



МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОРОНЕЖСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРОТОКОЛ ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ

от 22 февраля 2024 г.

№ 7

г. Воронеж

Председательствовал: Шелякина Л.Г. – Министр

Присутствовали:

Члены Правления Минтарифов ВО:

Жегульская О.В. – Первый заместитель министра

Колесникова Л.А. – Заместитель начальника отдела тарифов на теплоэнергию и твердое топливо

Попова Н.И. – Заместитель начальника отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непромышленной сферы, газа и транспорта

Хицкова Е.В. – Начальник отдела тарифов на электроэнергию

Цыганкова Е.М. – Начальник отдела организационно-правового и финансового обеспечения

Гафаров С.И. – Руководитель проекта Правового управления Ассоциации «НП Совет рынка» (по согласованию) по вопросам регулирования цен (тарифов) в области электроэнергетики

Приглашенные:

Дубинин Д.В. – заместитель директора по экономике и финансам филиала ПАО «Россети Центр» - «Воронежэнерго».

Шатских В.Н. – заместитель директора по инвестиционной деятельности филиала ПАО «Россети Центр» - «Воронежэнерго».

Повестка заседания:

1. Об отказе во внесении изменений в приказ ДГРТ ВО от 06.09.2022 № 47/7 «Об установлении в индивидуальном порядке платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения ООО «РВК-Воронеж» для управления строительной политики администрации городского округа город Воронеж, расположенного по адресу: г. Воронеж, ул. Загоровского, ул. Шишкова, 140 б, участок № 30».

2. О внесении изменений в решение Правления Минтарифов ВО от 14.12.2023 № 63/27 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Воронежской области на 2024 год».

3. О признании утратившим силу отдельного решения Правления Минтарифов ВО.

4. О внесении изменения в решение Правления ДГРТ ВО от 10.08.2021 №40/2 «Об установлении в индивидуальном порядке платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения МКП «Воронежтеплосеть» для объекта

капитального строительства ООО «Анимационная студия Визарт» расположенного по адресу: г. Воронеж, ул. Куколкина, 3».

1. Об отказе во внесении изменений в приказ ДГРТ ВО от 06.09.2022 № 47/7 «Об установлении в индивидуальном порядке платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения ООО «РВК-Воронеж» для управления строительной политики администрации городского округа город Воронеж, расположенного по адресу: г. Воронеж, ул. Загоровского, ул. Шишкова, 140 б, участок № 30»

Выступили: Попова Н.И., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Колесникова Л.А., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

В связи с необходимостью дополнительной проработки данного вопроса, предлагается перенести его рассмотрение на более поздний срок.

Голосовали: Шелякина Л.Г. – «За», Жегульская О.В. – «За», Колесникова Л.А. – «За», Попова Н.И. – «За», Хицкова Е.В. – «За», Цыганкова Е.М. – «За».

Решение:

Перенести рассмотрение данного вопроса на более поздний срок.

2. О внесении изменений в решение Правления Минтарифов ВО от 14.12.2023 № 63/27 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Воронежской области на 2024 год»

Выступили: Хицкова Е.В., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Колесникова Л.А., Попова Н.И., Цыганкова Е.М.

Представителем Ассоциации НП «Совет рынка» Гафаровым С.И. письменно представлена позиция в письме от 21.02.2024 № 3/22 о голосовании по повестке заседания «О внесении изменения в решение Правления Минтарифов ВО от 14.12.2023 № 63/27 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Воронежской области на 2024 год», предусматривающему отказ в установлении дополнительной стандартизированной тарифной ставки на переключательные пункты напряжением 110ВК, он голосует «ВОЗДЕРЖАЛСЯ».

Также обращает внимание, что позиция Ассоциации «НП Совет рынка» основана на анализе представленных к заседанию правления Минтарифов ВО документах и сведениях. Осуществление оценки целесообразности выбранных технических решений и выбора нормативов цен, к компетенции Ассоциации «НП Совет рынка» не относится. В случае вынесения на голосование дополнительных вопросов, не предусмотренных ранее направленной повесткой заседания правления Минтарифов ВО, решений о переносе рассмотрения включенных в указанную повестку вопросов, а также в случае изменения тарифа (платы), предусмотренного направленным проектом решения, он голосует «ПРОТИВ» принятия каких-либо решений.

