос сетевой К-150-125-250, насос котельного контура NB 65-125/137А меняем на Grundfos TP 80-330/2 A-F-A BAQE (2 шт.) и Grundfos Control MPC-E 2x11 E	Оптимизация котельного оборудования, повышение надежности теплоснабжения	Адрес: Полтавский район, с. Вольное, пер. Новый, д. 9	мощность	кВт	30	22	2017	2017	606,297	0,000	0,000	606,300	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего по группе 4.										1103,730	0,000	0,000	1103,730	0,000	0,000	0,000	0,000	
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																		
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																		
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																		
Всего по группе 5.										0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
ИТОГО по программе										28441,107	0,000	13804,459	3357,871	5254,726	3123,620	2900,431	0,000	0,000

Приложение № 2
к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области
от 29 октября 2015 года № 366/62

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы Общества с ограниченной ответственностью «Тепловик» Полтавского муниципального района Омской области в сфере теплоснабжения на 2016-2020 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Плановые значения					
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации				
				2016	2017	2018	2019	2020	
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	117,02	106,77	117,02	117,02	106,77	106,77	106,77
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал т.у.т./м3 <*>	0,192	0,162	0,164	0,164	0,164	0,162	0,162
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	-	-	-	-	-	-	
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год % от полезного отпуска тепловой энергии	19209,72	18862,83	19050,29	18929,39	18922,71	18879,83	18862,83
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды <*> куб. м. для пара <***>	12364,58	12364,58	12364,58	12364,58	12364,58	12364,58	12364,58
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:		-	-	-	-	-	-	

Приложение № 3
к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области
от 29 октября 2015 года № 366/62

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Тепловик» Полтавского муниципального района Омской области

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности										Показатели энергетической эффективности														
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей										Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии														
		Плановое значение					Текущее значение					Плановое значение					Текущее значение									
		2016	2017	2018	2019	2020	2021	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2016	2017	2018	2019	2020	2021	
1	Котельная № 4 с. Новоильинковка	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Котельная № 6 с. Вольное	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Котельная № 7 с. Еремеевка	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Региональная энергетическая комиссия Омской области

4.1.3	Наладка гидравлических режимов работы теплосетей	Снижение расходов топлива	Угольная котельная д. Кудук-Чилик					2017	2017	84,00	0,00	0,00	84,00	0,00	0,00	0,00	
4.1.4	Наладка гидравлических режимов работы теплосетей	Снижение расходов топлива	Угольная котельная д. Роза Долина					2017	2017	84,00	0,00	0,00	84,00	0,00	0,00	0,00	
4.1.5	Наладка гидравлических режимов работы теплосетей	Снижение расходов топлива	Угольная котельная д. Сереброполье					2018	2018	86,00	0,00	0,00	0,00	86,00	0,00	0,00	
4.1.6	Установка частотного преобразователя на электродвигатель сетевого насоса	Снижение расхода электроэнергии, снижение негативного воздействия на окружающую среду	Угольная котельная д. Роза Долина	шт.		1		2016	2016	81,00	0,00	81,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.1.7	Установка химводоотчистки	Улучшение качества воды, снижение износа сетей	Угольная котельная д. Кудук-Чилик	шт.		1		2016	2016	75,00	0,00	75,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Всего по группе 4.										574,00	0,00	320,00	168,00	86,00	0,00	0,00	
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																	
Всего по группе 5.										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ИТОГО по программе										922,00	0,00	320,00	299,00	303,00	0,00	0,00	

Приложение № 2
к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области
от 29 октября 2015 года № 367/62

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы Муниципального предприятия «Соцтепло» Азовского немецкого национального муниципального района Омской области в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Плановые значения			
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации		
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	0,245	0,2142	0,2142	0,2142	0,2142
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал т.у.т./м3 <*>	-	-	-	-	-
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	-	-	-	-	-
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год % от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-	-
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды <*> куб. м. для пара <***>	-	-	-	-	-
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	-	-	-	-	-

Приложение № 3
к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области
от 29 октября 2015 года № 367/62

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения Муниципального предприятия «Соцтепло» Азовского немецкого национального муниципального района Омской области

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности												Показатели энергетической эффективности											
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей				Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности				Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии				Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 (тонн/м2)				Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал (тонн)							
		Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение						
3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	
1	Котельная с. Азово (ЦРБ)	-	-	-	-	0	0	0	0	0	158,4	155,7	155,7	155,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Котельная с. Азово (Детский сад «Солнышко»)	-	-	-	-	0	0	0	0	0	245,5	214,2	214,2	214,2	158,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Котельная д. Кудук-Чилик	-	-	-	-	0	0	0	0	0	211,7	211,1	211,1	211,1	211,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Котельная д. Роза Долина	-	-	-	-	0	0	0	0	0	189,0	203,0	203,0	203,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Тепловые сети от котельной с. Азово (ЦРБ)	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,76 (0,26)	1,59 (0,46)	1,59 (0,46)	1,59 (0,46)	1,59 (0,46)	72,30 (10,58)	36,23 (10,58)	36,23 (10,58)	36,23 (10,58)	36,23 (10,58)
6	Тепловые сети от котельной с. Привальное	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,72 (0,68)	1,57 (0,62)	1,57 (0,62)	1,57 (0,62)	1,57 (0,62)	165,70 (41,25)	104,30 (41,25)	104,30 (41,25)	104,30 (41,25)	104,30 (41,25)
7	Тепловые сети от котельной д. Кудук-Чилик	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,95 (0,46)	1,37 (0,66)	1,37 (0,66)	1,37 (0,66)	1,37 (0,66)	20,88 (10,01)	20,88 (10,01)	20,88 (10,01)	20,88 (10,01)	20,88 (10,01)
8	Тепловые сети от котельной д. Роза Долина	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,19 (0,54)	2,08 (0,94)	2,08 (0,94)	2,08 (0,94)	2,08 (0,94)	58,49 (26,53)	58,49 (26,53)	58,49 (26,53)	58,49 (26,53)	58,49 (26,53)
9	Тепловые сети от котельной д. Сереброполье	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,25 (0,40)	2,88 (0,51)	2,88 (0,51)	2,88 (0,51)	2,88 (0,51)	99,20 (17,61)	98,64 (17,61)	98,64 (17,61)	98,64 (17,61)	98,64 (17,61)

Приложение № 4
к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области
от 29 октября 2015 года № 367/62

от 29 октября 2015 года
г. Омск

№ 368/62

Финансовый план Муниципального предприятия «Соцтепло» Азовского немецкого национального муниципального района Омской области в сфере теплоснабжения на 2016 -2018 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. НДС не предусмотрен)				
		по видам деятельности	по годам реализации инвестиционной программы			
1	2	Тепловая энергия	Всего	2016	2017	2018
3	4	5	6	7	8	9
1	Собственные средства	922,00	922,00	320,00	299,00	303,00
1.1	амортизационные отчисления	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	922,00	922,00	320,00	299,00	303,00
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1	кредиты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	займы организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	прочие привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Бюджетное финансирование	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по программе		922,00	922,00	320,00	299,00	303,00

Об утверждении инвестиционной программы Общества с ограниченной ответственностью «Теплосервис» Русско-Полянского муниципального района Омской области в сфере теплоснабжения на 2016 – 2018 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Правилами согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410, Положением о Региональной энергетической комиссии Омской области, утвержденным постановлением Правительства Омской области от 02.11.2011 № 212-п, приказываю:

Утвердить инвестиционную программу Общества с ограниченной ответственностью «Теплосервис» Русско-Полянского муниципального района Омской области в сфере теплоснабжения на 2016 – 2018 годы согласно приложениям №№ 1-4 к настоящему приказу.

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
О.Б. ГОЛУБЕВ.

ОТДЕЛ РЕКЛАМЫ ГАЗЕТЫ «ОМСКИЙ ВЕСТНИК»

31-45-44

Региональная энергетическая комиссия Омской области

Приложение № 1
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 29 октября 2015 года № 368/62

Инвестиционная программа Общества с ограниченной ответственностью «Теплосервис» Русско-Полянского муниципального района Омской области в сфере теплоснабжения на 2016 - 2018 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (НДС не предусмотрен)						
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2016	в т.ч. по годам			Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016	2017	2018		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																
1.1.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																
1.2.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																
1.3.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																
1.4.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего по группе 1.																
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																
2.1.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего по группе 2.																
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																
3.1.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																
3.2.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего по группе 3.																
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																
4.1.1	Замена насосно-силового оборудования на котельной № 5 с К 80-65-160 11 кВт/3000 на NB 80-160/147-127 7,5 кВт	Снижение затрат на производство, транспортировку теплоносителя и эксплуатацию	р.п. Русская Поляна, ж/д станция	Мощность	кВт/ч	11	7,5	2016	2017	270,68	0,00	135,34	135,34	0,00	0,00	0,00
4.1.2	Приобретение и установка приборов учета выработки тепловой энергии на теплоисточниках (котельная № 5,4)	Снижение потерь тепловой энергии	р.п. Русская Поляна, ул. Бульварная, ж/д станция,	Выработка тепловой энергии	Гкал			2016	2018	753,64	0,00	0,00	376,82	376,82	0,00	0,00
Всего по группе 4.																
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																
5.1.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																
5.2.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего по группе 5.																
ИТОГО по программе																

Приложение № 2
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 29 октября 2015 года № 368/62

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы Общества с ограниченной ответственностью «Теплосервис» Русско-Полянского муниципального района Омской области в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Плановые значения			
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации		
					2016	2017	2018
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	200	195	195	195	195
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал т.у.т./м ³ <*>	-	-	-	-	-
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	-	-	-	-	-
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год % от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-	-
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды <***> куб. м. для пара <***>	-	-	-	-	-
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	-	-	-	-	-

Приложение № 3
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 29 октября 2015 года № 368/62

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Теплосервис» Русско-Полянского муниципального района Омской области

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности										Показатели энергетической эффективности														
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях					Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности					Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии					Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²					Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал (тонн)				
		Текущее значение		Плановое значение			Текущее значение		Плановое значение			Текущее значение		Плановое значение			Текущее значение		Плановое значение							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
1	Котельная № 5 (ж.д. станция)	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	426,50	230,95	230,95	230,95	230,95	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	Котельная № 16 (ЦРБ)	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	159,49	159,49	159,49	159,49	159,49	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1	Котельная № 2 (Северная, 72 А)	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	162,25	162,25	162,25	162,25	162,25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

Региональная энергетическая комиссия Омской области

Приложение № 4
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 29 октября 2015 года № 368/62

4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО по программе	1024,32	1024,32	135,34	512,16	376,82

от 29 октября 2015 года
г. Омск

№ 369/62

Финансовый план Общества с ограниченной ответственностью «Теплосервис» Русско-Полянского муниципального района Омской области в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. НДС не предусмотрен)				
		по видам деятельности	Всего	по годам реализации инвест-программы		
				тепловая энергия	2016	2017
1	2	3	4	5	6	7
1	Собственные средства	376,82	376,82	0,00	0,00	376,82
1.1	амортизационные отчисления					
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	376,82	376,82	0,00	0,00	376,82
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1	кредиты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	займы организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	прочие привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Бюджетное финансирование	647,50	647,50	135,34	512,16	0,00

Об утверждении инвестиционной программы Общества с ограниченной ответственностью «Целинник» Русско-Полянского муниципального района Омской области в сфере теплоснабжения на 2016 – 2018 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Правилами согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410, Положением о Региональной энергетической комиссии Омской области, утвержденным постановлением Правительства Омской области от 02.11.2011 № 212-п, приказываю:

Утвердить инвестиционную программу Общества с ограниченной ответственностью «Целинник» Русско-Полянского муниципального района Омской области в сфере теплоснабжения на 2016 – 2018 годы согласно приложениям №№ 1-4 к настоящему приказу.

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
О. Б. ГОЛУБЕВ.

Приложение № 1
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 29 октября 2015 года № 369/62

Инвестиционная программа Общества с ограниченной ответственностью «Целинник» Русско-Полянского муниципального района Омской области в сфере теплоснабжения на 2016 - 2018 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (НДС не предусмотрен)							
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2016	в т.ч. по годам			Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение	
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016	2017	2018			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																	
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																	
1.1.1										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																	
1.2.1										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																	
1.3.1										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																	
1.4.1										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Всего по группе 1.																	
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																	
2.1.1										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Всего по группе 2.																	
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																	
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																	
3.1.1	Реконструкция тепловых сетей котельных с. Целинное	Снижение затрат на, транспортировку теплоносителя и эксплуатацию	с. Целинное, ул. Комсомольская, ул. Мира, ул. Целинная, ул. Московская, ул. Озерная	Ø, Протяженность	Ø мм; км	Ø 108-2,031 Ø 89-0,106	Ø 70-2,029 Ø 50-0,100		2016	2018	2952,30	0,00	1000,00	1000,00	952,30	0,00	0,00
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																	
3.2.1	Замена котельных агрегатов КВВ-2 ТШП на КВР-1,1	Физический износ оборудования, снижения затрат на производство теплоносителя	с. Целинное	Теплопроизводительность	Гкал/час	1,72	0,95		2016	2016	759,00	0,00	759,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.2	Замена котельного агрегата НР-18 на КВЖ-0,2	Физический износ оборудования, снижения затрат на производство теплоносителя	с. Бас-Агаш	Теплопроизводительность	Гкал/час	0,50	0,172		2017	2017	251,16	0,00	251,16	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего по группе 3.																	
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																	
Всего по группе 4.																	
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																	
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																	
5.1.1											0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																	
5.2.1											0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Всего по группе 5.																	
ИТОГО по программе																	
											3962,46	0,00	2010,16	1000,00	952,30	0,00	0,00

Приложение № 2
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 29 октября 2015 года № 369/62

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы Общества с ограниченной ответственностью «Целинник» Русско-Полянского муниципального района Омской области в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Плановые значения			
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации		
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	-	-	-	-	-
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал т.у.т./м³ <*>	0,195	0,18	0,185	0,184	0,184
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	-	-	-	-	-
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год % от полезного отпуска тепловой энергии	2652,79	2193,96	2499,80	2295,73	2193,96
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды <*> куб. м. для пара <****>	-	-	-	-	-
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:						

Региональная энергетическая комиссия Омской области

Приложение № 3
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 29 октября 2015 года № 369/62

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Целинник» Русско-Полянского муниципального района Омской области

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности												Показатели энергетической эффективности																	
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей						Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности						Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии						Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2						Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал (тонн)					
		Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение										
	2016	2017	2018	2019		2016	2017	2018	2019	2016	2017	2018	2019	2016	2017	2018	2019	2016	2017	2018	2019										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27					
1	Котельная с. Целинное	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	192,4	185,93	183,73	183,73	183,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-					
2	Котельная а. Бас Агаш	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	235,6	179,62	181,87	181,87	181,87	-	-	-	-	-	-	-	-	-						
5	Тепловые сети от котельной с. Целинное	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,41 (1,50)	2,18 (1,21)	2,05 (1,18)	2,00 (1,17)	1,96 (1,16)	2543,82 (1585,30)	2476,46 (1372,79)	2272,39 (1305,25)	2170,62 (1263,73)	2089,70 (1238,00)					

Приложение № 4
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 29 октября 2015 года № 369/62

3	Бюджетное финансирование	3962,46	3962,46	2010,16	1000,00	952,30
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО по программе	3962,46	3962,46	2010,16	1000,00	952,30

от 29 октября 2015 года
г. Омск

№ 370/62

Финансовый план Общества с ограниченной ответственностью «Целинник» Русско-Полянского муниципального района Омской области в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы тыс. руб. (НДС не предусмотрен)					
		по видам деятельности	тепловая энергия	Всего	по годам реализации инвестпрограммы		
					2016	2017	2018
1	2	3	4	5	6	7	
1	Собственные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1	амортизационные отчисления	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2	Привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.1	кредиты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.2	займы организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.3	прочие привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

Об утверждении инвестиционной программы Общества с ограниченной ответственностью «Цветочинское ЖКХ» Русско-Полянского муниципального района Омской области в сфере теплоснабжения на 2016 – 2018 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Правилами согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410, Положением о Региональной энергетической комиссии Омской области, утвержденным постановлением Правительства Омской области от 02.11.2011 № 212-п, приказываю:

Утвердить инвестиционную программу Общества с ограниченной ответственностью «Цветочинское ЖКХ» Русско-Полянского муниципального района Омской области в сфере теплоснабжения на 2016 – 2018 годы согласно приложениям №№ 1-4 к настоящему приказу.

