

## ПОСТАНОВЛЕНИЕ

о назначении административного наказания

по делу № 022/04/14.31-437/2021

об административном правонарушении

3 июня 2021г. г. Барнаул

Вр.и.о. заместителя руководителя управления ФАС по Алтайскому краю <.....> (656068, г.Барнаул, ул.Пролетарская 65), рассмотрев материалы дела № 022/04/14.31-437/2021 об административном правонарушении, возбужденного в отношении должностного лица начальника отдела продаж электроэнергии юридическим лицам АО «Барнаульская горэлектросеть», в отсутствие лица, в отношении которого ведется производство по делу об административном правонарушении, надлежащим образом уведомленного о времени и месте рассмотрения дела, в отсутствие потерпевшего ИП Ш, надлежащим образом уведомленного о времени и месте рассмотрения настоящего дела, что подтверждается документами, имеющимися в материалах дела,

### УСТАНОВИЛ:

В управление Федеральной антимонопольной службы по Алтайскому краю на рассмотрение поступило обращение ИП Ш. в отношении АО «Барнаульская горэлектросеть» по вопросу, связанному с применением тарифа на передачу электрической энергии по заключенному договору энергоснабжения, по итогам рассмотрения которого в отношении АО «Барнаульская горэлектросеть» было возбуждено дело о нарушении антимонопольного законодательства №022/01/10-73/2020.

Из информации, поступившей в антимонопольный орган по рассматриваемому обращению установлено, что между ИП Ш. и АО «Барнаульская горэлектросеть» имеется заключенный договор энергоснабжения №8117 от 01.01.2009г.

Согласно пункту 3.1 дополнительного соглашения от 11.10.2010г. в договор энергоснабжения №8117 от 01.01.2009г. включена новая точка поставки электрической энергии – торговый павильон, в отношении которого указан уровень напряжения - НН.

Из пункта 3.3. дополнительного соглашения от 11.10.2010г., следует, что граница раздела балансовой принадлежности электроустановок и ответственности между энергоснабжающей организацией и абонентом установлена актом разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон от 26.08.2010г. по вышеуказанному объекту.

Вместе с тем, условия подключения энергопринимающих устройств объекта, определены техническими условиями и актом разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон.

По указанным документам **точка подключения и граница ответственности за эксплуатацию и техническое состояние электроустановок** определены в ВРУ подземного пешеходного перехода на конечниках электрокабеля 0,4. кВт,

отходящего в щит учета торгового павильона от ТП-1006, принадлежащей ООО «Барнаульская сетевая компания», через два электрокабеля, отнесенных к балансовой принадлежности МУП «Дорожник» Индустриального района, от ТП – 1006 до ВРУ пешеходного перехода.

Таким образом, энергопринимающие устройства рассматриваемого объекта имеют технологическое присоединение к электрическим сетям сетевой организации опосредованно через кабельные линии, которые согласно акту разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон ранее принадлежали МУП «Дорожник» Индустриального района.

Из документов, приложенных к обращению ИП Ш. , следует, что в целях выяснения принадлежности кабельных линий, через которые объект - торговый павильон имеет технологическое присоединение от объектов электросетевого хозяйства сетевой организации (ТП-1006) Комитет по управлению муниципальной собственностью г. Барнаула в своем письме за исх.№156-22936 от 12.10.2019г. указал, что кабельные линии 0,4 кВ (АВВГ 4х25 протяженностью 350 м и АВБбШв 4х25 протяженностью 350 м) от ТП-1006 до ВРУ пешеходного перехода в Реестре объектов муниципальной собственности города Барнаула не значатся.

В перечне бесхозяйного имущества значится кабельная линия 0,4 кВ от ТП-1006 по Павловскому тракту, 237а до подземного перехода протяженностью 440 м. Данный объект не передан на обслуживание специализированной организации.