В ходе заседания Правления присутствующим представителям филиала ПАО «Россети Центр» - «Воронежэнерго» указано на низкое качество подготовки обосновывающих материалов.

Представители филиала ПАО «Россети Центр» - «Воронежэнерго» Дубинин Д.В. и Шатских В.Н. выразили намерение доработать материалы с учетом замечаний экспертов Минтарифов ВО и подать заявление об установлении стандартизированной тарифной ставки повторно.

В целях утверждения дополнительной стандартизированной тарифной ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей по мероприятию строительства $C_{4.6.2.1}^{110 \text{ кВ и выше}}$ «переключательные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно» на уровне напряжения 110 кВ, в адрес министерства тарифного регулирования Воронежской области (далее – Минтарифов ВО) филиалом ПАО «Россети Центр» - «Воронежэнерго» было направлено заявление и представлены материалы о предполагаемых расходах на строительство объекта электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения (письмо вх. от 01.02.2024 № МР1-ВР/03-1/622).

Ранее, для утверждения дополнительной стандартизированной тарифной ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей по мероприятию строительства $C_{4.6.2.1}^{110 \text{ кВ и выше}}$ «переключательные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно» на уровне напряжения 110 кВ в департамент государственного регулирования тарифов Воронежской области (далее – ДГРТ ВО) с заявлением и материалами для установления стандартизированной ставки филиалом ПАО «Россети Центр» - «Воронежэнерго» поступало обращение (письмо вх. от 16.08.2023 № МР1-ВР/03-1/4788). ДГРТ ВО (письмо исх. от 22.08.2023 № 55-11/1319) направлял дополнительный запрос в адрес филиала ПАО «Россети Центр» - «Воронежэнерго» о предоставлении дополнительной информации со сроком исполнения 01.09.2023. Запрашиваемые обосновывающие материалы не были представлены территориальной сетевой организацией. Проведя анализ полученной информации, эксперты ДГРТ ВО подготовили заключение и сделали вывод о том, что в связи с отсутствием в рассматриваемых материалах экономического обоснования затрат на выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили», а также отсутствием обоснований принятых технических решений по строительству, что фактически приводило к завышению стоимости технологического присоединения и усилению существующей электрической сети, произвести оценку экономической обоснованности затрат по мероприятиям, связанным с технологическим присоединением энергопринимающих устройств организации к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Центр» - «Воронежэнерго» и установить дополнительную стандартизированную тарифную ставку не представлялось возможным. На основании экспертного заключения, согласно пункта 2 протокола заседания Правления ДГРТ ВО от 05.10.2023 № 44 филиалу ПАО «Россети Центр» - «Воронежэнерго» было отказано в утверждении дополнительной стандартизированной тарифной ставки.

В целях утверждения дополнительной стандартизированной тарифной ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальной сетевой организации, экспертная группа в составе: начальника отдела тарифов на электроэнергию Хицковой Е.В., начальника отдела мониторинга инвестиционных и производственных программ ГБУ «Центр экспертизы тарифов» Дубровина М.А., главного специалиста отдела мониторинга инвестиционных и производственных программ ГБУ «Центр экспертизы тарифов» Трояновской О.А. рассмотрела представленное филиалом ПАО «Россети Центр» - «Воронежэнерго» заявление об установлении дополнительной стандартизированной ставки за технологическое присоединение и обосновывающие материалы.

Основные положения по технологическому присоединению энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям определены следующими нормативными документами:

- Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике».
- Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования).

- Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861.

- Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 (далее – Методические указания).

Ответственность за достоверность документов, представленных для установления дополнительной стандартизированной тарифной ставки, несет филиал ПАО «Россети Центр» - «Воронежэнерго», в том числе по принятым техническим решениям по технологическому присоединению объектов ООО «ПС Отрадное» (заявка от 31.08.2018 № 16672365).