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
О. Б. ГОЛУБЕВ.

Приложение № 1
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 29 октября 2015 года № 370/62

Инвестиционная программа Общества с ограниченной ответственностью «Цветочинское ЖКХ» Русско-Полянского муниципального района Омской области в сфере теплоснабжения на 2016 - 2018 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (НДС не предусмотрен)						
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя до реализации мероприятия	Значение показателя после реализации мероприятия			Всего	Профинансировано к 2016	в т.ч. по годам			Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
												2016	2017	2018		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																
1.1.1										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																
1.2.1										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																
1.3.1										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																
1.4.1										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего по группе 1.																
										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																
2.1.1	-									0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего по группе 2.																
										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																
3.1.1										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего по группе 3.																
										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																
4.1.1	Замена сетевого насоса GN50-160/402, на насос марки KM 52/32-125 котельной с. Цветочное	Замена оборудования в связи с истечением срока службы	с.Цветочное	Производительность	м³/ч	16	12,5	2018	2018	25,00	0,00	25,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.2	Приобретение водяного экономизера котельной с.Цветочное	снижение затрат на выработку теплоносителя и эксплуатацию	с.Цветочное	Производительность	тонн/час	-	2,5 тонн/час	2017	2017	290,50	0,00	0,00	290,50	0,00	0,00	0,00
Всего по группе 4.																
										315,50	0,00	25,00	290,50	0,00	0,00	0,00
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																
5.1.1										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																
5.2.1										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего по группе 5.																
										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по программе																
										315,50	0,00	25,00	290,50	0,00	0,00	0,00

Приложение № 2
к приказу
Региональной энергетической комиссии
Омской области
от 29 октября 2015 года № 370/62

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы Общества с ограниченной ответственностью «Цветочинское ЖКХ» Русско-Полянского муниципального района Омской области в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы

Региональная энергетическая комиссия Омской области

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Плановые значения			
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации		
1	2	3	4	5	2016	2017	2018
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	26,46	24,12	24,12	24,12	24,12
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал т.у.т./М ³ <*>	-	-	-	-	-
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	-	-	-	-	-
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год % от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-	-
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды <*> куб. м. для пара <***>	-	-	-	-	-
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	-	-	-	-	-

Приложение № 3
к приказу
Региональной энергетической комиссии
Омской области
от 29 октября 2015 года № 370/62

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Цветочинское ЖКХ» Русско-Полянского муниципального района Омской области

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности								Показатели энергетической эффективности															
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей				Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности				Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии				Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ² (тонн/м ²)				Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал (тонн)							
		Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение						
3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	
1	Котельная с. Цветочное	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Приложение № 4
к приказу Региональной энергетической комиссии
Омской области
от 29 октября 2015 года № 370/62

3	Бюджетное финансирование	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО по программе	315,50	315,50	25,00	290,50	0,00

от 29 октября 2015 года
г. Омск

№ 371/62

Финансовый план Общества с ограниченной ответственностью «Цветочинское ЖКХ» Русско-Полянского муниципального района Омской области в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. НДС не предусмотрен)				
		по видам деятельности	по годам реализации инвестпрограммы			
1	2	3	4	5	6	7
1	Собственные средства	315,50	315,50	25,00	290,50	0,00
1.1	амортизационные отчисления					
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	315,50	315,50	25,00	290,50	0,00
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1	кредиты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	займы организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	прочие привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Об утверждении инвестиционной программы Общества с ограниченной ответственностью «Сибирское ЖКХ» Русско-Полянского муниципального района Омской области в сфере теплоснабжения на 2016 – 2018 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Правилами согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410, Положением о Региональной энергетической комиссии Омской области, утвержденным постановлением Правительства Омской области от 02.11.2011 № 212-п, приказываю:

Утвердить инвестиционную программу Общества с ограниченной ответственностью «Сибирское ЖКХ» Русско-Полянского муниципального района Омской области в сфере теплоснабжения на 2016 – 2018 годы согласно приложениям №№ 1-4 к настоящему приказу.

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
О. Б. ГОЛУБЕВ.

Приложение № 1
к приказу Региональной энергетической комиссии
Омской области
от 29 октября 2015 года № 371/62

Инвестиционная программа Общества с ограниченной ответственностью «Сибирское ЖКХ» Русско-Полянского муниципального района Омской области в сфере теплоснабжения на 2016 - 2018 годы

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики			Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (НДС не предусмотрен)							
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя до реализации мероприятия			после реализации мероприятия	Всего	Профинансировано к 2016	в т.ч. по годам			Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
												2016	2017	2018		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																
1.1.1										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																
1.2.1										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																
1.3.1										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																
1.4.1										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего по группе 1.																
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																
2.1.1										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего по группе 2.																
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																
3.1.2																
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																
3.2.1	Замена водогрейного котла марки Квр 1,25 (1,25 МВт) на котел марки КВр 0,8 (0,8 МВт) котельной №8 с. Сибирское	Замена устаревшего оборудования, снижение затрат на производство, теплоносителя и эксплуатации	с.Сибирское	Теплопроизводительность	Гкал/час	2,15	0,58	2018	2018	378,73	0,00	0,00	378,73	0,00	0,00	0,00
3.2.2	Замена водогрейного котла марки КВж 0,15 на котел марки КВр 0,15 (0,17 МВт) котельной Логуновка	Замена устаревшего оборудования, снижение затрат на производство, теплоносителя и эксплуатации	с.Логуновка	Теплопроизводительность	Гкал/час	2,15	2,150	2017	2017	165,64	0,00	165,64	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего по группе 3.																

Региональная энергетическая комиссия Омской области

Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего по группе 4.							
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения							
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей							
5.1.1							
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей							
5.2.1							
Всего по группе 5.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по программе	544,37	0,00	165,64	378,73	0,00	0,00	0,00

Приложение № 2
к приказу
Региональной энергетической комиссии
Омской области
от 29 октября 2015 года № 371/62

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы Общества с ограниченной ответственностью «Сибирское ЖКХ» Русско-Полянского муниципального района Омской области в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Плановые значения			
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации		
				2016	2017	2018	
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м³	-	-	-	-	-
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал т.у.т./м³ <*>	259,31	177,78	177,98	177,78	177,78
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	-	-	-	-	-
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год % от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-	-
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды <*> куб. м. для пара <***>	-	-	-	-	-
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	-	-	-	-	-

Приложение № 3
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 29 октября 2015 года № 371/62

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Сибирское ЖКХ» Русско-Полянского муниципального района Омской области

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности										Показатели энергетической эффективности														
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей				Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности				Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии				Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м² (тонн/м²)				Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал (тонн)								
		Текущее значение	Плановое значение				Текущее значение	Плановое значение				Текущее значение	Плановое значение				Текущее значение	Плановое значение								
	2016	2017	2018	2019		2016	2017	2018	2019		2016	2017	2018	2019		2016	2017	2018	2019		2016	2017	2018	2019		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
1	Котельная д. Логуновка	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	309,1	179,62	177,43	177,43	177,43	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Котельная с. Сибирское	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	264,9	177,43	177,43	177,43	177,43	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

Приложение № 4
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 29 октября 2015 года № 371/62

Финансовый план Общества с ограниченной ответственностью «Сибирское ЖКХ» Русско-Полянского муниципального района Омской области в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. НДС не предусмотрен)					
		по видам деятельности		по годам реализации инвестпрограммы			
		тепловая энергия		Всего	2016	2017	2018
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Собственные средства	249,00	249,00	124,50	124,50	0,00	
1.1	амортизационные отчисления	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	249,00	249,00	124,50	124,50	0,00	
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2	Привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.1	кредиты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.2	займы организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.3	прочие привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3	Бюджетное финансирование	295,37	295,37	41,14	254,23	0,00	
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	ИТОГО по программе	544,37	544,37	165,64	378,73	0,00	

от 29 октября 2015 года
г. Омск

№ 372/62

Об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей специализированного автономного учреждения Омской области «Подгородный лесхоз», Омский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрев материалы дела № 04-03/299, Региональная энергетическая комиссия Омской области приказывает:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования на 2016 - 2018 годы специализированного автономного учреждения Омской области «Подгородный лесхоз» для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 1 к

настоящему приказу.

2. Установить тарифы на тепловую энергию для потребителей специализированного автономного учреждения Омской области «Подгородный лесхоз», Омский муниципальный район Омской области, согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего приказа, действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года.

4. Признать утратившим силу с 1 января 2016 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 19 ноября 2014 года № 318/65 «Об установлении тарифа на тепловую энергию для потребителей специализированного автономного учреждения Омской области «Подгородный лесхоз», Омский муниципальный район Омской области».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
О. Б. ГОЛУБЕВ.

Приложение № 1
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 29 октября 2015 года № 372/62

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на 2016 - 2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность) с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов %	Нормативный уровень прибыли %	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
1.	Специализированное автономное учреждение Омской области «Подгородный лесхоз», Омский муниципальный район Омской области	2016	971,52	1,0	0,0	-	-
		2017	x	1,0	0,0	-	-
		2018	x	1,0	0,0	-	-

Приложение № 2
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 29 октября 2015 года № 372/62

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

Региональная энергетическая комиссия Омской области

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Специализированное автономное учреждение Омской области «Подгородный лесхоз», Омский муниципальный район Омской области	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, НДС не предусмотрен*	2016	1304,57	1380,84
		Одноставочный, руб./Гкал	2017	1380,84	1456,71
		Одноставочный, руб./Гкал	2018	1456,71	1553,58

* Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

от 29 октября 2015 года
г. Омск

№ 373/62

Об установлении тарифов на техническую воду для потребителей Муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства Крестинского сельского поселения Оконешиковского муниципального района Омской области

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» приказываю:

1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тарифы на техническую воду для потребителей Муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства Крестинского сельского поселения Оконешиковского муниципального района Омской области:

Период	Тариф по категориям потребителей, руб./куб. м (НДС не предусмотрен)	
	население	прочие потребители
с 1 января 2016 года по 30 июня 2016 года	39,73	39,73
с 1 июля 2016 года по 31 декабря 2016 года	52,18	52,18
с 1 января 2017 года по 30 июня 2018 года	49,02	49,02
с 1 июля 2018 года по 31 декабря 2018 года	54,22	54,22

Примечание. Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Утвердить производственную программу Муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства Крестинского сельского поселения Оконешиковского муниципального района Омской области согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

3. Установить долгосрочные параметры регулирования на 2016–2018 годы Муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства Крестинского сельского поселения Оконешиковского муниципального района Омской области для установления тарифов на техническую воду методом индексации согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

4. Признать утратившим силу с 1 января 2016 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 28 ноября 2014 года № 365/68 «Об установлении тарифа на техническую воду для потребителей Муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства Крестинского сельского поселения Оконешиковского муниципального района Омской области».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
О. Б. ГОЛУБЕВ.

Приложение № 1
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 29 октября 2015 года № 373/62

Производственная программа в сфере водоснабжения Муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства Крестинского сельского поселения Оконешиковского муниципального района Омской области на 2016-2018 годы

1	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства Крестинского сельского поселения Оконешиковского муниципального района Омской области
1.2	Адрес	646952, Омская область, Оконешиковский район, село Крестики, ул. Центральная, д. 16
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	с 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	Текущий ремонт оборудования и централизованных систем водоснабжения	январь-декабрь 2016-2018 года
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	15,196
5.2	Объем потерь, тыс. куб. м	1,014
5.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	14,182
5.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	0
5.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	14,182
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.:	
6.1	- на 2016 год	651,76
6.2	- на 2017 год	695,15
6.3	- на 2018 год	732,08
7	Плановые значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя

7.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	100
7.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	100
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	0,567
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	7,14
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	0
9.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	1,546
Отчет об исполнении производственной программы за 2014 год		
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	Материалы на текущий ремонт порывов водопроводных сетей при аварийных ситуациях	январь-декабрь 2014 года
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий, по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	15,528
13.2	Объем потерь, тыс. куб. м	1,014
13.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	13,500
13.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	0
13.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	13,500
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	551,27
15	Фактические значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля проб технической воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	100
15.2	Доля проб технической воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	100
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	0,567
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	6,98
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	0
17.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	1,499

Приложение № 2
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 29 октября 2015 года № 373/62

Долгосрочные параметры регулирования на 2016–2018 годы Муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства Крестинского сельского поселения Оконешиковского муниципального района Омской области для установления тарифов на техническую воду с использованием метода индексации

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Уровень потерь воды при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды
			тыс. руб.	%	%	кВт*ч/куб. м
1	МУП ЖКХ «Крестинское»	2016	546,33	1,00	6,67	-
		2017	-	1,00	6,67	-
		2018	-	1,00	6,67	-

от 29 октября 2015 года
г. Омск

№ 374/62

Об установлении тарифов на водоотведение для потребителей Муниципального унитарного предприятия «Водопроводно-канализационное хозяйство Кормиловское» Муниципального образования Кормиловского городского поселения Кормиловского муниципального района

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением

Региональная энергетическая комиссия Омской области

Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» приказываю:

1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тарифы на водоотведение для потребителей Муниципального унитарного предприятия «Водопроводно-канализационное хозяйство Кормиловское» Муниципального образования Кормиловского городского поселения Кормиловского муниципального района:

Период	Тариф по категориям потребителей, руб./куб. м (НДС не предусмотрен)	
	население	прочие потребители
с 1 января 2016 года по 30 июня 2016 года	121,38	121,38
с 1 июля 2016 года по 30 июня 2017 года	122,12	122,12
с 1 июля 2017 года по 31 декабря 2017 года	137,17	137,17
с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года	136,54	136,54

Примечание. Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Утвердить производственную программу Муниципального унитарного предприятия «Водопроводно-канализационное хозяйство Кормиловское» Муниципального образования Кормиловского городского поселения Кормиловского муниципального района согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

3. Установить долгосрочные параметры регулирования на 2016–2018 годы Муниципального унитарного предприятия «Водопроводно-канализационное хозяйство Кормиловское» Муниципального образования Кормиловского городского поселения Кормиловского муниципального района для установления тарифов на водоотведение методом индексации согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

4. Признать утратившим силу с 1 января 2016 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 17 октября 2014 года № 163/56 «Об установлении тарифа на водоотведение для потребителей Муниципального унитарного предприятия Кормиловского городского поселения Кормиловского муниципального района Омской области «Водопроводно-канализационное хозяйство Кормиловское»».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
О. Б. ГОЛУБЕВ.**

Приложение № 1
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 29 октября 2015 года № 374/62

Производственная программа в сфере водоотведения Муниципального унитарного предприятия «Водопроводно- канализационное хозяйство Кормиловское» Муниципального образования Кормиловского городского поселения Кормиловского муниципального района на 2016-2018 годы

1	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	Муниципальное унитарное предприятие «Водопроводно-канализационное хозяйство Кормиловское» Муниципального образования Кормиловского городского поселения Кормиловского муниципального района
1.2	Адрес	646970, Омская область, Кормиловский район, р.п. Кормиловка, ул. Гагарина д. 32
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	Текущий ремонт объектов централизованной системы водоотведения	январь-декабрь 2016-2018 года
2.2	Аварийно-восстановительные работы на канализационной сети	январь-декабрь 2016-2018 года
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем принимаемых сточных вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	116,956
5.2	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	116,956
5.2.1	Объем отведенных стоков от собственных нужд, тыс. куб. м	6,178
5.2.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м, в том числе:	110,778
5.2.2.1	Бюджет, тыс. куб. м	24,249
5.2.2.2	Население, тыс. куб. м	63,607
5.2.2.3	Прочие, тыс. куб. м	22,922
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.:	
6.1	- на 2016 год	14 239,39
6.2	- на 2017 год	15 162,97
6.3	- на 2018 год	15 969,34
7	Плановые значения показателей очистки сточных вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	0
7.2	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	0
7.3	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения, отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	39,8
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности водоотведения	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км)	0,35
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	7,970