В связи с тем, что в акте № 03-02-10-0318 от 06.08.2010 и ответе Комитета управлению муниципальной собственностью города Барнаула указана одна и та же кабельная линия, рассматриваемый объект электросетевого хозяйства относится к бесхозяйному имуществу.

Таким образом, энергопринимающие устройства, имеют технологическое присоединение от трансформаторной подстанции ТП-1006 ООО «Барнаульская сетевая компания» опосредованно через бесхозяйную электрическую сеть, правообладатель которой в настоящее время не определен.

Из информации АО «Барнаульская горэлектросеть» установлено, что стоимость электрической энергии, потребленной и оплаченной ИП Ш. в период с 2016г. по февраль 2020г., рассчитывалась АО «Барнаульская горэлектросеть» с применением тарифа на услуги по передаче электрической энергии по уровню напряжения НН с учетом того, что на указанном уровне напряжения ИП Ш. фактически получает электрическую энергию.

Однако, по мнению ИП Ш. применение АО «Барнаульская горэлектросеть» тарифа на уровне напряжения НН, противоречит действующему законодательству в сфере электроэнергетики, ущемляет интересы потребителя и нарушает пункт 10 части 1 статьи 10 Федерального закона от 26.07.2006 № 135-ФЗ «О защите конкуренции».

На заседаниях Комиссии УФАС по Алтайскому краю по рассмотрению дела о нарушении антимонопольного законодательства №022/01/10-73/2020 представитель АО «Барнаульская горэлектросеть» пояснил, что условия технологического присоединения рассматриваемого объекта к электрическим сетям сетевой организации предполагает применение в расчете нерегулируемой цены электрической энергии тарифа на услуги по передаче электрической

энергии по уровню напряжения НН, поскольку на указанном уровне напряжения фактически подключены энергопринимающие устройства ИП Ш. Вместе с тем, отношения по энергоснабжению между ИП Ш. и АО «Барнаульская горэлектросеть» урегулированы договором энергоснабжения, на условиях которого АО «Барнаульская горэлектросеть» осуществляет поставку электрической энергии по точкам поставки, соответствующим точкам подключения энергопринимающих устройств. В случае если граница балансовой принадлежности была бы установлена в трансформаторной подстанции, то определение тарифа на услугу по передаче электрической энергии зависело бы от уровня высшего (питающего) напряжения подстанции. Однако, в рассматриваемом случае, граница ответственности за эксплуатацию и техническое состояние электроустановок установлена в ВРУ пешеходного перехода, а не в подстанции, в связи с чем, АО «Барнаульская горэлектросеть» пришло к выводу, о том, что с учетом опосредованного технологического присоединения рассматриваемого объекта, через объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии, для указанной точки поставки электроэнергии установлен уровень напряжения - НН, который согласован в технических документах и договоре энергоснабжения с потребителем.

Представитель ИП Ш. поддержал доводы, изложенные в обращении и указал, что содержание акта разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон, технических условий, схемы присоединения, с учетом уровня питающего напряжения центра питания ТП-1006, к которой подключена не имеющего владельца кабельная линия, запитанная в ВРУ пешеходного перехода, от которого фактически запитан объект ИП Ш., соответствует уровню напряжения СН-2, т.е. условия технологического присоединения предусматривают применение именно тарифа для указанного уровня напряжения (СН-2).

Рассмотрев материалы дела, выслушав участвующих в деле лиц, Комиссия УФАС по Алтайскому краю по рассмотрению дела №022/01/10-73/2020 о нарушении антимонопольного законодательства пришла к следующему.

Согласно пункту 9 статьи 25 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обеспечение недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике контролируется в соответствии с настоящим Федеральным законом, антимонопольным законодательством Российской Федерации и утверждаемыми Правительством Российской Федерации правилами оптового рынка, правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии, услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказываемым организациями коммерческой инфраструктуры услугам.