Организацией для рассмотрения были представлены следующие материалы:

1. Пояснительная записка.
2. Заявка на технологическое присоединение ООО «ПС Отрадное» (заявка от 31.08.2018 № 16672365).
3. Индивидуальные технические условия № 20566535, являющиеся неотъемлемым приложением к договору об осуществлении технологического присоединения.
4. Ориентировочный расчет физического объема работ к ТУ: ООО «ПС Отрадное».
5. Плановые расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства, для целей технологического присоединения к сетям филиала ПАО «Россети Центр» - «Воронежэнерго» энергопринимающих устройств ООО «ПС Отрадное».
6. Сводный сметный расчет стоимости строительства № ССРСС-1 «Строительство переключательного пункта 110 кВ номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно».
7. Сводный сметный расчет стоимости строительства № ССРСС- «Строительство переключательного пункта 110 кВ номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно».
8. Смета №1 на разработку проектной и рабочей документации.
9. Конъюнктурный анализ «Строительство переключательного пункта 110 кВ номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно».
10. Локальный сметный расчет (смета) № ЛС-02-01-01 «Строительные работы».
11. Локальный сметный расчет (смета) № ЛС-02-01-02 «Кабельные каналы».
12. Локальный сметный расчет (смета) № ЛС-02-01-03 «Электротехнические решения».
13. Локальный сметный расчет (смета) № ЛС-02-01-04 «Собственные нужды ПС».
14. Локальный сметный расчет (смета) № ЛС-02-01-05 «Заземление ПС».
15. Локальный сметный расчет (смета) № ЛС-02-01-06 «Система оперативного постоянного тока».
16. Локальный сметный расчет (смета) № ЛС-02-01-07 «АСУ ТП».
17. Локальный сметный расчет (смета) № ЛС-02-01-08 «Видеонаблюдение».
18. Локальный сметный расчет (смета) № ЛС-07-01-01 «Благоустройство».
19. Локальный сметный расчет (смета) № ЛС-07-01-02 «Наружное освещение».
20. Локальный сметный расчет (смета) № ЛС-09-01-01 «ПНР ОРУ».
21. Локальный сметный расчет (смета) № ЛС-09-01-02 «ПНР заземления».
22. Локальный сметный расчет (смета) № ЛС-09-01-03 «ПНР СОПТ».
23. Коммерческие предложения организаций.
24. Ведомость объемов работ №02-01-01 «Строительные работы».

25. Ведомость объемов работ №02-01-02 «Кабельные каналы».
26. Ведомость объемов работ №02-01-03 «Электротехнические решения».
27. Ведомость объемов работ №02-01-04 «Собственные нужды ПС».
28. Ведомость объемов работ №02-01-05 «Заземление ПС».
29. Ведомость объемов работ №02-01-06 «СОПТ».
30. Ведомость объемов работ №02-01-07 «АСУ ТП».
31. Ведомость объемов работ №02-01-08 «Видеонаблюдение».
32. Ведомость объемов работ №07-01-01 «Благоустройство».
33. Ведомость объемов работ №07-01-02 «Наружное освещение».
34. Ведомость объемов работ №09-01-01 «ПНР ОРУ».
35. Ведомость объемов работ №09-01-02 «ПНР заземления».
36. Ведомость объемов работ №09-01-03 «ПНР СОПТ».

Согласно техническим условиям на технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Центр» - «Воронежэнерго» энергопринимающих устройств ООО «ПС Отрадное», необходимо провести следующие мероприятия, выполняемые сетевой организацией:

1. Строительство двухцепной отпаечной ВЛ 110 кВ (воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением 120 мм² двухцепная) от ВЛ -110 кВ Лиски-Острогожск-районная с отпайками и ВЛ 110 кВ Лиски - АНП до ПС 110 кВ Заявителя, ориентировочной протяженностью 91 км.

2. Строительство переключательного пункта 110 кВ номинальным током от 100 А до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно (модуль отпайки 110 кВ) в сторону отпаечных ЛЭП 110 кВ.

3. Выполнить коммерческий учет электроэнергии (мощности) в сети 110 кВ (трехфазный косвенного включения) в соответствии с требованиями типовой инструкции по учету электроэнергии при ее производстве, передаче и распределении (РД 153-34.09.101-94) и постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442.

4. Выполнить реконструкцию РЗА ВЛ 110 кВ Лиски – Острогожск-районная с отпайками, ВЛ 110 кВ Лиски – АНП.

5. Вышеуказанные пункты выполняются с учетом требований раздела 2 технических условий № 20566535, включая разработку проектной документации.

Строительство ПС 110 кВ с установкой двух силовых трансформаторов 110/10 кВ мощностью 40 МВА каждый, оснащенных устройствами РПН, выполняет ООО «ПС Отрадное».