9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	0,750
Отчет об исполнении производственной программы за 2014 год		
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	Ремонт насосного оборудования	май-ноябрь 2014 года
10.2	Ремонт канализационных колодцев	июнь-октябрь 2014 года
10.3	Ремонт зданий КНС-36, Главной КНС	февраль-декабрь 2014 года
10.4	Ремонт мягкой кровли производственного помещения КОС (блок фильтров)	ноябрь-декабрь 2014 года
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	Установка дозатора для введения в сточные воды химического реагента «Биофокс-оксидол» на главной КНС	июнь 2014 года
12	Перечень выполненных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Объем принимаемых сточных вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	115,340
13.2	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	115,340
13.2.1	Объем отведенных стоков от собственных нужд, тыс. куб. м	6,162
13.2.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м, в том числе:	109,178
13.2.2.1	Бюджет, тыс. куб. м	23,899
13.2.2.2	Население, тыс. куб. м	62,688
13.2.2.3	Прочие, тыс. куб. м	22,591
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	
15	Фактические значения показателей качества очистки сточных вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	0
15.2	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	0
15.3	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения, отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	39,8
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности водоотведения	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км)	0,35
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	7,97
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	0,75

Приложение № 2
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 29 октября 2015 года № 374/62

Долгосрочные параметры регулирования на 2016–2018 годы Муниципального унитарного предприятия «Водопроводно- канализационное хозяйство Кормиловское» Муниципального образования Кормиловского городского поселения Кормиловского муниципального района для установления тарифов на водоотведение с использованием метода индексации

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод	
					тыс. руб.	%
1	МУП Кормиловский «Водо-канал»	2016	10 340,54	1,00	7,97	0,75
		2017	-	1,00	7,97	0,75
		2018	-	1,00	7,97	0,75

от 29 октября 2015 года
г. Омск

№ 375/62

Об установлении тарифов на техническую воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «ЖКХ ГАРАНТ», Кормиловский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» приказываю:

1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тарифы на техническую воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «ЖКХ ГАРАНТ», Кормиловский муниципальный район Омской области:

Населенный пункт	Период	Тариф по категориям потребителей, руб./куб. м	
		население (с учетом НДС)	прочие потребители (без учета НДС)

Региональная энергетическая комиссия Омской области

Георгиевское сельское поселение (с. Георгиевка, д. Зотино), Борчанское сельское поселение (д. Корниловка)	с 1 января 2016 года по 30 июня 2016 года	57,67	48,87
	с 1 июля 2016 года по 31 декабря 2016 года	83,05	70,38
	с 1 января 2017 года по 30 июня 2018 года	74,68	63,29
Сыропятское сельское поселение (с. Сыропятское)	с 1 июля 2018 года по 31 декабря 2018 года	82,18	69,64
	с 1 января 2016 года по 30 июня 2016 года	46,60	39,49
	с 1 июля 2016 года по 31 декабря 2016 года	72,52	61,46
	с 1 января 2017 года по 30 июня 2018 года	63,37	53,70
	с 1 июля 2018 года по 31 декабря 2018 года	69,63	59,01

2. Утвердить производственную программу Общества с ограниченной ответственностью «ЖКХ ГАРАНТ» согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

3. Установить долгосрочные параметры регулирования на 2016–2018 годы Общества с ограниченной ответственностью «ЖКХ ГАРАНТ» для установления тарифов на техническую воду методом индексации согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

4. Признать утратившим силу с 1 января 2016 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 7 ноября 2014 года № 257/62 «Об установлении тарифов на техническую воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «ЖКХ ГАРАНТ», Кормиловский муниципальный район Омской области».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
О. Б. ГОЛУБЕВ.**

Приложение № 1
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 29 октября 2015 года № 375/62

Производственная программа в сфере водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «ЖКХ ГАРАНТ» на 2016-2018 годы

1	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «ЖКХ ГАРАНТ»
1.2	Адрес	646970, Омская область, Кормиловский район, р.п. Кормиловка, ул. Гагарина, д. 29
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	Аварийно-ремонтные работы на водопроводных сетях	январь–декабрь 2016-2018 года
2.2	Текущий ремонт оборудования и централизованных систем водоснабжения	январь–декабрь 2016-2018 года
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	63,923
5.2	Объем потерь, тыс. куб. м	7,026
5.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	56,897
5.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	0,000
5.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	56,897
5.3.2.1	Бюджет, тыс. куб. м	1,739
5.3.2.2	Население, тыс. куб. м	38,367
5.3.2.3	Прочие, тыс. куб. м	16,791
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.:	
6.1	- на 2016 год	3 176,75
6.2	- на 2017 год	3 375,03
6.3	- на 2018 год	3 543,38
7	Плановые значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
7.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	1,03
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов, объектов централизованных систем холодного водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	10,99
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
9.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	-
Отчет об исполнении производственной программы за 2014 год		
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	-	-
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий, по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя

13.1	Объем отпуск воды в сеть, тыс. куб. м	-
13.2	Объем потерь, тыс. куб. м	-
13.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	-
13.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	-
13.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	-
13.3.2.1	Бюджет, тыс. куб. м	-
13.3.2.2	Население, тыс. куб. м	-
13.3.2.3	Прочие, тыс. куб. м	-
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	-
15	Фактические значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
15.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	1,02
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	-
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
17.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	-

Приложение № 2
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 29 октября 2015 года № 375/62

Долгосрочные параметры регулирования на 2016-2018 годы Общества с ограниченной ответственностью «ЖКХ ГАРАНТ» для установления тарифов на техническую воду с использованием метода индексации

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Уровень потерь воды при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды
			тыс. руб.	%	%	кВт*ч/куб. м
1.	ООО «ЖКХ ГАРАНТ»	2016	2 691,66	1,00	10,99	-
		2017	-	1,00	10,99	-
		2018	-	1,00	10,99	-

от 29 октября 2015 года
г. Омск

№ 376/62

Об установлении тарифа на техническую воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Баженовское жилищно-коммунальное хозяйство», Саргатского муниципального района Омской области

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» приказываю:

1. Установить и ввести в действие тариф на техническую воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Баженовское жилищно-коммунальное хозяйство», Саргатский муниципальный район Омской области:

Период	Тариф по категориям потребителей, руб./куб. м (НДС не предусмотрен)	
	население	прочие потребители
с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года	44,42	44,42

Примечание. Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Утвердить производственную программу Общества с ограниченной ответственностью «Баженовское жилищно-коммунальное хозяйство» согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2016 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 14 ноября 2014 года № 284/64 «Об установлении тарифа на техническую воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Баженовское жилищно-коммунальное хозяйство», Саргатский муниципальный район Омской области».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
О. Б. ГОЛУБЕВ.**

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 29 октября 2015 года № 376/62

Производственная программа в сфере водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Баженовское жилищно-коммунальное хозяйство» на 2016 год

1	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «Баженовское жилищно-коммунальное хозяйство»

Региональная энергетическая комиссия Омской области

1.2	Адрес	646406, Омская область, Саргатский район, с. Баженово, ул. Юбилейная, д. 1/2
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	Текущий ремонт оборудования и централизованной системы водоснабжения	январь – декабрь 2016 года
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	38,102
5.2	Объем потерь, тыс. куб. м	7,524
5.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	30,578
5.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	0,478
5.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	30,100
5.3.2.1	Бюджет, тыс. куб. м	0
5.3.2.2	Население, тыс. куб. м	29,250
5.3.2.3	Прочие, тыс. куб. м	0,850
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	1358,28
7	Плановые значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
7.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	-
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	19,747
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
9.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	-
Отчет об исполнении производственной программы за 2014 год		
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	Текущий ремонт оборудования и централизованной системы водоснабжения (вентили, задвижки, отводы стальные, клапаны обратные и т. д.)	январь – декабрь 2014 года
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий, по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	38,102
13.2	Объем потерь, тыс. куб. м	7,524
13.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	30,578
13.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	0,478
13.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	30,100
13.3.2.1	Бюджет, тыс. куб. м	0
13.3.2.2	Население, тыс. куб. м	29,250
13.3.2.3	Прочие, тыс. куб. м	0,850
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	1089,00
15	Фактические значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
15.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	-
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	19,746
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
17.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	-

от 29 октября 2015 года
г. Омск

№ 377/62

Об установлении тарифов на техническую воду для потребителей Муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства «Бекишевское» Бекишевского сельского поселения Тюкалинского муниципального района Омской области

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» приказываю:

1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тарифы на техническую воду для потребителей Муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства «Бекишевское» Бекишевского сельского поселения Тюкалинского муниципального района Омской области:

Период	Тариф по категориям потребителей, руб./куб. м (НДС не предусмотрен)	
	население	прочие потребители
с 1 января 2016 года по 30 июня 2016 года	15,98	15,98
с 1 июля 2016 года по 30 июня 2017 года	17,51	17,51
с 1 июля 2017 года по 30 июня 2018 года	18,16	18,16
с 1 июля 2018 года по 31 декабря 2018 года	19,33	19,33

Примечание. Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Утвердить производственную программу Муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства «Бекишевское» Бекишевского сельского поселения Тюкалинского муниципального района Омской области согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

3. Установить долгосрочные параметры регулирования на 2016 – 2018 годы Муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства «Бекишевское» Бекишевского сельского поселения Тюкалинского муниципального района Омской области для установления тарифов на техническую воду методом индексации согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

4. Признать утратившим силу с 1 января 2016 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 19 ноября 2014 года № 304/65 «Об установлении тарифа на техническую воду для потребителей Муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства «Бекишевское» Бекишевского сельского поселения Тюкалинского муниципального района Омской области».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
О. Б. ГОЛУБЕВ.**

Приложение № 1
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 29 октября 2015 года № 377/62

Производственная программа в сфере водоснабжения Муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства «Бекишевское» Бекишевского сельского поселения Тюкалинского муниципального района Омской области на 2016 - 2018 годы

1	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Бекишевское» Бекишевского сельского поселения Тюкалинского муниципального района Омской области
1.2	Адрес	646307, Омская область, Тюкалинский район, п. Оброскино
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	Текущий ремонт оборудования и централизованной системы водоснабжения	январь - декабрь 2016 - 2018 года
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	10,720
5.2	Объем потерь, тыс. куб. м	0,512
5.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	10,208
5.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	0,602
5.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	9,606
5.3.2.1	Бюджет, тыс. куб. м	0,000
5.3.2.2	Население, тыс. куб. м	7,839
5.3.2.3	Прочие, тыс. куб. м	1,767
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.:	
6.1	- на 2016 год	170,92
6.2	- на 2017 год	182,05
6.3	- на 2018 год	191,35
7	Плановые значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
7.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-

Региональная энергетическая комиссия Омской области

8		Плановые значения показателей надежности и бесперебойности	
Наименование показателей		Величина показателя	
8.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	0	
9		Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
Наименование показателей		Величина показателя	
9.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	4,773	
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-	
9.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	-	
Отчет об исполнении производственной программы за 2014 год			
10			
Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения			
Наименование мероприятий		Реализация мероприятий (месяц, год)	
10.1	Текущий ремонт оборудования и централизованной системы водоснабжения	январь - декабрь 2014 года	
11			
Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды			
Наименование мероприятий		Реализация мероприятий (месяц, год)	
11.1	-	-	
12			
Перечень выполненных мероприятий, по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке			
Наименование мероприятий		Реализация мероприятий (месяц, год)	
12.1	-	-	
13			
Объем подачи воды		Величина показателя	
Наименование показателей		Величина показателя	
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	11,198	
13.2	Объем потерь, тыс. куб. м	0,512	
13.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	10,687	
13.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	0,602	
13.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	10,085	
13.3.2.1	Бюджет, тыс. куб. м	0,000	
13.3.2.2	Население, тыс. куб. м	8,318	
13.3.2.3	Прочие, тыс. куб. м	1,767	
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	167,75	
15			
Фактические значения показателей качества воды		Величина показателя	
Наименование показателей		Величина показателя	
15.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-	

15.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
16		
Фактические значения показателей надежности и бесперебойности		
Наименование показателей		Величина показателя
16.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	0
17		
Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов		
Наименование показателей		Величина показателя
17.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	4,569
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
17.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	-

Приложение № 2
к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области
от 29 октября 2015 года № 377/62

Долгосрочные параметры регулирования на 2016 – 2018 годы Муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального комплекса «Бекишевское» Бекишевского сельского поселения Тюкалинского муниципального района Омской области для установления тарифов на техническую воду с использованием метода индексации

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень потерь воды при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды
1.	МУП ЖКХ «Бекишевское»	2016	146,82	1,00	0,00	4,773	-
		2017	-	1,00	0,00	4,773	-
		2018	-	1,00	0,00	4,773	-

от 29 октября 2015 года
г. Омск

№ 378/62

Об утверждении инвестиционной программы Общества с ограниченной ответственностью «Большегривская тепловая компания» Нововаршавского муниципального района Омской области в сфере теплоснабжения на 2016 - 2018 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Правилами согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые

виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410, Положением о Региональной энергетической комиссии Омской области, утвержденным постановлением Правительства Омской области от 02.11.2011 № 212-п, приказываю:

Утвердить инвестиционную программу Общества с ограниченной ответственностью «Большегривская тепловая компания» Нововаршавского муниципального района Омской области в сфере теплоснабжения на 2016 -2018 годы согласно приложениям №№ 1-4 к настоящему приказу.

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
О. Б. ГОЛУБЕВ.

Приложение №1
к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области
от 29 октября 2015 года № 378/62

Инвестиционная программа Общества с ограниченной ответственностью «Большегривская тепловая компания» в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место объекта реализации	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (НДС не предусмотрен)		в т.ч. по годам			Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр, и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя до реализации мероприятия	после реализации мероприятия			Всего	Профинансировано к 2016	2016	2017	2018		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																
1.1 Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																
1.2 Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																
1.3 Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																
1.4 Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей в целях подключения потребителей																
Всего по группе 1																
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																
Всего по группе 2																
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																
3.1 Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																
3.1.1	Замена участка теплосети	Высокий физический износ теплосети	теплосеть р.п. Большегривское	протяженность (диаметр)	м(мм)	100(273)	100(219)	2018	2018	1451,29	0,00	0,00	1451,29	0,00	0,00	0,00
3.1.2	Замена участка теплосети	Высокий физический износ теплосети	теплосеть р.п. Большегривское	протяженность (диаметр)	м(мм)	100(273)	100(250)	2018	2018	1 886,48	0,00	0,00	0,00	1 886,48	0,00	0,00
3.2 Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																
Всего по группе 3																
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения.																
4.1	Замена сетевых насосов	Высокий физический износ	котельная р.п. Большегривское	мощность	кВт	1Д320/50 75кВт (2шт)	НВ 150 400/412 110 кВт (1 шт)	2016	2016	1 707,63	0,00	1707,63	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего по группе 4																
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервации и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения.																
5.1 Вывод из эксплуатации, консервации и демонтаж тепловых сетей																
5.2 Вывод из эксплуатации, консервации и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей.																
Всего по группе 5																
ИТОГО по программе																
										5045,4	0,00	1707,63	1451,29	1886,48	0,00	0,00

Региональная энергетическая комиссия Омской области

Приложение № 2
к приказу
Региональной энергетической комиссии
Омской области
от 29 октября 2015 года № 378/62

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы Общества с ограниченной ответственностью «Большегривская тепловая компания» Нововаршавского муниципального района Омской области в сфере теплоснабжения на 2016 - 2018 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Плановые значения			
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации		
					2016	2017	2018
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м³	261,65	255,82	261,65	255,82	255,82
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал т.у.т./м³ <*>	-	-	-	-	-
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	-	-	-	-	-
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год % от полезного отпуска тепловой энергии	5451,30	4947,34	4974,99	4974,99	4947,34
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды <*> куб. м. для пара <*>	10260,00	5248,74	5297,59	5297,59	5248,74
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды		-	-	-	-	-

Приложение № 3
к приказу
Региональной энергетической комиссии
Омской области
от 29 октября 2015 года № 378/62

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Большегривская тепловая компания» Нововаршавского муниципального района Омской области

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности												Показатели энергетической эффективности																	
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей						Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности						Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии						Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м² (тонн/м²)						Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал (тонн)					
		Текущее значение		Плановое значение		Текущее значение		Плановое значение		Текущее значение		Плановое значение		Текущее значение		Плановое значение		Текущее значение		Плановое значение		Текущее значение		Плановое значение							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27					
1	Котельная р.п. Большегривское	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	199,3	199,3	199,3	199,3	199,3	-	-	-	-	-	-	5451,30 (10260,00)	4974,99 (5297,59)	4974,99 (5297,59)	4947,34 (5248,74)	-				
2	Тепловые сети от котельной р.п. Большегривское	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,86 (3,49)	1,69 (1,80)	1,69 (1,80)	1,69 (1,79)	1,69 (1,79)	-	-	-	-	4930,94 (5248,74)					

Приложение № 4
к приказу Региональной энергетической комиссии
Омской области
от 29 октября 2015 года № 378/62

3.	Бюджетное финансирование	5045,4	5045,4	1707,63	1451,29	1886,48
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО по программе	5045,4	5045,4	1707,63	1451,29	1886,48

Финансовый план Общества с ограниченной ответственностью «Большегривская тепловая компания» Нововаршавского муниципального района в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы, тыс.руб. (НДС не предусмотрен)			по годам реализации инвестпрограммы		
		по видам деятельности тепловая энергия	Всего	по годам реализации инвестпрограммы	2016	2017	2018
1	2	3	4	5	6	7	
1.	Собственные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.	амортизационные отчисления	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.	Привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.1.	кредиты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.2.	займы организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.3.	прочие привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

от 29 октября 2015 года
г. Омск

№ 379/62

Об утверждении инвестиционной программы Общества с ограниченной ответственностью «Ермаковская тепловая компания» Нововаршавского муниципального района Омской области в сфере теплоснабжения на 2016 - 2018 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Правилами согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410, Положением о Региональной энергетической комиссии Омской области, утвержденным постановлением Правительства Омской области от 02.11.2011 № 212-п, приказываю:

Утвердить инвестиционную программу Общества с ограниченной ответственностью «Ермаковская тепловая компания» Нововаршавского муниципального района Омской области в сфере теплоснабжения на 2016 - 2018 годы согласно приложениям №№ 1-4 к настоящему приказу.