В силу пункта 1 статьи 38 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» субъекты электроэнергетики, обеспечивающие поставки электрической энергии потребителям электрической энергии, в том числе энергосбытовые организации, гарантирующие поставщики и территориальные сетевые организации (в пределах своей ответственности), отвечают перед потребителями электрической энергии за надежность обеспечения их

электрической энергией и ее качество в соответствии с требованиями технических регламентов и иными обязательными требованиями.

Ответственность за надежность обеспечения электрической энергией и ее качество перед потребителями электрической энергии, энергопринимающие установки которых присоединены к объектам электросетевого хозяйства, которые не имеют собственника, собственник которых не известен или от права собственности на которые собственник отказался, несут организации, к электрическим сетям которых такие объекты присоединены.

На основании части 4 статьи 28 Федеральный закон от 26.03.2003 N 35-ФЗ «Об электроэнергетике» при установлении цен (тарифов) для организаций, осуществляющих эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства и (или) иных объектов электроэнергетики, которые не имеют собственника, собственник которых неизвестен или от права собственности на которые собственник отказался, должны учитываться в полном объеме экономически обоснованные расходы, связанные с эксплуатацией таких объектов.

Пунктом 5 Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 №861 (далее - Правила недискриминационного доступа), предусмотрено три вида опосредованного присоединения: 1) через энергетические установки производителей электрической энергии; 2) через объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии; 3) через бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства.

В соответствии с пунктом 44 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую энергию (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных Приказом от 06.08.2004г. №20-э/2 (далее - Методические указания №20-э/2), размер тарифа на услуги по передаче электрической энергии рассчитывается в виде экономически обоснованной ставки, которая в свою очередь дифференцируется по четырем уровням напряжения **в точке подключения** потребителя (покупателя, другой энергоснабжающей организации) к электрической сети рассматриваемой организации:

- на высоком напряжении: (ВН) 110 кВ и выше;
- на среднем первом напряжении: (СН I) 35 кВ;
- на среднем втором напряжении: (СН II) 20-1 кВ;
- на низком напряжении: (НН) 0,4 кВ и ниже.

Согласно пункту 45 Методических указаний N 20-э/2 при расчете тарифа на услуги по передаче электрической энергии за уровень напряжения **принимается значение питающего (высшего) напряжения центра питания (подстанции)** независимо от уровня напряжения, на котором подключены электрические сети потребителя (покупателя, ЭСО), **при условии, что граница раздела балансовой принадлежности электрических сетей рассматриваемой организации и потребителя (покупателя, ЭСО) устанавливается на:** выводах проводов из натяжного зажима порталной оттяжки гирлянды изоляторов воздушных линий (ВЛ),

контактах присоединения аппаратных зажимов спусков ВЛ, зажимах выводов силовых трансформаторов со стороны вторичной обмотки, **присоединении кабельных наконечников КЛ в ячейках распределительного устройства (РУ)**, выводах линейных коммутационных аппаратов, проходных изоляторах линейных ячеек, линейных разъединителях.

Из положений пункта 45 Методических указаний N 20-э/2 следует, что для расчета тарифа на услуги по передаче электрической энергии принимается во внимание **не уровень** напряжения, на котором фактически подключены электрические сети потребителя к сетям сетевой организации, **а уровень питающего (высшего) напряжения трансформаторной подстанции**, к которой присоединены сети потребителя, если граница раздела балансовой принадлежности сетей сетевой организации и потребителя установлена строго определенным в этом пункте образом.

На основании пункта 46 Методических указаний N 20-э/2 при определении тарифа на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по указанным четырем уровням напряжения не учитываются сети потребителей, находящиеся у них на правах собственности или иных законных основаниях при условии, что содержание, эксплуатация и развитие этих сетей производится за счет средств указанных потребителей.

Т.е. согласно пункту 46 Методических указаний N 20-э/2 сети потребителей (в том числе сети иных владельцев электросетевых объектов, расположенные между сетями потребителя и сетями сетевой организации, опосредующие их технологическое присоединение) не учитываются при определении тарифа на услуги по передаче электрической энергии.