В соответствии с абзацем 13 пункта 32 Методических указаний, в случае если, согласно техническим условиям необходимо строительство объектов «последней мили», для которых не устанавливались стандартизированные тарифные ставки на период регулирования, соответствующие стандартизированные тарифные ставки могут быть определены дополнительно в течение периода регулирования по обращению сетевой организации в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

Приказом Минтарифов ВО от 14.12.2023 № 63/27 установлены стандартизированные тарифные ставки и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Воронежской области на 2024 год.

Стандартизированная ставка по мероприятию «переключательные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно», связанная с осуществлением строительства объекта «последней мили» напряжением 110 кВ, приказом Минтарифов ВО от 14.12.2023 № 63/27 не установлена.

В соответствии с абзацем 5 пункта 17 Методических указаний, в случае если при технологическом присоединении по индивидуальному проекту технические условия предусматривают мероприятия по строительству территориальными сетевыми

организациями объектов «последней мили», не соответствующих критериям отнесения объектов электросетевого хозяйства к единой национальной (общероссийской) электрической сети, в отношении которых приложением № 5 к Методическим указаниям не предусмотрены стандартизированные тарифные ставки, экономически обоснованные расходы по указанным мероприятиям «последней мили» определяются с учетом смет, представленных территориальными сетевыми организациями, выполненных с применением сметных нормативов.

Предложение организации по стандартизированной тарифной ставке на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения к сетям филиала ПАО «Россети Центр» - «Воронежэнерго» энергопринимающих устройств ООО «ПС Отрадное» указано в таблице 1.

Таблица 1

Обозначение	Наименование ставки	Количество, шт.	Плановые расходы на строительство объекта, руб/шт.	Предложения филиала ПАО «Россети Центр» - «Воронежэнерго» по стандартизированным ставкам в ценах 2023 г., руб/шт.
С ^{110 кВ и выше} _{4.6.2.1}	Переключательные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	1	217 453 330,00	217 453 330,00

Экспертами Минтарифов ВО был проведен анализ представленных организацией обосновывающих материалов, в том числе сметных расчетов и технических условий.

В представленных филиалом ПАО «Россети Центр» - «Воронежэнерго» материалах отсутствует следующая информация:

- обоснование принятых технических решений в части необходимости установки переключательного пункта напряжением 110 кВ, выполнения мероприятий по строительству воздушных линий 110 кВ, протяженности воздушных линий 110 кВ, составляющей 91 км;

- однолинейная схема электроснабжения переключательного пункта 110 кВ.

Кроме того, экспертами Минтарифов ВО выявлены следующие замечания:

- методика выполнения сводного сметного расчета и локальных сметных расчетов не соответствует действующему методу определения сметной стоимости строительства: расчеты выполнены базисно-индексным методом в сметно-нормативной базе в базовом уровне цен по состоянию на 01.01.2000 года; расчет стоимости строительства должен быть выполнен ресурсно-индексным методом в соответствии с действующим законодательством в сфере ценообразования в строительстве: с 25 февраля 2023 года в соответствии с приказом Минстроя России от 27.12.2022 № 1133/пр вступила в действие федеральная сметно-нормативная база в уровне цен по состоянию на 1 января 2022 года (ФСНБ-2022);

- перевод стоимости строительства в уровень цен 2024 года не выполнен – не применен индекс-дефлятор на 2024 год;

- оформление печатных документов сводного сметного расчета, локальных сметных расчетов, конъюнктурного анализа не соответствует пункту 5.1 Раздела 5 ГОСТ Р 2.105-2019 (при оформлении должен применяться шрифт 11-14, по факту применен 6-8);

- в представленных коммерческих предложениях указаны сведения о стоимости силовых трансформаторов 110 кВ, масляных дугогасящих агрегатах, не относящихся к мероприятиям выполняемых филиалом ПАО «Россети Центр» - «Воронежэнерго», согласно технических условий № 20566535 (переключательный пункт 110 кВ, воздушные линии, 110 кВ).