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
О. Б. ГОЛУБЕВ.**

Приложение № 1
к приказу
Региональной энергетической комиссии
Омской области
от 29 октября 2015 года № 379/62

Инвестиционная программа Общества с ограниченной ответственностью «Ермаковская тепловая компания» Нововаршавского муниципального района в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место объекта реализации	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (НДС не предусмотрен)						
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр, и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2016	в т.ч. по годам			Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016	2017	2018		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																
1.1 Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																
1.2 Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																
1.3 Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																
1.4 Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей в целях подключения потребителей																
Всего по группе 1																
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																
Всего по группе 2																
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																
3.1 Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																
3.2 Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																
3.2.1	Замена котла КВЖ-0,3 на котел КВР-0,3	Высокий физический износ действующего котла	Котельная с.Александровка	мощность	МВт	0,3	0,3	2017	2018	514,98	0,00	0,00	270,26	244,72	0,00	0,00
Всего по группе 3										514,98	0,00	0,00	270,26	244,72	0,00	0,00
Всего по группе 3																

Региональная энергетическая комиссия Омской области

Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения.																
4.1	Установка прибора учета тепла	Отсутствие прибора учета	Котельная с. Ермак	кол-во	шт.	-	1	2016	2016	136,92	0,00	136,92	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2	Приобретение и установка золуловителя ЦН15-600*4СП	Отсутствие данной установки	Котельная с. Ермак	кол-во	шт.	-	2	2017	2017	618,09	0,00	0,00	618,09	0,00	0,00	0,00
Всего по группе 4										755,01	0,00	136,92	618,09	0,00	0,00	0,00
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервации и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения.																
5.1 Вывод из эксплуатации, консервации и демонтаж тепловых сетей																
5.2 Вывод из эксплуатации, консервации и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей.																
Всего по группе 5																
ИТОГО по программе										1269,99		136,92	888,35	244,72	0,00	0,00

Приложение №2
к приказу
региональной энергетической комиссии
Омской области
от 29 октября 2015 года № 379/62

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы Общества с ограниченной ответственностью «Ермаковская тепловая компания» Нововаршавского муниципального района Омской области в сфере теплоснабжения на 2016 - 2018 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Плановые значения			
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации	2018	
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	-	-	-	-	-
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал т.у.т./м3 <*>	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	-	-	-	-	-
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год % от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-	-
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды <*> куб. м. для пара <***>	-	-	-	-	-
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	-	-	-	-	-

Приложение №3
к приказу
региональной энергетической комиссии
Омской области
от 29 октября 2015 года № 379/62

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Ермаковская тепловая компания» Нововаршавского муниципального района Омской области

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности										Показатели энергетической эффективности														
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей					Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности					Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии					Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 (тонн/м2)					Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал (тонн)				
		Текущее значение	Плановое значение				Текущее значение	Плановое значение				Текущее значение	Плановое значение				Текущее значение	Плановое значение								
3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27		
1	Котельная с. Александровка	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	218,1	218,1	218,1	218,1	173,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2	Котельная с. Ермак	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	183,6	183,6	183,6	183,6	183,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

Приложение №4
к приказу
региональной энергетической комиссии
Омской области
от 29 октября 2015 года № 379/62

в сфере водоснабжения и водоотведения» приказываю:

1. Установить и ввести в действие тариф на водоотведение для потребителей Муниципального унитарного предприятия «Жилмастер» (Нововаршавское городское поселение, Славянское сельское поселение Нововаршавского муниципального района Омской области):

Период	Тариф по категориям потребителей, руб./куб. м (НДС не предусмотрен)	
	население	прочие потребители
с момента вступления настоящего приказа в силу по 31 декабря 2015 года	37,70	37,70

Примечание. Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Утвердить производственную программу Муниципального унитарного предприятия «Жилмастер» согласно приложению к настоящему приказу.

3. Настоящий приказ вступает в силу через десять дней после дня его официального опубликования.

4. Признать утратившим силу приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 24 октября 2014 года № 197/58 «Об установлении тарифа на водоотведение для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Вода», Нововаршавский муниципальный район Омской области».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
О. Б. ГОЛУБЕВ.**

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 29 октября 2015 года № 380/62

Производственная программа в сфере водоотведения Муниципального унитарного предприятия «Жилмастер» на 2015 год

№	Наименование	Содержание
1	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	Муниципальное унитарное предприятие «Жилмастер»
1.2	Адрес	646830, Омская область, Нововаршавский район, р.п. Нововаршавка, ул. Целинная, д. 39
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С момента вступления приказа в силу по 31 декабря 2015 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)

от 29 октября 2015 года
г. Омск

№ 380/62

Об установлении тарифа на водоотведение для потребителей Муниципального унитарного предприятия «Жилмастер», Нововаршавский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов

Региональная энергетическая комиссия Омской области

2.1	Текущий ремонт оборудования и централизованной системы водоотведения	ноябрь - декабрь 2015 год
2.2	Ремонт кровли канализационной насосной станции	ноябрь - декабрь 2015 год
2.3	Техническое обслуживание запорной арматуры, насосов и электродвигателей	ноябрь - декабрь 2015 год
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем принимаемых сточных вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	8,697
5.2	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	8,697
5.2.1	Объем отведенных стоков от собственных нужд, тыс. куб. м	0,000
5.2.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	8,697
5.2.2.1	Бюджет, тыс. куб. м	2,738
5.2.2.2	Население, тыс. куб. м	5,057
5.2.2.3	Прочие, тыс. куб. м	0,902
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	327,87
7	Плановые значения показателей очистки сточных вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	100
7.2	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	-
7.3	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения, отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	-
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности водоотведения	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км)	0,08
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	-
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	0,533
Отчет об исполнении производственной программы за 2013 год		
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	-	-
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Объем принимаемых сточных вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	-
13.2	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	-
13.2.1	Объем отведенных стоков от собственных нужд, тыс. куб. м	-
13.2.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	-
13.2.2.1	Бюджет, тыс. куб. м	-
13.2.2.2	Население, тыс. куб. м	-
13.2.2.3	Прочие, тыс. куб. м	-
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	-
15	Фактические значения показателей качества очистки сточных вод	
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	-
15.2	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	-
15.3	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения, отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	-
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности водоотведения	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км)	-
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	-
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, (кВт*ч/куб. м)	-

от 29 октября 2015 года
г. Омск

№ 381/62

Об установлении льготного тарифа на водоотведение для потребителей Муниципального унитарного предприятия «Жилмастер», Славянское сельское поселение Нововаршавского муниципального района Омской области

В соответствии с Федеральным законом от 7 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», Законом Омской области от 25 сентября 2014 года № 1660-ОЗ «Об отдельных вопросах государственного регулирования тарифов» Региональная энергетическая комиссия Омской области приказывает:

1. Установить льготный тариф на водоотведение для потребителей категории «население» Муниципального унитарного предприятия «Жилмастер», Славянское сельское поселение Нововаршавского муниципального района Омской области, в размере 34,48 руб./куб. м (НДС не предусмотрен).
2. Тариф, установленный в пункте 1 настоящего приказа, действует с момента вступления в силу настоящего приказа по 31 декабря 2015 года.
3. Настоящий приказ вступает в силу через десять дней после дня официального опубликования.

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
О. Б. ГОЛУБЕВ.

от 29 октября 2015 года
г. Омск

№ 382/62

Об установлении тарифов на питьевую и техническую воду для потребителей Муниципального унитарного предприятия «Жилмастер», Нововаршавский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» приказываю:

1. Установить и ввести в действие тариф на питьевую воду для потребителей Муниципального унитарного предприятия «Жилмастер» (Нововаршавское городское поселение, Славянское, Русановское, Изумруднинское, Черлакское, Бобринское сельские поселения Нововаршавского муниципального района Омской области):

Период	Тариф по категориям потребителей, руб./куб. м (НДС не предусмотрен)	
	население	прочие потребители
с момента вступления настоящего приказа в силу по 31 декабря 2015 года	81,87	81,87

Примечание. Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Установить и ввести в действие тариф на техническую воду для потребителей Муниципального унитарного предприятия «Жилмастер» (Зареченское сельское поселение Нововаршавского муниципального района Омской области):

Период	Тариф по категориям потребителей, руб./куб. м (НДС не предусмотрен)	
	население	прочие потребители
с момента вступления настоящего приказа в силу по 31 декабря 2015 года	52,08	52,08

Примечание. Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

3. Утвердить производственную программу Муниципального унитарного предприятия «Жилмастер» согласно приложению к настоящему приказу.

4. Настоящий приказ вступает в силу через десять дней после дня его официального опубликования.
5. Признать утратившими силу: приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 24 октября 2014 года № 195/58 «Об установлении тарифа на питьевую воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Вода», Нововаршавский муниципальный район Омской области»; приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 24 октября 2014 года № 196/58 «Об установлении тарифа на техническую воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Вода», Нововаршавский муниципальный район Омской области».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
О. Б. ГОЛУБЕВ.

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 29 октября 2015 года № 382/62

Производственная программа в сфере водоснабжения Муниципального унитарного предприятия «Жилмастер» на 2015 год

1	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	Муниципальное унитарное предприятие «Жилмастер»
1.2	Адрес	646830, Омская обл., Нововаршавский район, р.п. Нововаршавка, ул. Целинная, д. 39
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С момента вступления приказа в силу по 31 декабря 2015 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	Устранения порывов на водопроводных сетях	ноябрь - декабрь 2015 год
2.2	Текущий ремонт колодцев	ноябрь - декабрь 2015 год
2.3	Замена задвижек и люков на смотровых колодцах	ноябрь - декабрь 2015 год
2.4	Техническое обслуживание запорной арматуры, водоразборных колонок, насосов и электродвигателей	ноябрь - декабрь 2015 год
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	55,350
5.2	Объем потерь, тыс. куб. м	6,730
5.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	48,620
5.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	0,000
5.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м, в том числе:	48,620
5.3.2.1	Бюджет, тыс. куб. м	4,849
5.3.2.2	Население, тыс. куб. м	36,869
5.3.2.3	Прочие, тыс. куб. м	6,902
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	3897,28
7	Плановые значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	1,4
7.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	1,1
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя

Региональная энергетическая комиссия Омской области

8.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	0,06
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	12,16
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	0,000
9.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	0,689
Отчет об исполнении производственной программы за 2013 год		
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	-	-
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	-
13.2	Объем потерь, тыс. куб. м	-
13.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	-
13.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	-
13.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м, в том числе:	-
13.3.2.1	Бюджет, тыс. куб. м	-
13.3.2.2	Население, тыс. куб. м	-
13.3.2.3	Прочие, тыс. куб. м	-
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	-
15	Фактические значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
15.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	-
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	-
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
17.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	-

от 29 октября 2015 года
г. Омск

№ 383/62

Об установлении льготных тарифов на питьевую воду для потребителей Муниципального унитарного предприятия «Жилмастер», Нововаршавский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом от 7 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», Законом Омской области от 25 сентября 2014 года № 1660-ОЗ «Об отдельных вопросах государственного регулирования тарифов» Региональная энергетическая комиссия Омской области приказывает:

1. Установить льготные тарифы на питьевую воду для потребителей категории «население» Муниципального унитарного предприятия «Жилмастер», проживающих в муниципальных образованиях Нововаршавского муниципального района Омской области:

№ п/п	Муниципальное образование	Льготный тариф (НДС не предусмотрен), руб./куб. м
1	Нововаршавское городское поселение	59,60
2	Бобринское сельское поселение	68,58
3	Изумрудинское сельское поселение	70,34
4	Русановское сельское поселение	71,98
5	Славянское сельское поселение	64,21
6	Черлакское сельское поселение	70,82

2. Тариф, установленный в пункте 1 настоящего приказа, действует с момента вступления в силу настоящего приказа по 31 декабря 2015 года.
3. Настоящий приказ вступает в силу через десять дней после дня официального опубликования.

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
О. Б. ГОЛУБЕВ.**

от 29 октября 2015 года
г. Омск

№ 384/62

Об установлении льготных тарифов на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «СДМ-сервис» Горьковского муниципального района Омской области

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», За-

коном Омской области от 25 сентября 2014 года № 1660-ОЗ «Об отдельных вопросах государственного регулирования тарифов» Региональная энергетическая комиссия Омской области приказывает:

1. Установить льготные тарифы на тепловую энергию для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «СДМ-сервис» Горьковского муниципального района Омской области согласно приложению к настоящему приказу.
2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего приказа, действуют с момента вступления в силу настоящего приказа по 31 декабря 2015 года.
3. Настоящий приказ вступает в силу через десять дней после дня официального опубликования.

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
О. Б. ГОЛУБЕВ.**

Приложение
к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области
от 29 октября 2015 года № 384/62

Льготные тарифы на тепловую энергию

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода с момента вступления в силу настоящего приказа по 31 декабря 2015 года
1	Общество с ограниченной ответственностью «СДМ-сервис» Горьковского муниципального района Омской области	Население, проживающее в Андреевском сельском поселении, НДС не предусмотрен*	2015	2156,54
		Одноставочный, руб./Гкал		2123,93
		Население, проживающее в Лежанском сельском поселении, НДС не предусмотрен*	2015	2021,12
		Одноставочный, руб./Гкал		

* Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

от 29 октября 2015 года
г. Омск

№ 385/62

Об установлении тарифов на техническую воду для потребителей муниципального предприятия «Орбита», Тарский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» приказываю:

1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тарифы на техническую воду для потребителей муниципального предприятия «Орбита», Тарский муниципальный район Омской области:

Период	Тариф по категориям потребителей, руб./куб. м (НДС не предусмотрен)	
	население	прочие потребители
с 1 января 2016 года по 30 июня 2017 года	32,99	32,99
с 1 июля 2017 года по 31 декабря 2017 года	36,90	36,90
с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года	36,61	36,61

Примечание. Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Утвердить производственную программу муниципального предприятия «Орбита» согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

3. Установить долгосрочные параметры регулирования на 2016 – 2018 годы муниципального предприятия «Орбита» для установления тарифов на техническую воду методом индексации согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

4. Признать утратившим силу с 1 января 2016 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 14 октября 2014 года № 160/55 «Об установлении тарифа на техническую воду для потребителей муниципального предприятия «Орбита», Тарский муниципальный район Омской области».