При этом, необходимо учитывать, что Постановлением Правительства Российской Федерации от 31.07.2014 N 740 "О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 N 861 в целях уточнения порядка определения объема услуг по передаче электрической энергии, оплачиваемых потребителями услуг" (далее - Постановление N 740), вступившим в силу 01.08.2014, внесены изменения в Правила недискриминационного доступа.

Вместе с тем, необходимо иметь ввиду, что сам по себе уровень напряжения для определения подлежащего применению тарифа не может определяться соглашением сторон (договором), при этом применение того или иного варианта тарифа (уровня напряжения) обусловлено условиями технологического присоединения объекта к электрическим сетям сетевой организации.

Так, в соответствии с **абзацем 3 пункта 15 (2)** Правил недискриминационного доступа (в редакции Постановления N 740) при расчете и применении цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии, дифференцированной по уровням напряжения в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, уровень напряжения в отношении каждой точки поставки определяется, в том числе, если граница раздела балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства сетевой организации и энергопринимающих устройств и (или) иных объектов электроэнергетики потребителя электрической энергии (мощности) установлена на объектах электросетевого хозяйства, на которых происходит преобразование

уровней напряжения (трансформация), принимается уровень напряжения, соответствующий значению питающего (высшего) напряжения указанных объектов электросетевого хозяйства.

В соответствии с **абзацем 5 пункта 15 (2)** Правил недискриминационного доступа (в редакции Постановления N 740) в иных случаях принимается уровень напряжения, на котором подключены энергопринимающие устройства и (или) иные объекты электроэнергетики потребителя электрической энергии (мощности), а в случае, если такие энергопринимающие устройства и (или) иные объекты электроэнергетики потребителя электрической энергии (мощности) подключены к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации опосредованно **через объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии, или через бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства, принимается уровень напряжения, на котором подключены объекты указанных лиц или бесхозяйные объекты к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации.**

Таким образом, абзацем 5 пункта 15 (2) Правил недискриминационного доступа (в редакции Постановления N740) установлен вид опосредованного технологического присоединения, при котором энергопринимающие устройства потребителя к электрическим сетям сетевой организации подключены через сети иных владельцев электросетевых объектов и через бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства.

**В этом случае (когда граница балансовой принадлежности сетей между потребителем и сетевой организации отсутствует, а лицо, к сетям которого непосредственно присоединен потребитель, не является сетевой организацией и не оказывает услуги по передаче электрической энергии) для расчетов за услуги по передаче электрической энергии принимается уровень напряжения, на котором подключены иные владельцы электросетевых объектов или бесхозяйные объекты.**

Точкой поставки в таком случае будет являться точка присоединения энергопринимающего устройства потребителя к объекту иного владельца (ВРУ).

Согласно пункту 7.1 договора энергоснабжения, заключенного между АО «Барнаульская горэлектросеть» и ИП Шустовой С.Г., расчет за энергию производится по регулируемым ценам (тарифам) и по нерегулируемым ценам в соответствии с порядком определения цены, установленном положениями действующих на момент оплаты федеральных законов, иных нормативных актов, а также актов уполномоченных органов власти в области государственного регулирования тарифов. В случае если в ходе исполнения настоящего договора вступил в силу нормативный правовой акт, изменяющий порядок определения цены по договору или уполномоченным органом в области государственного регулирования тарифов принят акт об установлении новой цены, стороны с момента введения его в действие при осуществлении расчетов по договору обязаны применять новый порядок определения цены и (или) новую цену.

Таким образом, исходя из вышеназванных принципов технологического присоединения с учетом положений пункта 45 Методических указаний N 20-э/2, а

**также абзацев 3, 5 пункта 15(2)** Правил недискриминационного доступа, за уровень напряжения должно приниматься значение высшего напряжения подстанции ТП-1006 ООО «Барнаульская сетевая компания», т.е. на уровне СН-2.