Эксперты Минтарифов ВО считают, что применение сметных расчетов на строительство переходного пункта 110 кВ при определении затрат на строительство переключательного пункта 110 кВ не допустимо. Переключательный пункт линии электропередачи 110 кВ - это электрическое устройство, служащее для изменения схемы линии электропередачи посредством коммутационных аппаратов, а переключательный пункт 110 кВ предназначен для осуществления перехода воздушных линий в кабельные. Прилагаемыми техническими условиями не предусмотрено строительство кабельных линий 110 кВ, таким образом мероприятия, связанные со строительством переключательного пункта, являются необоснованными и избыточными.

Таким образом, в рассматриваемых материалах не представлено экономическое обоснование затрат на выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили», а также отсутствует обоснование принятых технических решений по строительству, что фактически приводит к завышению стоимости технологического присоединения.

В связи с чем, произвести оценку экономической обоснованности затрат по мероприятиям, связанным с технологическим присоединением энергопринимающих устройств ООО «ПС Отрадное» к электрическим сетям ПАО «Россети Центр» (филиал ПАО «Россети Центр» - «Воронежэнерго») и установить дополнительную стандартизованную тарифную ставку экспертам Минтарифов ВО не представляется возможным.

В соответствии с вышеизложенным, предлагается **отказать** в утверждении дополнительной стандартизованной тарифной ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Воронежской области, по заявке филиала ПАО «Россети Центр» - «Воронежэнерго».

Голосовали: Шелякина Л.Г. – «За», Жегульская О.В. – «За», Колесникова Л.А. – «За», Попова Н.И. – «За», Хицкова Е.В. – «За», Цыганкова Е.М. – «За», Гафаров С.И. – «Воздержался».

Решение:

Принято большинством голосов.

3. О признании утратившим силу отдельного решения Правления Минтарифов ВО.

Выступили: Цыганкова Е.М., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Колесникова Л.А., Хицкова Е.В., Попова Н.И.

В связи с прекращением осуществления организацией регулируемого вида деятельности, руководствуясь Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», от 23.11.2021 № 2009 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Воронежской области от 31.03.2020 № 283 «Об утверждении Положения о министерстве тарифного регулирования Воронежской области», Правление Минтарифов ВО предлагается признать утратившим силу решение Правления Минтарифов ВО от 28.11.2023 № 58/18 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью «Водоканал», осуществляющего холодное водоснабжение потребителей в границах Горожанского сельского поселения Рамонского муниципального района Воронежской области, на период 2024 - 2026 годов».

Голосовали: Шелякина Л.Г. – «За», Жегульская О.В. – «За», Колесникова Л.А. – «За», Попова Н.И. – «За», Хицкова Е.В. – «За», Цыганкова Е.М. – «За».

Решение:

Принято единогласно.

4. О внесении изменения в решение Правления ДГРТ ВО от 10.08.2021 №40/2 «Об установлении в индивидуальном порядке платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения МКП «Воронежтеплосеть» для объекта капитального строительства ООО «Анимационная студия Визарт» расположенного по адресу: г. Воронеж, ул. Куколкина, 3»

Выступили: Гуськова Т.Л., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Колесникова Л.А., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

В целях исправления технической ошибки, в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», от 30.11.2021 № 2115 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения, включая правила недискриминационного доступа к услугам по подключению (технологическому присоединению) к системам теплоснабжения, Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче тепловой энергии, теплоносителя, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации и отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации», приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760 - э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Воронежской области от 31.03.2020 года № 283 «Об утверждении Положения о министерства тарифного регулирования Воронежской области», предлагается внести в решение Правления ДГРТ ВО от 10.08.2021 40/2 «Об установлении в индивидуальном порядке платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения МКП «Воронежтеплосеть» для объекта капитального строительства ООО «Анимационная студия Визарт» расположенного по адресу: г. Воронеж, ул. Куколкина,3», следующее изменение: Слова «ООО «Анимационная студия Визарт» заменить словами «департамента строительной политики Воронежской области «Строительство дома анимации Воронежской области».

Голосовали: Шелякина Л.Г. – «За», Жегульская О.В. – «За», Колесникова Л.А. – «За», Попова Н.И. – «За», Хицкова Е.В. – «За», Цыганкова Е.М. – «За».

Решение:

Принято единогласно.

Председатель Правления

Шелякина Л.Г.

Члены Правления:

Жегульская О.В.

Колесникова Л.А.

Попова Н.И.

Хицкова Е.В.

Цыганкова Е.М.