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
О. Б. ГОЛУБЕВ.**

Приложение № 1
к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области
от 29 октября 2015 года № 385/62

Производственная программа в сфере водоснабжения муниципального предприятия «Орбита» на 2016 – 2018 годы

1	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	Муниципальное предприятие «Орбита»
1.2	Адрес	646522, Омская область, Тарский район, с. Пологрудово, ул. Ленина, д. 13
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	с 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	Текущий ремонт оборудования и водопроводных сетей	январь - декабрь 2016 - 2018 года
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	30,829
5.2	Объем потерь, тыс. куб. м	1,007

Региональная энергетическая комиссия Омской области

5.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	29,822
5.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	1,233
5.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м, в том числе:	28,589
5.3.2.1	Бюджет, тыс. куб. м	4,053
5.3.2.2	Население, тыс. куб. м	23,109
5.3.2.3	Прочие, тыс. куб. м	1,427
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.:	
6.1	- на 2016 год	983,71
6.2	- на 2017 год	1042,16
6.3	- на 2018 год	1091,86
7	Плановые значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
7.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	-
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	3,27
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
9.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	-
Отчет об исполнении производственной программы за 2014 год		
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	-	-
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	29,822
13.2	Объем потерь, тыс. куб. м	0,000
13.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	29,822
13.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	1,233
13.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м, в том числе:	28,589
13.3.2.1	Бюджет, тыс. куб. м	4,053
13.3.2.2	Население, тыс. куб. м	23,109
13.3.2.3	Прочие, тыс. куб. м	1,427
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	897,33
15	Фактические значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
15.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	-
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	-
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
17.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	-

Приложение № 2
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 29 октября 2015 года № 385/62

Долгосрочные параметры регулирования на 2016 – 2018 годы муниципального предприятия «Орбита» для установления тарифов на техническую воду с использованием метода индексации

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов		Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень потерь воды при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды
			тыс. руб.	%				
1.	МП «Орбита»	2016	743,76	1,00	0,00	3,27	-	
		2017	-	1,00	0,00	3,27	-	
		2018	-	1,00	0,00	3,27	-	

29 октября 2015 года
г. Омск

№ 386/62

Об установлении тарифов на техническую воду для потребителей Муниципального унитарного предприятия «Рубин», Тарский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» приказываю:

1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тарифы на техническую воду для потребителей Муниципального унитарного предприятия «Рубин», Тарский муниципальный район Омской области:

Период	Тариф по категориям потребителей, руб./куб. м (НДС не предусмотрен)	
	население	прочие потребители
с 1 января 2016 года по 30 июня 2016 года	16,93	16,93
с 1 июля 2016 года по 31 декабря 2016 года	25,54	25,54
с 1 января 2017 года по 30 июня 2018 года	22,66	22,66
с 1 июля 2018 года по 31 декабря 2018 года	25,10	25,10

Примечание. Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Утвердить производственную программу Муниципального унитарного предприятия «Рубин» согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

3. Установить долгосрочные параметры регулирования на 2016 – 2018 годы Муниципального унитарного предприятия «Рубин» для установления тарифов на техническую воду методом индексации согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

4. Признать утратившим силу с 1 января 2016 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 14 октября 2014 года № 161/55 «Об установлении тарифа на техническую воду для потребителей Муниципального унитарного предприятия «Рубин», Тарский муниципальный район Омской области».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
О. Б. ГОЛУБЕВ.

Приложение № 1
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 29 октября 2015 года № 386/62

Производственная программа в сфере водоснабжения Муниципального унитарного предприятия «Рубин» на 2016 – 2018 годы

1	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	Муниципальное унитарное предприятие «Рубин»
1.2	Адрес	646512, Омская область, Тарский район, с. Усть-Тара, ул. Зеленая, д. 35
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	Текущий ремонт оборудования и водопроводных сетей	январь - декабрь 2016 - 2018 года
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	8,093
5.2	Объем потерь, тыс. куб. м	0,333
5.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	7,760
5.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	0,000
5.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м, в том числе:	7,760
5.3.2.1	Бюджет, тыс. куб. м	0,133
5.3.2.2	Население, тыс. куб. м	7,627
5.3.2.3	Прочие, тыс. куб. м	0,000
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.:	
6.1	- на 2016 год	164,76
6.2	- на 2017 год	175,83
6.3	- на 2018 год	185,30
7	Плановые значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-

Региональная энергетическая комиссия Омской области

от 29 октября 2015 года
г. Омск

№ 387/62

Об установлении тарифа на питьевую воду для потребителей Сельскохозяйственного производственного кооператива имени Кирова, Калачинский муниципальный район Омской области

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» приказываю:

1. Установить и ввести в действие тариф на питьевую воду для потребителей Сельскохозяйственного производственного кооператива имени Кирова, Калачинский муниципальный район Омской области:

Период	Тариф по категориям потребителей, руб./куб. м (НДС не предусмотрен)	
	население	прочие потребители
с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года	40,57	40,57

Примечание. Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.1 главы 26.1 Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Утвердить производственную программу Сельскохозяйственного производственного кооператива имени Кирова согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2016 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 19 ноября 2014 года № 302/65 «Об установлении тарифа на питьевую воду для потребителей Сельскохозяйственного производственного кооператива имени Кирова, Калачинский муниципальный район Омской области».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
О. Б. ГОЛУБЕВ.

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 29 октября 2015 года № 387/62

Производственная программа в сфере водоснабжения Сельскохозяйственного производственного кооператива имени Кирова на 2016 год

1	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	Сельскохозяйственный производственный кооператив имени Кирова
1.2	Адрес	646925, Омская область, Калачинский район, с. Царицыно, ул. Школьная, д. 7
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области
1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	Текущий ремонт оборудования и централизованной системы водоснабжения	январь - декабрь 2016 года
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	28,409
5.2	Объем потерь, тыс. куб. м	3,129
5.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	25,280
5.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	1,400
5.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м, в том числе:	23,880
5.3.2.1	Бюджет, тыс. куб. м	0,096
5.3.2.2	Население, тыс. куб. м	23,720
5.3.2.3	Прочие, тыс. куб. м	0,064
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	1025,55
7	Плановые значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
7.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	0,124
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	11,01
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
9.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	2,18
Отчет об исполнении производственной программы за 2014 год		

7.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	-
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	4,11
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
9.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	-
Отчет об исполнении производственной программы за 2014 год		
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	-	-
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	7,760
13.2	Объем потерь, тыс. куб. м	0,000
13.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	7,760
13.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	0,000
13.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м, в том числе:	7,760
13.3.2.1	Бюджет, тыс. куб. м	0,133
13.3.2.2	Население, тыс. куб. м	7,627
13.3.2.3	Прочие, тыс. куб. м	0,000
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	220,97
15	Фактические значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
15.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	-
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	-
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
17.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	-

Приложение № 2
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 29 октября 2015 года № 386/62

Долгосрочные параметры регулирования на 2016 – 2018 годы Муниципального унитарного предприятия «Рубин» для установления тарифов на техническую воду с использованием метода индексации

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов		Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень потерь воды при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды
			тыс. руб.	%				
1.	МУП «Рубин»	2016	138,36	1,00	0,00	4,11	-	
		2017	-	1,00	0,00	4,11	-	
		2018	-	1,00	0,00	4,11	-	

Региональная энергетическая комиссия Омской области

10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	-	-
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	28,204
13.2	Объем потерь, тыс. куб. м	2,920
13.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	25,284
13.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	1,400
13.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м, в том числе:	23,884
13.3.2.1	Бюджет, тыс. куб. м	0,096
13.3.2.2	Население, тыс. куб. м	23,724
13.3.2.3	Прочие, тыс. куб. м	0,064
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	988,03
15	Фактические значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
15.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности водоснабжения	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	0,124
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	10,35
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
17.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	1,91

от 29 октября 2015 года
г. Омск

№ 388/62

Об установлении тарифа на техническую воду для потребителей Муниципального предприятия «Коммунальник» Тюкалинского муниципального района Омской области

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» приказываю:

1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой тариф на техническую воду для потребителей Муниципального предприятия «Коммунальник» Тюкалинского муниципального района Омской области:

Период	Тариф по категориям потребителей, руб./куб. м (НДС не предусмотрен)	
	население	прочие потребители
с 1 января 2016 года по 30 июня 2016 года	10,27	10,27
с 1 июля 2016 года по 31 декабря 2016 года	10,83	10,83

Примечание. Организация не признается плательщиком НДС в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Утвердить производственную программу Муниципального предприятия «Коммунальник» Тюкалинского муниципального района Омской области согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2016 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 19 ноября 2014 года № 303/65 «Об установлении тарифа на техническую воду для потребителей Муниципального предприятия «Коммунальник» Тюкалинского муниципального района Омской области».

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
О. Б. ГОЛУБЕВ.

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии
Омской области
от 29 октября 2015 года № 388/62

Производственная программа в сфере водоснабжения Муниципального предприятия «Коммунальник» Тюкалинского муниципального района Омской области на 2016 год

1	Паспорт производственной программы	
1.1	Наименование организации	Муниципальное предприятие «Коммунальник» Тюкалинского муниципального района Омской области
1.2	Адрес	646330, Омская область, Тюкалинский район, г. Тюкалинск, ул. 1-я Интернациональная, д. 26 А
1.3	Наименование уполномоченного органа	Региональная энергетическая комиссия Омской области

1.4	Адрес	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42
1.5	Период реализации производственной программы	С 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года
2	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
2.1	Текущий ремонт оборудования и централизованной системы водоснабжения	январь – декабрь 2016 года
3	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
3.1	-	-
4	Перечень плановых мероприятий и график реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Дата реализации мероприятий (месяц, год)
4.1	-	-
5	Планируемый объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
5.1	Объем отпуска в сеть, тыс. куб. м	11,910
5.2	Объем потерь, тыс. куб. м	0,000
5.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	11,910
5.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	6,740
5.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	5,170
5.3.2.1	Бюджет, тыс. куб. м	0,079
5.3.2.2	Население, тыс. куб. м	2,802
5.3.2.3	Прочие, тыс. куб. м	2,289
6	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	
		125,65
7	Плановые значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
7.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
7.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
8	Плановые значения показателей надежности и бесперебойности	
	Наименование показателей	Величина показателя
8.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	-
9	Плановые значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
9.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0
9.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
9.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	-
Отчет об исполнении производственной программы за 2014 год		
10	Перечень выполненных мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
10.1	Текущий ремонт оборудования и централизованной системы водоснабжения	январь – декабрь 2014 года
11	Перечень выполненных мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
11.1	-	-
12	Перечень выполненных мероприятий, по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	
	Наименование мероприятий	Реализация мероприятий (месяц, год)
12.1	-	-
13	Объем подачи воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
13.1	Объем отпуск в сеть, тыс. куб. м	11,910
13.2	Объем потерь, тыс. куб. м	0,000
13.3	Полезный отпуск, тыс. куб. м, в том числе:	11,910
13.3.1	Объем воды, используемой на собственные нужды, тыс. куб. м	6,740
13.3.2	Объем реализации товаров и услуг сторонним потребителям, тыс. куб. м	5,170
13.3.2.1	Бюджет, тыс. куб. м	0,079
13.3.2.2	Население, тыс. куб. м	2,802
13.3.2.3	Прочие, тыс. куб. м	2,289
14	Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы, тыс. руб.	
		65,30
15	Фактические значения показателей качества воды	
	Наименование показателей	Величина показателя
15.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
15.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
16	Фактические значения показателей надежности и бесперебойности	
	Наименование показателей	Величина показателя
16.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	-
17	Фактические значения показателей энергетической эффективности использования ресурсов	
	Наименование показателей	Величина показателя
17.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0
17.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, (кВт*ч/куб. м)	-
17.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, (кВт*ч/куб. м)	-

Конкурсы

ТЕРРИТОРИАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ РОСИМУЩЕСТВА В ОМСКОЙ ОБЛАСТИ ОБЪЯВЛЯЕТ О ПРОВЕДЕНИИ ТОРГОВ (В ФОРМЕ ОТКРЫТОГО АУКЦИОНА) ПО ПОРУЧЕНИЮ УФСФС РОССИИ ПО ОМСКОЙ ОБЛАСТИ ПРодавец – ТУ РОСИМУЩЕСТВА В ОМСКОЙ ОБЛАСТИ (Г. ОМСК, УЛ. ТАРСКАЯ, 11, КАБ. 622, 24-73-89)

Дата проведения аукционов по реализации арестованного заложенного недвижимого имущества – 3 декабря 2015 г.

10 часов 40 минут, должник – ООО «Промтур-5»	Начальная цена (руб.)	Задаток (руб.)	Шаг аукциона (руб.)
г. Омск, ул. Красных Орлов, д. 1 Нежилое строение, общей площадью 140,20 кв.м., литера Б, эт. 1; земельный участок, общей площадью 460 кв.м., кадастровый номер 55:36:090101:161, земли населенных пунктов, для общественно-деловых целей под строительство, установлено относительно 1-этажного строения, имеющего почтовый адрес: Омская область, г. Омск, Центральный АО, ул. Красных Орлов, д. 1	1 000 000	50 000	30 000
11 часов 00 минут, должник – С.Б. Гуляев	Начальная цена (руб.)	Задаток (руб.)	Шаг аукциона (руб.)
г. Омск, ул. Лукашевича, д. 14 корпус 2, кв. 95 Квартира, общей площадью 51,00 кв.м., 2-комн., 14/7 эт., пан.	1 780 000	89 000	35 000
11 часов 20 минут, должник – Г.С. Биснибаева	Начальная цена (руб.)	Задаток (руб.)	Шаг аукциона (руб.)
г. Омск, ул. Дмитриева, д. 4 корпус 2, кв. 10 Квартира, общей площадью 30,20 кв.м., 1-комн., 1/9 эт., пан.	1 104 000	55 000	30 000
11 часов 40 минут, должник – Т.Г. Бутакова	Начальная цена (руб.)	Задаток (руб.)	Шаг аукциона (руб.)
г. Омск, ул. 2-я Амурская, д. 63 Жилой дом, общей площадью 91,50 кв.м., литера АА1, дерев.; земельный участок, площадью 310 кв.м., кадастровый номер 55:36:070402:2472, земли населенных пунктов, индивидуальное жилищное строительство, местоположение установлено относительно жилого дома, имеющего почтовый адрес: г. Омск, ул. 2-я Амурская, д. 63	1 160 000	58 000	30 000
12 часов 00 минут, должники – А.А. Тарский, Н.В. Ушакова	Начальная цена (руб.)	Задаток (руб.)	Шаг аукциона (руб.)
г. Омск, ул. 21-я Амурская, д. 22, кв. 66 Квартира, общей площадью 54,70 кв.м., 3-комн., 2/5 эт., пан.	1 520 000	76 000	35 000
12 часов 20 минут, должник – Р.В. Ермакова	Начальная цена (руб.)	Задаток (руб.)	Шаг аукциона (руб.)
г. Омск, ул. Масленикова, д. 80, кв. 86 Квартира, общей площадью 97,70 кв.м., 3-комн., 7/10 эт., кирп.	4 397 000	219 000	50 000
12 часов 40 минут, должник – О.Н. Савицкий	Начальная цена (руб.)	Задаток (руб.)	Шаг аукциона (руб.)
г. Омск, пр-кт Маркса, д. 71а, кв. 80 Квартира, общей площадью 29,40 кв.м., 1-комн., 2 эт., пан.	1 214 400	51 000	60 000
14 часов 00 минут, должник – Е.В. Фризен	Начальная цена (руб.)	Задаток (руб.)	Шаг аукциона (руб.)
г. Омск, ул. Петра Ильичева, д. 6, кв. 110 Квартира, общей площадью 44,30 кв.м., 2-комн., 3/5 эт., кирп.	1 296 800	64 000	30 000
14 часов 20 минут, должник – В.В. Козаков	Начальная цена (руб.)	Задаток (руб.)	Шаг аукциона (руб.)
г. Омск, ул. 17-я Рабочая, д. 91в, кв. 65 Квартира, общей площадью 58,20 кв.м., 4-комн., 4/5 эт., пан.	1 720 000	86 000	35 000

Для участия в торгах претендентам необходимо заключить с Продавцом договор о задатке, внести задаток и подать заявку установленной формы.