Принимая во внимание, что трансформатор является электрическим оборудованием, предназначенным для передачи электрической энергии и ее трансформации из высокого напряжения в низкое, у потребителя – ИП Ш. имеются основания для оплаты потребленной электрической энергии по более высокому уровню напряжения (СН-2), тариф для которого значительно ниже тарифа по низкому напряжению.

Из материалов дела следует, что фактически АО «Барнаульская горэлектросеть» в период с 2016г. по февраль 2020г. в отношении рассматриваемого объекта ИП Ш. применяло тариф на передачу электрической энергии на НН вместо тарифа, соответствующего уровню напряжения, питающего (высшего) центра питания - ТП 1006, что нарушает **абзацы 3, 5 пункта 15(2)** Правил недискриминационного доступа.

По информации АО «Барнаульская горэлектросеть» (вх. №208341 от 26.06.2020), представленной в антимонопольный орган, Общество после вступления решения Арбитражного суда Алтайского края по делу А03-8604/2019 в законную силу приступило к начислению платы ИП Ш. по тарифу СН-2, что подтверждается представленными счетами-фактурами.

В соответствии с пунктом 10 части 1 статьи 10 Федерального закона от 26.07.2006 № 135-ФЗ «О защите конкуренции» запрещаются действия (бездействие) занимающего доминирующее положение хозяйствующего субъекта, результатом которых являются или могут являться недопущение, ограничение, устранение конкуренции и (или) ущемление интересов других лиц (хозяйствующих субъектов) в сфере предпринимательской деятельности либо неопределенного круга потребителей, в том числе, нарушение установленного нормативными правовыми актами порядка ценообразования.

Управлением ФАС по Алтайскому краю проведен анализ состояния конкуренции на рынке поставки электрической энергии на объект ИП Ш. по результатам которого установлено, что АО «Барнаульская горэлектросеть» занимает доминирующее положение на рынке поставки электрической энергии на объект ИП Ш. в границах балансовой принадлежности электрических сетей ООО «Барнаульская сетевая компания» и непосредственно присоединенным к ним бесхозяйным сетям.

Следовательно, на АО «Барнаульская горэлектросеть» распространяются требования части 1 статьи 10 Федерального закона от 26.07.2006 № 135-ФЗ «О защите конкуренции».

Действия АО «Барнаульская горэлектросеть», выразившиеся в применении с 2016г. по февраль 2020г. в расчетах с ИП Ш. тарифа на передачу электрической энергии на низком напряжении вместо тарифа, соответствующего уровню напряжения (высшего) центра питания – ТП 1006, противоречат абзацам 3, 5 пункта 15(2) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 №861, ущемляют интересы ИП Ш. и нарушают часть

1 статьи 10 Федерального закона от 26.07.2006 № 135-ФЗ «О защите конкуренции».

Вышеуказанный факт нарушения антимонопольного законодательства установлен решением Комиссии управления ФАС по Алтайскому краю от 10.08.2020 №022/01/10-73/2020.

Таким образом, АО «Барнаульская горэлектросеть» нарушен запрет, установленный частью 1 статьи 10 Федерального закона от 26.07.2006 № 135-ФЗ «О защите конкуренции», что является правонарушением, ответственность за которое предусмотрена частью 1 статьи 14.31 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях, т.е. «совершение занимающим доминирующее положение на товарном рынке хозяйствующим субъектом, за исключением субъекта естественной монополии, действий, признаваемых злоупотреблением доминирующим положением и недопустимых в соответствии с антимонопольным законодательством Российской Федерации».

При рассмотрении вышеуказанных обстоятельств, установлено, что в соответствии с приказом АО «Барнаульская горэлектросеть» №2553 от 20 мая 2016 года «О приеме работника на работу» П/ назначена начальником отдела продаж электрической энергии юридическим лицам АО «Барнаульская горэлектросеть» сроком с 20.05.2016 по 02.02.2020г.