Задаток вносится на основании предварительного заключенного между Продавцом и Заявителем договора о задатке, предусматривающего его размер, порядок возврата. Задаток должен поступить на расчетный счет Продавца не позднее 1 декабря 2015 г. Окончательный срок приема заявок на участие в торгах - не позднее 12 ч. 00 мин. 1 декабря 2015 г. Итого приема заявок подается комиссией по проведению торгов 2 декабря 2015 г. в 16 ч. 00 мин.

Дата проведения повторного аукциона по реализации арестованного заложенного недвижимого имущества – 27 ноября 2015 г.

10 часов 00 минут, должник – Т.Н. Зливанова	Начальная цена (руб.)	Задаток (руб.)	Шаг аукциона (руб.)
г. Омск, ул. Энтузиастов, д. 13, кв. 80 Квартира, общей площадью 59,30 кв.м., 3-комн., 5/5 эт., пан.	752 000	37 000	50 000

Для участия в торгах претендентам необходимо заключить с Продавцом договор о задатке, внести задаток и подать заявку установленной формы.

Задаток вносится на основании предварительного заключенного между Продавцом и Заявителем договора о задатке, предусматривающего его размер, порядок возврата. Задаток должен поступить на расчетный счет Продавца не позднее 24 ноября 2015 г. Окончательный срок приема заявок на участие в торгах - не позднее 12 ч. 00 мин. 24 ноября 2015 г. Итого приема заявок подается комиссией по проведению торгов 25 ноября 2015 г. в 16 ч. 00 мин.

Дата проведения вторичного аукциона по реализации арестованного имущества – 18 декабря 2015 г.

10 часов 00 минут, должник – ОАО «Предприятие распространения, обработки, сбора печати»	Начальная цена (руб.), в т.ч. НДС	Задаток (руб.)	Шаг аукциона (руб.)
г. Омск, ул. Суворова, дом № 101, пом. 2 П Нежилое помещение 2 П, общей площадью 450, 40 кв.м., 1,2 эт., кирп.	6 205 000	3 103 000	70 000

Для участия в торгах претендентам необходимо заключить с Продавцом договор о задатке, внести задаток и подать заявку установленной формы.

Задаток вносится на основании предварительного заключенного между Продавцом и Заявителем договора о задатке, предусматривающего его размер, порядок возврата. Задаток должен поступить на расчетный счет Продавца не позднее 15 декабря 2015 г. Окончательный срок приема заявок на участие в торгах - не позднее 12 ч. 00 мин. 15 декабря 2015 г. Итого приема заявок подается комиссией по проведению торгов 16 декабря 2015 г. в 16 ч. 00 мин.

Продавец оставляет за собой право снять выставленное имущество с торгов по постановлению судебного пристава-исполнителя. Торги проводятся в соответствии со ст. 447-449. 1. ГК РФ, Федеральным законом от 16.07.1998 г. № 102-ФЗ «Об ипотеке (залоге недвижимости)», Федеральным законом № 229-ФЗ от 02.10.2007 «Об исполнительном производстве».

В соответствии с п. 5 ст. 449. 1. ГК РФ в публичных торгах не могут участвовать должники, организации, на которые возложены оценка и реализация имущества должника, и работники указанных организаций, должностные лица органов государственной власти, органов местного самоуправления, чье участие в торгах может оказать влияние на условия и результаты торгов, а также члены семей соответствующих физических лиц.

Порядок проведения торгов: торги начинаются с объявления минимальной начальной цены продажи объекта, которая повышается с учетом шага аукциона. Критерий определения победителя - наибольшая сумма, предложенная участником за объект торгов. Продавец и победитель торгов подписывают протокол о результатах торгов в день проведения торгов на основании оформленного решения комиссии об определении победителя.

В течение 5 дней с момента внесения покупной цены лицом, выигравшим публичные торги, Продавец заключает с ним договор купли-продажи.

Продавец объявляет торги несостоявшимися в случаях, когда:
1) заявки на участие в торгах подали менее двух лиц; на торги не явились участники торгов либо явился один участник торгов (на торги явилось менее двух покупателей);
2) на публичных торгах не сделана надбавка против начальной продажной цены заложенного имущества;

3) лицо, выигравшее публичные торги, не внесло покупную цену в установленный срок.

Документы, представляемые для участия в торгах:

- Заявка установленного образца.
- Копия платежного документа, подтверждающего внесение задатка на счет ТУ Росимущества в Омской области на основании заключенного с Продавцом договора о задатке.

- Нотариально заверенные копии учредительных документов и копия свидетельства о регистрации, бухгалтерский баланс на последнюю отчетную дату, протокол о назначении исполнительного органа, решение уполномоченного лица об участии в торгах (для юридических лиц).

- Копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе (для физических и юридических лиц).
- Копии паспортов (для физических лиц).

- Доверенность на лицо, уполномоченное действовать от имени заявителя при подаче заявки на участие в торгах. Ознакомившись с формами заявки на участие в торгах, договора о задатке, протокола о результатах торгов, договора купли-продажи, документами, приложенными к заявке на реализацию имущества, а также заключить договор задатка, подать заявку и получить дополнительную информацию об объектах продажи и порядке проведения торгов можно по адресу Продавца: г. Омск, ул. Тарская, д. 11, каб. 622 с 09-30 до 12-30 часов и с 14 до 17 часов (кроме четверга, пятницы, субботы и воскресенья).

Торги состоятся по адресу Продавца: г. Омск, ул. Тарская, 11, каб. 611.

Информация о проведении торгов дублируется на сайте ТУ Росимущества в Омской области по адресу: <http://tu55.rosim.ru>, а также на сайте www.torgi.gov.ru.

Уведомление о созыве заседания Совета директоров Открытого акционерного общества «ОмскВодоканал»

г. Москва

3 ноября 2015 г.

Полное фирменное наименование Общества:

Открытое акционерное общество «ОмскВодоканал» (далее – «ОАО «ОмскВодоканал» или «Общество»).

Место нахождения Общества:

Омская область, г. Омск, ул. Маяковского, д. 2

Форма проведения заседания Совета директоров: собрание.

Дата проведения заседания Совета директоров: 9 ноября 2015 г.

Время начала проведения заседания Совета директоров: 17 часов 00 минут.

Место проведения заседания: г. Москва, Российская Федерация, Гамсоновский переулок, д. 2, стр. 4.

Инициатор: Генеральный директор Общества.

Повестка дня заседания:

1. О принятии решения в соответствии с пп. 19 п. 35. 1 статьи 35 Устава Общества.
2. О принятии решения в соответствии с пп. 19 п. 35. 1 статьи 35 Устава Общества.
3. О принятии решения в соответствии с пп. 19 п. 35. 1 статьи 35 Устава Общества.
4. О принятии решения в соответствии с пп. 19 п. 35. 1 статьи 35 Устава Общества.
5. О принятии решения в соответствии с пп. 19 п. 35. 1 статьи 35 Устава Общества.
6. О принятии решения в соответствии с пп. 25 п. 35. 1 статьи 35 Устава Общества.
7. О принятии решения в соответствии с пп. 25 п. 35. 1 статьи 35 Устава Общества.

Председатель Совета директоров Д. А. Тимофеев.

Организатор торгов - ООО «Бизнес клуб «ИМПЕРИУМ» сообщает о возобновлении проведения повторных открытых торгов в форме аукциона с закрытой формой подачи предложения о цене по продаже имущества, принадлежащего ООО «Сибирский лифт» (ИНН/КПП 5501091248/550601001, ОГРН 1055501106517, адрес: 644027, Омская обл., г. Омск, ул. Индустриальная, д. 11), признанного решением Арбитражного суда Омской области от 04.02.2015 г. по делу № А46-11022/2014 несостоятельным (банкротом) (далее - Должник). Конкурсным управляющим утвержден Андреев Алексей Геннадьевич (ИНН 773172655898, СНИЛС 125-960-152-58, адрес: 121354, г. Москва, ул. Витебская, д. 3, корп. 1, кв. 509, alex_andrg@mail.ru), член НП «МСО-ПАУ» (ОГРН 1027701024878, ИНН 7701321710, адрес: 125362, г. Москва, ул. Вишневая, д. 5).

В соответствии с настоящим сообщением на основании определений Арбитражного суда Омской области по делу № А46-11022/2014 об отмене мер по обеспечению иска (резольютивная часть объявлена 29.10.2015г.) возобновляется проведение повторных торгов в форме аукциона, проводимого в электронной форме, открытого по составу участников с закрытой формой подачи предложений о цене (сообщение № 77031588630 в газете «Коммерсантъ» №147 (5657) от 15.08.2015 г., сообщение в газете «Омский Вестник» № 34 от 14.08.2015г., сообщение в ЕФРСБ № 709913 от 14.08.2015 г.).

Сведения об организаторе торгов: ООО «Бизнес клуб «ИМПЕРИУМ», почтовый адрес: 101000, г. Москва, Лубянский проезд, д. 27/1, стр.1, адрес электронной почты: imperium_ooo@mail.ru, контактный телефон: 8 (916) 511-81-30.

Для участия в торгах необходимо в указанный ниже срок приема заявок подать заявку и внести сумму задатка в размере 1% (один процент) от начальной цены продажи лота на расчетный счет организатора торгов – ООО «Бизнес клуб «ИМПЕРИУМ»: ИНН/КПП 7709858320/770901001, ОГРН 1107746597408, р/с 40702810200000058577 в Банке ВТБ 24 (ПАО), к/с 30101810100000000716 в ОПЕРУ Московского ГТУ Банка России, БИК 044525716. Поступление задатка на расчетный счет организатора торгов должно быть подтверждено на дату составления протокола об определении участников торгов.

Заявка на участие в торгах оформляется в форме электронного документа, составляется в произвольной форме на русском языке и должна содержать следующие сведения: обязательство участника открытых торгов соблюдать требования, указанные в сообщении о проведении открытых торгов; действительную на день представления заявки на участия в торгах выписку из Единого государственного реестра юридических лиц или засвидетельствованную в нотариальном порядке копию такой выписки (для юридического лица), действительную на день представления заявки на участие в торгах выписку из единого государственного реестра индивидуальных предпринимателей или засвидетельствованную в нотариальном порядке копию такой выписки (для индивидуального предпринимателя), копии документов, удостоверяющих личность (для физического лица), надлежащим образом заверенный перевод на русский язык документов о государственной регистрации юридического лица или государственной регистрации физического лица в качестве индивидуального предпринимателя в соответствии с законодательством соответствующего государства (для иностранного лица), копию решения об одобрении или о совершении крупной сделки, если требование о необходимости наличия такого решения для совершения крупной сделки установлено законодательством Российской Федерации и (или) учредительными документами юридического лица и если для участника открытых торгов приобретение имущества (предприятия) или внесение денежных средств в качестве задатка являются крупной сделкой; фирменное наименование (наименование), сведения об организационно-правовой форме, о месте нахождения, почтовый адрес (для юридического лица), фамилию, имя, отчество, паспортные данные, сведения о месте жительства (для физического лица), номер контактного телефона, адрес электронной почты, идентификационный номер налогоплательщика; копии документов, подтверждающих полномочия руководителя (протокол или решение, устав) (для юридических лиц); сведения о наличии или об отсутствии заинтересованности заявителя по отношению к Должнику, кредиторам, арбитражному управляющему и о характере этой заинтересованности, сведения об участии в капитале заявителя арбитражного управляющего, а также саморегулируемой организации арбитражных управляющих, членом или руководителем которой является арбитражный управляющий. Заявка на участие в торгах может содержать предложение о цене имущества, не подлежащее разглашению до начала проведения торгов. Прилагаемые к заявке документы представляются в форме электронных документов, подписанных электронной цифровой подписью заявителя.

На торги выставляется имущество, находящееся в залоге у «Промсвязьбанк» (ПАО), а именно: Лот № 1: Нежилое помещение 2П (производственный корпус), назначение: нежилое помещение, общая площадь: 25679,7 кв.м., этаж: 1-4, антресольный этаж, литера: Б, Б2, кадастровый (или условный) номер: 55-55-01-046/206-936, адрес (местоположение): г. Омск, ул. Индустриальная, д. 11. Право аренды земельного участка с множественностью лиц на стороне арендатора ООО «Сибирский лифт» с 77898/80352 долей в праве, категория земель: земли населенных пунктов, назначение участка: для производственных целей под строительство, общей площадью 80352 кв.м., кадастровый номер: 55:36:120305:3173, местоположение участка: установлено относительно 4-этажного строения, имеющего почтовый адрес: г. Омск, ул. Индустриальная, д. 11, в Октябрьском административном округе. Начальная цена продажи лота: 50 671 323 (пятьдесят миллионов шестьсот семьдесят одна тысяча тридцать три) рубля 00 коп., НДС не облагается.

Лот № 2: Имущество, представляющее собой оборудование, входящее в состав единого технологического процесса для изготовления лифтов (согласно Приложению). Начальная цена продажи лота: 6 796 665 (шесть миллионов семьсот девяносто шесть тысяч шестьсот шестьдесят пять) руб. 90 коп., НДС не облагается. Под «Приложением» следует понимать Отчёт №ОД-250315/24 об оценке рыночной стоимости имущества от 21.04.2015 г., опубликованный на сайте ЕФРСБ в сообщении №580965 от 21.04.2015 г (файл отчет ОД-150315-24_21.04.2015.pdf).

Срок начала возобновления представления заявок на участие в торгах по продаже имущества Должника в форме аукциона – 9 ноября 2015 года с 12 часов 00 минут (здесь и далее – время московское). Срок окончания представления заявок – 11 ноября 2015 года в 15 часов 00 минут. Подведение результатов (итогов) торгов, а также оглашение представленных предложений о цене состоит 12 ноября 2015 года в 12 часов 00 минут на электронной площадке «МЕТА-ИНВЕСТ» по адресу: <http://meta-invest.ru>. Представление предложений о цене осуществляется на Электронной торговой площадке «МЕТА-ИНВЕСТ», расположенной в сети Интернет по адресу: <http://meta-invest.ru>, и представляются участниками торгов одновременно с представлением заявок на участие в торгах или в день подведения результатов (итогов) торгов до указанного в сообщении о проведении торгов времени подведения итогов торгов.

Ознакомление с более подробными характеристиками лота и документацией относительно предмета торгов, получение информации по порядку проведения торгов и оформлению участия в них осуществляется по предварительной записи по телефону организатора торгов с 11 часов 00 минут до 14 часов 00 минут в рабочие дни в течение срока приема заявок на участие в торгах.

Победителем открытых торгов в форме аукциона признается участник торгов, предложивший максимальную цену имущества Должника.

Договор купли-продажи должен быть подписан в течение 5 дней с даты получения предложения от конкурсного управляющего о заключении договора купли-продажи. Оплата приобретенного на торгах имущества производится в течение 30 дней с момента подписания договора купли-продажи по цене, предложенной победителем, путем перечисления соответствующей суммы за вычетом задатка на расчетный счет Должника: р/с 40702810700000032724 в «Промсвязьбанк» (ПАО) г. Москва, к/с 3010181040000000555, БИК 044525555.

С проектом договора купли-продажи и договором о задатке можно ознакомиться по адресу электронной площадки: <http://meta-invest.ru>.

При наступлении обстоятельств, предусмотренных Законодательством Российской Федерации, являющихся основанием для проведения торгов по продаже имущества посредством публичного предложения, организатором торгов будут проводиться открытые торги посредством публичного предложения путем последовательного снижения начальной цены в порядке и сроки, указанные в настоящем сообщении.

Срок начала представления заявок на участие в торгах по продаже имущества Должника посредством публичного предложения – 14 декабря 2015 года. Прием заявок на участие в торгах осуществляется по адресу: <http://meta-invest.ru> в период действия публичного предложения с 12 часов 00 минут первого рабочего дня начала действия публичного предложения по 17 часов 00 минут последнего рабочего дня срока действия ценового предложения, в течение которого были поданы заявки по лоту.

Срок окончания представления заявок – с даты определения победителя торгов по продаже имущества Должника посредством публичного предложения, либо по окончании срока действия публичного предложения.

Для участия в торгах необходимо в указанный срок приема заявок подать заявку, соответствующую настоящему сообщению и содержащую предложение о цене лота, которая должна быть не ниже установленной на момент подачи заявки начальной цены продажи соответствующего лота, а также внести на счет организатора торгов, указанный в сообщении, задаток в размере 1% (один процент) от цены лота, установленной на соответствующем этапе снижения такой цены для участия в торгах посредством публичного предложения.

Ознакомление с имуществом, выставляемым на торги посредством публичного предложения, а также иные необходимые требования для участия в торгах посредством публичного предложения соответствуют повторным торгам.

Начальная цена продажи имущества на торгах посредством публичного предложения:
Лот № 1: 50 671 323 (пятьдесят миллионов шестьсот семьдесят одна тысяча тридцать три) руб. 00 коп.
Лот № 2: 6 796 665 (шесть миллионов семьсот девяносто шесть тысяч шестьсот шестьдесят пять) руб. 90 коп.

- Снижение начальной цены продажи имущества Должника устанавливается следующим образом:
- по истечении 5 (пяти) рабочих дней цена продажи имущества устанавливается в размере 70% (семидесяти процентов) от начальной цены продажи посредством публичного предложения;
 - по истечении следующих 5 (пяти) рабочих дней цена продажи имущества устанавливается в размере 50% (пятидесяти процентов) от начальной цены продажи посредством публичного предложения;
 - по истечении следующих 5 (пяти) рабочих дней цена продажи имущества устанавливается в размере 30% (тридцати процентов) от начальной цены продажи посредством публичного предложения;
 - по истечении следующих 5 (пяти) рабочих дней цена продажи имущества устанавливается в размере 10% (десяти процентов) от начальной цены продажи посредством публичного предложения;
 - по истечении следующих 5 (пяти) рабочих дней цена продажи имущества устанавливается в размере

ОТДЕЛ РЕКЛАМЫ ГАЗЕТЫ «ОМСКИЙ ВЕСТНИК»

31-45-44

70 **Омский Вестник**

6 ноября 2015 года

НАШ ПОДПИСНОЙ ИНДЕКС 53023

Конкурсы

5% (пяти процентов) от начальной цены продажи посредством публичного предложения, которая является окончательной минимальной ценой (ценой отсечения) и действует в течение 5 (пяти) рабочих дней.

Рассмотрение Организатором торгов представленной заявки на участие в торгах и принятие решения о допуске заявителя к участию в торгах осуществляется в порядке, установленном ст. 110 Федерального закона «О несостоятельности (банкротстве)».

Подведение результатов торгов, проводимых посредством публичного предложения, производится на электронной торговой площадке «МЕТА-ИНВЕСТ» на сайте <http://meta-invest.ru> в течение двух часов с момента окончания открытых торгов.

Победителем открытых торгов по продаже имущества Должника посредством публичного предложения признается участник открытых торгов, который представил в установленный срок заявку на участие в торгах, содержащую предложение о цене имущества должника, которая не ниже начальной цены продажи имущества должника, установленной для определенного периода проведения торгов, при отсутствии предложений других участников торгов по продаже имущества должника посредством публичного предложения. В случае если несколько участников торгов по продаже имущества должника посредством публичного предложения представили в установленный срок заявки, содержащие различные предложения о цене имущества должника, но не ниже начальной цены продажи имущества должника, установленной для определенного периода проведения торгов, право приобретения имущества должника принадлежит участнику торгов, предложившему максимальную цену за это имущество. В случае если несколько участников торгов по продаже имущества должника посредством публичного предложения представили в установленный срок заявки, содержащие различные предложения о цене имущества должника, но не ниже начальной цены продажи имущества должника, установленной для определенного периода проведения торгов, право приобретения имущества должника принадлежит участнику торгов, который первым представил в установленный срок заявку на участие в торгах по продаже имущества должника посредством публичного предложения.

Договор купли-продажи по результатам торгов заключается в порядке, указанном выше в настоящем сообщении.

Организатор торгов конкурсный управляющий ООО «Ватра» (ИНН 5506212827, ОГРН 1105543012090; 644027, г. Омск, ул. 20 лет РККА, д. 300, признано банкротом решением Арбитражного суда Омской области от 15.05.2014 года по делу №А46-4241/2014, введено конкурсное производство, конкурсным управляющим утверждена Голошумова А.В., определением Арбитражного суда Омской области от 14.09.2015 г., дело А46-4241/2014 срок конкурсного производства продлен до 15.12.2015 г., судебное заседание о результатах проведения конкурсного производства назначено на 10.12.2015) Голошумова Анна Валерьевна (ИНН 772870449815, СНИЛС 130-160-562-98, адрес: 109316, г. Москва, ул. Остаповский проезд, д. 3, стр. 6, оф. 201, тел., 8 900 672 68 30, e-mail goloshtumova.msk@mail.ru, – член ПАУ ЦФО ИНН 7705431418, ОГРН 1027700542209; адрес: 109316, г. Москва, ул. Остаповский проезд, д. 3, стр. 6, оф. 201, per:№ 002), сообщает о проведении открытых электронных торгов в форме повторного публичного предложения на электронной площадке ООО «ИстКонсалтингГрупп» по адресу www.auctioncenter.ru по продаже указанного ниже имущества ООО «Ватра», залогом которого обеспечены требования ОАО «Сбербанк России», открытого по составу участников, с использованием открытой формы представления предложений о цене имущества в составе 5-ти ЛОТов, В состав ЛОТов входит следующее имущество:

Лот 1. 40/100 доли в праве общей долевой собственности цеха досборки, назначение: нежилое. Площадь: общая 421,6 кв.м. Инвентарный номер: 369322. Литер: Е. Этажность: 1. Адрес (местоположение): г. Омск, ул. 20 лет РККА, д. 300. Кадастровый (или условный) номер: 55-55-01/080/2010-094. Свидетельство о гос. регистрации права серии 55АА № 000247 от 15.06.2010 г. 60/100 доли в праве общей долевой собственности цеха досборки, назначение: нежилое. Площадь: общая 421,6 кв.м. Инвентарный номер: 369322. Литер: Е. Этажность: 1. Адрес (местоположение): г. Омск, ул. 20 лет РККА, д. 300. Кадастровый (или условный) номер: 55-55-01/080/2010-094. Свидетельство о гос. регистрации права серии 55АА № 000248 от 15.06.2010 г. Нежилые помещения 1П, назначение: нежилое. Площадь: общая 201,6 кв.м., номера на поэтажном плане: 2-10. Этаж: 1. Литер: Е1. Адрес (местоположение): г. Омск, ул. 20 лет РККА, д.300. Кадастровый (или условный) номер: 55-55-01/070/2011-635. Свидетельство о гос. регистрации права серии 55АА № 243616 от 04.04.2011 г. Земельный участок. Категория земель: Земли населенных пунктов – для производственных целей, для размещения производственных и административных зданий, строений, сооружений промышленности, коммунального хозяйства, материально-технического, продовольственного снабжения, сбыта и заготовок. Площадь: 885 кв.м. Адрес (местоположение): установлено в 275 м юго-восточнее, Омская область, г. Омск, Октябрьский АО, ул. 20 лет РККА, д. 300. Кадастровый (или условный) номер: 55:36:120302:4417. Свидетельство о гос. регистрации права серии 55-АБ № 137554 от 07.08.2014 г. Начальная стоимость продажи 6 192 000,00 рублей.

Лот 2. 40/100 доли в праве общей долевой собственности гаража, назначение нежилое. Площадь: общая 652,9 кв.м. Литер: Ж, Ж1, Ж2. Этажность: 1. Адрес (местоположение): г. Омск, ул. 20 лет РККА, д.300. Кадастровый (или условный) номер: 55-55-01/080/2010-071. Свидетельство о гос. регистрации права серии 55АА № 000249 от 15.06.2010 г. 60/100 доли в праве общей долевой собственности гаража, назначение нежилое. Площадь: общая 652,9 кв.м. Литер: Ж, Ж1, Ж2. Этажность: 1. Адрес (местоположение): г. Омск, ул. 20 лет РККА, д.300. Кадастровый (или условный) номер: 55-55-01/080/2010-071. Свидетельство о гос. регистрации права серии 55АА № 000250 от 15.06.2010 г. Земельный участок. Категория земель: Земли населенных пунктов – для производственных целей, для размещения производственных и административных зданий, строений, сооружений промышленности, коммунального хозяйства, материально-технического, продовольственного снабжения, сбыта и заготовок. Площадь: 4941 кв.м. Адрес (местоположение): установлено в 250 м юго-восточнее, Омская область, г. Омск, Октябрьский АО, ул. 20 лет РККА, д. 300. Кадастровый (или условный) номер: 55:36:120302:4415. Свидетельство о гос. регистрации права серии 55АБ № 137555 от 07.08.2014 г. Начальная продажная стоимость 5 241 600,00 рублей.

Лот 3. 40/100 доли в праве общей долевой собственности склада № 1, 2, хранение материалов, назначение: нежилое. Площадь: общая 1411,1 кв.м. Литер: С, С1, С2. Этажность: 1. Адрес (местоположение): г. Омск, ул. 20 лет РККА, д. 300. Кадастровый (или условный) номер: 55-55-01/080/2010-034. Свидетельство о гос. регистрации права серии 55АА № 000245 от 15.06.2010 г. Пожарный водопровод, инв. № БП0000637. 60/100 доли в праве общей долевой собственности склада № 1, 2, хранение материалов, назначение: нежилое. Площадь: общая 1411,1 кв.м. Литер: С, С1, С2. Этажность: 1. Адрес (местоположение): г. Омск, ул. 20 лет РККА, д. 300. Кадастровый (или условный) номер: 55-55-01/080/2010-034. Свидетельство о гос. регистрации права серии 55АА № 000246 от 15.06.2010 г. Пожарный водопровод, инв. № БП0000637. Земельный участок. Категория земель: Земли населенных пунктов – для производственных целей, для размещения производственных и административных зданий, строений, сооружений промышленности, коммунального хозяйства, материально-технического, продовольственного снабжения, сбыта и заготовок. Площадь: 4941 кв.м. Адрес (местоположение): установлено в 250 м юго-восточнее, Омская область, г. Омск, Октябрьский АО, ул. 20 лет РККА, д. 300. Кадастровый (или условный) номер: 55:36:120302:4415. Свидетельство о гос. регистрации права серии 55АБ № 137556 от 07.08.2014 г. Начальная продажная стоимость 7 459 200,00 рублей.

Лот 4. 40/100 доли в праве общей долевой собственности нежилых помещений, назначение: нежилое. Площадь: общая 255 кв.м., номера на поэтажном плане: ЗП:1-14. Этаж: 1. Литер: Б1, Б2. Адрес (местоположение): г. Омск, ул. 20 лет РККА, д. 300. Кадастровый (или условный) номер: 55-55-01/080/2010-120. Свидетельство о гос. регистрации права серии 55АА № 134851 от 15.06.2010 г. Кабель АВБ5ШВ 4*150, инв. № БП0000638. 60/100 доли в праве общей долевой собственности нежилых помещений, назначение: нежилое. Площадь: общая 255 кв.м., номера на поэтажном плане: ЗП:1-14. Этаж: 1. Литер: Б1, Б2. Адрес (местоположение): г. Омск, ул. 20 лет РККА, д. 300. Кадастровый (или условный) номер: 55-55-01/080/2010-120. Свидетельство о гос. регистрации права серии 55АА № 134850 от 15.06.2010 г. Кабель АВБ5ШВ 4*150, инв. № БП0000638. Земельный участок. Категория земель: Земли населенных пунктов – для производственных целей, для размещения производственных и административных зданий, строений, сооружений промышленности, коммунального хозяйства, материально-технического, продовольственного снабжения, сбыта и заготовок. Площадь: 887 кв.м. Адрес (местоположение): установлено в 68 м юго-восточнее, Омская область, г. Омск, Октябрьский АО, ул. 20 лет РККА, д. 300. Кадастровый (или условный) номер: 55:36:120302:4410. Свидетельство о гос. регистрации права серии 55-АБ № 137561 от 07.08.2014 г. Начальная продажная стоимость 4 176 000,00 рублей.

Лот 9. Земельный участок. Категория земель: Земли населенных пунктов – для производственных целей, для размещения производственных и административных зданий, строений, сооружений промышленности, коммунального хозяйства, материально-технического, продовольственного снабжения, сбыта и заготовок. Площадь: 11419 кв.м. Адрес (местоположение): Местоположение установлено относительно ориентира, расположенного за пределами участка. Ориентир дом. Участок находится примерно в 255 м от ориентира по направлению на юго-восток. Почтовый адрес ориентира: Омская область, г. Омск, Октябрьский АО, ул. 20 лет РККА, д. 300. Кадастровый (или условный) номер: 55:36:120302:4414. Свидетельство о гос. регистрации права серии 55-АБ № 288636 от 08.09.2014 г. 60/100 доли в праве общей долевой собственности железнодорожного пути №4 от сп №13 до У.П., назначение: нежилое. Площадь: общая протяженность: 400,00 м. Адрес (местоположение): г. Омск, ул. 20 лет РККА, д.300. Кадастровый (или условный) номер: 55-55-01/080/2010-142. Свидетельство о гос. регистрации права серии 55АА № 049072 от 30.06.2010 г. Начальная продажная стоимость 5 853 600,00 рублей.

Участники торгов могут ознакомиться с иными сведениями о торгах и о продаваемом имуществе путем обращения к организатору торгов.

Заявки на участие в торгах направляются оператору электронной площадки в соответствии с регламентом электронной площадки. Срок действия публичного предложения устанавливается равным 25 календарным дням с момента начала приема заявок. Заявки принимаются с 9-00 (мск) 07.11.2015 г. При отсутствии в установленный срок заявок на участие в торгах, содержащих предложения о цене имущества должника, которая не ниже установленной начальной цены продажи имущества должника, для определенного периода действия публичного предложения, происходит снижение начальной цены продажи имущества должника на величину снижения. Величина снижения начальной продажной цены составляет - 10 % от начальной продажной цены. Срок, по истечении которого последовательно снижается начальная продажная цена, – каждые пять календарных дней. Минимальная продажная цена составляет 60 % от начальной продажной цены имущества. Задаток устанавливается равным 10 % от начальной цены имущества, на момент подачи заявки задаток должен быть оплачен, подлежит оплате на специальный счет должника № 40702810645000094879, открытый в Омском отделении № 8634 ПАО Сбербанк к/с № 3010181090000000673, БИК 045209673

Для участия в торгах необходимо зарегистрироваться на электронной площадке ООО «ИстКонсалтингГрупп» по адресу www.auctioncenter.ru. Заявка и приложенные документы предоставляются на сайте оператору электронной площадки в форме электронных документов подписанных электронной цифровой подписью. Заявка на участие в торгах должна соответствовать требованиям ФЗ № 127-ФЗ от 26.10.2002 г. «О несостоятельности (банкротстве)», а также требованиям приказа Минэкономразвития РФ от 15.02.2010 г. № 54. Заявка на участие в торгах должна содержать: обязательство участника открытых торгов соблюдать требования, указанные в сообщении о проведении открытых торгов; сведения о наличии или об отсутствии заинтересованности заявителя по отношению к должнику, кредиторам, арбитражному управляющему и о характере этой заинтересованности, сведения об участии в капитале заявителя арбитражного управляющего а также саморегулируемой организации

арбитражных управляющих, членом или руководителем которой является арбитражный управляющий; наименование, сведения об организационно-правовой форме, о месте нахождения, почтовый адрес (для ЮЛ), фамилию, имя, отчество, паспортные данные, сведения о месте жительства (для ФЛ), номер контактного телефона, адрес электронной почты, ИНН.

К заявке прилагаются следующие док-ты: действительная на день представления заявки выписка из ЕГРЮЛ (ЕГРИП); копия док-та, удостоверяющего личность (для ФЛ); надлежащим образом заверенный перевод на русский язык док-тов о гос. регистрации ЮЛ или гос. регистрации ФЛ в качестве ИП в соответствии с законодательством соответствующего гос-ва для иностранного лица, копию решения об одобрении или совершении крупной сделки, если требование о необходимости наличия такого решения для совершения крупной сделки установлено законодательством РФ и (или) учредительными документами ЮЛ и если для участника открытых торгов приобретение имущества или внесение денежных средств в качестве задатка является крупной сделкой; копии док-тов, подтверждающих полномочия руководителя (для ЮЛ), документ, подтверждающий полномочия лица на осуществление действий от имени заявителя.

Право приобретения имущества должника принадлежит участнику торгов по продаже имущества должника посредством публичного предложения, который представил в установленный срок заявку на участие в торгах, содержащую предложение о цене имущества должника, которая не ниже начальной цены продажи имущества должника, установленной для определенного периода проведения торгов, при отсутствии предложений других участников торгов по продаже имущества должника посредством публичного предложения.

В случае если несколько участников торгов по продаже имущества должника посредством публичного предложения представили в установленный срок заявки, содержащие различные предложения о цене имущества должника, но не ниже начальной цены продажи имущества должника, установленной для определенного периода проведения торгов, право приобретения имущества должника принадлежит участнику торгов, предложившему максимальную цену за это имущество.

В случае если несколько участников торгов по продаже имущества должника посредством публичного предложения представили в установленный срок заявки, содержащие равные предложения о цене имущества должника, но не ниже начальной цены продажи имущества должника, установленной для определенного периода проведения торгов, право приобретения имущества должника принадлежит участнику торгов, который первым представил в установленный срок заявку на участие в торгах по продаже имущества должника посредством публичного предложения.

Результаты торгов оформляются протоколом о результатах торгов на следующий день до 11-00 (мск) по завершению действия периода, в который была подана заявка на участие в торгах.

С даты определения победителя торгов по продаже имущества должника посредством публичного предложения прием заявок прекращается.

В течение 5 дней с даты подписания протокола о результатах торгов Победителю торгов направляется предложение заключить договор купли-продажи имущества должника и подписанный конкурсным управляющим должника договор купли-продажи.

Победитель торгов обязан в течение 5 дней с даты получения предложения конкурсного управляющего заключить договор купли-продажи и возратить подписанный Победителем аукциона договор купли-продажи непосредственно конкурсному управляющему должника. Оплата по договору производится в течение 30 дней со дня подписания договора купли-продажи имущества на специальный счет должника № 40702810645000094879 открытый в Омском отделении № 8634 ПАО Сбербанк к/с № 3010181090000000673, БИК 045209673.

Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего профессионального образования «ОМСКИЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ ТЕХНИЧЕСКИЙ УНИВЕРСИТЕТ» ОБЪЯВЛЯЕТ КОНКУРС

на замещение вакантных должностей СТАРШЕГО ПРЕПОДАВАТЕЛЯ И ДОЦЕНТА КАФЕДРЫ «Оборудование и технологии полиграфического производства»

Информация о конкурсе размещена на официальном сайте ОмГТУ: www.omgtu.ru

Квалификационные требования к вакантным должностям предъявляются согласно Единому квалификационному справочнику должностей руководителей, специалистов и служащих, раздел «квалификационные характеристики должностей руководителей и специалистов высшего профессионального и дополнительного профессионального образования», утвержденному приказом Минздравсоцразвития РФ от 11.01.2011 № 1н.

Заявления, списки научных трудов за последние 5 лет и иные документы от претендентов принимаются по адресу: г. Омск, проспект Мира, дом 11, главный корпус ОмГТУ, управление кадров и режима, каб. 4, (тел. 65-62-90) в течение месяца после опубликования настоящего объявления.

УТОЧНЕНИЯ

Постановление Правительства Омской области от 21 октября 2015 года № 285-п «О внесении изменений в отдельные постановления Правительства Омской области» было впервые опубликовано на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru) 23.10.2015 г.

Постановление Правительства Омской области от 21 октября 2015 года № 287-п «О внесении изменений в постановление Правительства Омской области от 27 мая 2013 года № 121-п» было впервые опубликовано на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru) 23.10.2015 г.

Заголовок постановления Правительства Омской области № 288-п, опубликованного в «Омском вестнике» в номере 45 от 30.10.2015 г. читать в следующей редакции:

«Правительство Омской области от 21 октября 2015 года № 288-п
г. Омск
О внесении изменений в постановление Правительства Омской области от 23 июля 2014 года № 156-п» далее по тексту

Постановление Правительства Омской области от 26 октября 2015 года № 296-п «О внесении изменений в постановление Правительства Омской области от 11 марта 2015 года № 36-п» было впервые опубликовано на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru) 26.10.2015 г.

Постановление Правительства Омской области от 26 октября 2015 года № 303-п «О внесении изменений в постановление Правительства Омской области от 15 октября 2013 года № 250-п» было впервые опубликовано на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru) 27.10.2015 г.

ОТДЕЛ РЕКЛАМЫ

ГАЗЕТЫ «ОМСКИЙ ВЕСТНИК»

31-45-44

информационное агентство

ОМСКРЕГИОН

omskregion.info

Честно о важном,
просто о сложном

omskregion.ru

МИНФИН ВНЕС В ПРАВИТЕЛЬСТВО ОМСКОЙ ОБЛАСТИ БЮДЖЕТ-2016

Министр финансов Вадим Чеченко назвал бюджет-2016 самым сложным за последние годы, исполнить который можно только в «ручном режиме». Губернатор Виктор Назаров добавил, что все расходы ведомств попадут под его жесткий контроль.

Избавившийся от приставки и. о. министр финансов Омской области Вадим Чеченко представил на заседании правительства 2 ноября проект бюджета на следующий год, назвав его «самым сложным за последние годы».

Доходы областного бюджета на следующий год составят 60,7 млрд рублей, расходы — 65,4 млрд рублей, дефицит составит 4,8 млрд рублей, или 9,6% от собственных доходов. Десятипроцентный дефицит бюджета диктуется условиями федерального минфина.

Федеральное ведомство готово предоставлять бюджетные кредиты Омской области под 0,1% годовых, при условии, что регион не будет превышать уровень дефицита в 10% от собственных доходов и постепенно будет снижать долю коммерческих кредитов в сторону бюджетных. В этом году Омская область получит около 3 млрд рублей, еще 10 млрд рублей должны поступить в следующем году. Это позволит частично заместить дешевые долгосрочные коммерческие кредиты в объеме 20 млрд рублей, срок возврата которых подходит в следующем году.

Предлагаемые доходы бюджета на 16% меньше, чем утвержденные показатели 2015 года. Речь идет о снижении на 11,6 млрд рублей. Почти на треть сократятся поступления по налогу на прибыль — на 4,1 млрд рублей по сравнению с текущим годом.

В следующем году влияние негативных факторов сохранится, что не позволит в полном объеме восстановить положительную динамику налоговых поступлений. Налоговые и неналоговые доходы в 2016 году вырастут всего на 2,4 млрд руб., или на 5% относительно прогнозного исполнения текущего года и составят 50,2 млрд рублей. При этом относительно плановых назначений 2015 года снижение составит 4,4 млрд рублей, или 8%. Основной объем падения налоговых и неналоговых доходов придется на самый уязвимый доходный источник — налог на прибыль, — рассказал Чеченко.

Расходы снижены на 17,6% к текущему году. Не подверглись снижению расходы дорожного фонда и расходы на обслуживание госдолга и некоторые другие. Сокращены расходы инвестиционного характера более чем в два раза — до 980 млн рублей. Все инвестиционные траты пойдут на объекты 300-летия Омска: поликлинику на Левобережье, реконструкцию горбольницы № 3, строительство школы на Мельничной. На 27,2% сокращено финансирование сельского хозяйства из облбюджета.

Однако на федеральном уровне объем поддержки возрастет, поэтому общая сумма останется на прежнем уровне. Основная задача, которую поставил губернатор Омской области, — сокращение госдолга и замещение коммерческих кредитов бюджетными.

— Расходы ГРБСов (главных распорядителей бюджетных средств. — Прим. ред.) под жесткий контроль в режиме ручного управления. Принимать решения будем вместе с вами. Основная задача — сократить госдолг, — сказал Назаров.

ТАТЬЯНА ВИЖЕВИТОВА НАЧИНАЕТ РЕВИЗИЮ СОЦСФЕРЫ

Во вторник к исполнению обязанностей приступила новый вице-губернатор Татьяна Вижевитова. По ее словам, предложение губернатора Назарова возглавить соцблок было неожиданным, но с чего следует начать — она знает.

Губернатор Виктор Назаров утвердил новый состав областного правительства. К четырем вице-губернаторам добавился пятый. Представленный ранее как руководитель блока внутренней политики и социального развития Владимир Компанейщиков будет заниматься только внутренней политикой, а «социалку» возьмет на себя Татьяна Вижевитова, экс-руководитель аппарата сенатора от Омской области Андрея Голушко. Предложение войти в состав регионального правительства Вижевитова получила только на прошлой неделе.

— Для меня предложение стало полной неожиданностью, — поделилась Татьяна Вижевитова. — Но, учитывая определенные обстоятельства, я все-таки рассчитывала, что попаду в обойму нынешнего состава правительства. Я оказалась готова к работе, я буду работать, для меня это не является чем-то новым.

Вице-губернатор пока не обозначила конкретные вопросы, которые необходимо будет решить по каждому министерству.

— Каждый руководитель у меня побывает с запиской о состоянии отрасли на сегодняшний день, какие есть проблемные вопросы, какие есть цели и задачи на будущее. И с учетом пожеланий Виктора Ивановича (Назарова. — Прим. ред.) по целям и задачам, которые направлены в целом на реализацию социальной политики Омской области, мы будем работать по каждому министерству, — пояснила чиновница.

Также Татьяна Вижевитова отметила, что не принимала участия в формировании высшего кадрового состава своего блока министерств.

Напомним, что губернатор Омской области Виктор Назаров на своей пресс-конференции 21 октября назвал только фамилии своих заместителей, добавив, что именно они должны представить кандидатуры руководителей министерств.

— Я пока не принимала участия в формировании этой команды. Я думаю, что самое главное — это мнение Виктора Ивановича в этих вопросах, — рассказала вице-губернатор. — Каждый руководитель заслуживает положительной оценки только лишь потому, что он возглавлял эту отрасль, а в каждом конкретном случае я буду консультироваться с Виктором Ивановичем, для того чтобы нам обеспечить дальнейшую работу.

В социальный блок правительства войдут министерство здравоохранения, министерство образования, министерство культуры, в которых сохранились прежние руководители, а также министерство спорта и молодежной политики, министерства труда и соцразвития, где со вчерашнего дня работают новые министры. Александра Фабрициуса на посту министра спорта сменил директор Сибирского международного марафона Константин Подбельский, Михаила Дитятковского на посту министра труда сменил Владимир Куприянов, ранее — заместитель Владимира Компанейщикова в аппарате губернатора.

ТЫСЯЧИ ОМИЧЕЙ ОТПРАЗДНОВАЛИ ДЕНЬ НАРОДНОГО ЕДИНСТВА

Открыл празднование на Соборной площади губернатор Омской области Виктор Назаров. Его выступление началось минутой молчания в память о погибших в авиакатастрофе в Египте.

В 12:00 часов 4 ноября открылись народные гулянья на Соборной площади в честь Дня народного

единства. Перед собравшимися на площади омичами выступил губернатор региона Виктор Назаров. До поздравления он обратился ко всем присутствующим с просьбой почтить минутой молчания память жертв авиакатастрофы Airbus 321.

— День народного единства — это праздник тех, кто любит свою Родину, кто гордится ее историей, кто заботится о ее будущем. Более четырехсот лет назад наши соотечественники, люди разных национальностей и сословий объединились и выгнали захватчиков из Москвы. Эта победа дала начало сильному независимому государству, которое называется Россия. Единство всегда было государственной политикой нашей страны. И в самые трудные времена, когда история испытывала нас на прочность, наш народ объединялся и побеждал. И сегодня есть силы, которые пытаются расколоть Россию, пытаются посягнуть на наши народы, но это им не удастся. Вместе мы с вами — это сила! — сказал губернатор после минуты молчания.

После поздравительной речи Виктор Назаров первым оставил послание на баннер-открытке «Россия — это мы!». В своем послании он пожелал всем мира, добра и благополучия. Оставить пожелание на этой открытке могли все желающие.

Уже через час после официального начала праздника все полотно открытки было заполнено пожеланиями благополучия и процветания России. На баннере нашлось место призыву развивать село, а также сообщениям о том, что ОмЮИ/ОмГТУ и так далее лучшие.

Несмотря на погоду — ветреную, пасмурную и влажную, когда летние развлечения уже неактуальны, а зимние пока недоступны — организаторы справились с составлением программы праздника. Традиционно было много активностей для детей, ради которых чаще всего мы и приходим на такие праздники.

Погода не помешала собраться на Соборной площади тысячам омичей. Сибирские казаки катали детей на лошадях, «Маша и медведь» помогли прыгать через скакалку, желающие могли порисовать красками, «поудить» фетровых рыбок, сфотографироваться с ростовыми куклами.

Для детей постарше и взрослых работал фотосалон, где на фоне тематических баннеров Великой Отечественной войны можно было сфотографироваться в костюмах. На спортивно-игровой площадке «Богатырская наша сила» перетягивали канат, соревновались в жиме гире и армрестлинге. Участниками молодежной площадки «Движение» стали представители областного отделения Союза добровольцев России, омские «молодогвардейцы», студотрядовцы.

На главной площадке выступали известные омские творческие коллективы. На традиционной осенней ярмарке народных промыслов «Всенародная Казанская» были представлены самые разные сувениры, сибирский мед и травы.

Главный символ ярмарки — большой «мировой» каравай, испеченный из муки нового урожая, украсил «хлебный» торговый ряд, где также расположились казахские баурсаки, татарские беляши и чак-чак, армянская пахлава, немецкий штрудель, украинские пампушки, кавказский лаваш.

Информационные сообщения с сайта ИА «Омскрегион», <http://omskregion.info>

УВЕРЕННОСТЬ В КАЖДОМ РЕШЕНИИ



ИНФОРМАЦИОННО-ПРАВОВОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ

НОВАЯ ВЕРСИЯ СИСТЕМЫ

Информационно-правовое обеспечение ГАРАНТ включает в себя

- Безупречный сервис
- Поддержка всегда рядом
- Система ГАРАНТ
- Все для принятия правильных решений
- Правовой консалтинг
- Быстрое решение вашего вопроса
- ПРАЙМ
- Всегда в курсе
- Правовой портал www.garant.ru
- Место встречи профессионалов
- "Вести Гаранта"
- События месяца
- Профессиональные журналы
- Серьезная аналитика
- Консультации по эффективной работе
- Хорошее обучение имеет значение
- Всероссийские спутниковые онлайн-семинары
- Профессиональный рост

Официальный партнер в Омске
ООО «Гарант-Энтерпрайз»
644043, г. Омск, пер. Больничный д.6
Телефон горячей линии (3812) 408-555
e-mail: info@garant55.ru, www.garant.ru

<p>ОБЛАСТНАЯ ГАЗЕТА Основана в 1909 г., возобновлена в 1991 г. Учредители: Правительство и Законодательное Собрание Омской области Издатель - БУ «Редакция газеты «Омская правда» Адрес издателя и редакции: г. Омск-42, пр. Маркса, 39. Директор МЕДВЕДЕВ Антон Сергеевич</p>	<p>Главный редактор БУТОРИН Игорь Станиславович (58-07-53). Шеф-редактор МУДРОВА Ольга Владимировна (31-45-44). Ответственный секретарь: РУДЕНКО Андрей Владимирович (53-20-76). Отдел рекламы: КАТЯНОВА Юлия Ивановна (тел./факс 31-45-44). Корректоры: МЕЛЬНИКОВА Лариса Ивановна, ЛЯШКО Олеся Валерьевна (51-12-46).</p>	<p>Мнение авторов публикаций не обязательно отражает точку зрения редакции. Ответственность за содержание рекламы несет рекламодатель. Газета отпечатана в ООО «Центр полиграфии», г. Омск, ул. Герцена, 65а. Печать офсетная. Заказ № 797 Время подписания в печать 20.40 Подписано в печать в 20.40. ТИРАЖ 570 экз. ЦЕНА СВОБОДНАЯ</p>
---	--	--

E-mail: reklama-ov@yandex.ru (для рекламных материалов), omvest@yandex.ru (для документов).

Газета зарегистрирована Управлением Федеральной службы по надзору в сфере связи и массовых коммуникаций по Омской области. Свидетельство о регистрации средства массовой информации ПИ № У5500099 от 2 марта 2009 г.

© — Реклама. Подлежит обязательной сертификации.