В последующем, приказом АО «Барнаульская горэлектросеть» №2553 от 03.02.2020 «О приеме работника на работу» П назначена начальником отдела продаж электрической энергии юридическим лицам АО «Барнаульская горэлектросеть» сроком с 03.02.2020 по 31.12.2021г.

В соответствии с должностной инструкцией начальника отдела продаж электрической энергии юридическим лицам АО «Барнаульская горэлектросеть», утвержденной генеральным директором АО «Барнаульская горэлектросеть», начальник осуществляет руководство работой группы по расчетам за электроэнергию; контроль за проведение расчетов по электроэнергии: активной и реактивной; контроль за начислением и предъявлением к оплате Абоненту неустоек, пени за несвоевременную оплату потребленной электроэнергии (пункты 2.6, 2.7, 2.8 должностной инструкции).

В соответствии со статьей 2.4 Кодекса РФ об административных правонарушениях должностное лицо подлежит административной ответственности в случае совершения им административного правонарушения в связи с неисполнением либо ненадлежащим исполнением своих служебных обязанностей.

Учитывая вышеизложенное, в действиях должностного лица - начальника отдела продаж электроэнергии юридическим лицам АО «Барнаульская горэлектросеть», допустившей применение с 2016г. по февраль 2020г. в расчетах с ИП Ш. тарифа на передачу электрической энергии на низком напряжении вместо тарифа, соответствующего уровню напряжения (высшего) центра питания – ТП 1006, усматривается состав административного правонарушения, ответственность за которое предусмотрена частью 1 статьи 14.31 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях.

Срок давности привлечения должностного лица – начальника отдела продаж электроэнергии юридическим лицам АО «Барнаульская горэлектросеть» П, к



административной ответственности, установленный частью 1 статьи 4.5 КоАП РФ за нарушение антимонопольного законодательства, на момент вынесения настоящего постановления не истек.

Отягчающих и смягчающих административную ответственность обстоятельств нет.

Руководствуясь частью 1 статьи 14.31, статьей 23.48, частью 1 статьи 29.9 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях,

### **ПОСТАНОВИЛ:**

Признать должностное лицо – начальника отдела продаж электроэнергии юридическим лицам АО «Барнаульская горэлектросеть», допустившую применение с 2016г. по февраль 2020г. в расчетах с ИП Ш. тарифа на передачу электрической энергии на низком напряжении вместо тарифа, соответствующего уровню напряжения (высшего) центра питания – ТП 1006, виновной в совершении административного правонарушения, ответственность за которое предусмотрена частью 1 статьи 14.31 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях.

Применить к должностному лицу – начальнику отдела продаж электроэнергии юридическим лицам АО «Барнаульская горэлектросеть» меру ответственности в виде административного штрафа за совершение правонарушения, предусмотренного частью 1 статьи 14.31 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях в размере 15 000 (Пятнадцать тысяч) рублей.

В соответствии с частью 1 статьи 32.2 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях штраф должен быть уплачен не позднее 60 дней со дня вступления постановления о наложении штрафа в законную силу либо со дня истечения срока отсрочки или срока рассрочки, предусмотренных статьей 31.5 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях.

В соответствии с частью 1 статьи 3.5 КоАП РФ сумма административного штрафа подлежит зачислению в бюджет в полном объеме.

Административный штраф должен быть перечислен по следующим реквизитам:

Получатель – управление Федерального казначейства по Алтайскому краю (Алтайское краевое УФАС России)

ИНН: 2221022528

КПП: 222501001

ОКТМО: 01701000

Номер казначейского счета: 03100643000000011700

Единый казначейский счет: 40102810045370000009

Наименование Банка: Отделение Барнаул Банка России // УФК по Алтайскому краю г.Барнаул

БИК ТОФК 010173001

Код дохода: 161 1 16 01141 01 0031 140

УИН \_\_\_\_\_

Основание платежа: денежные взыскания (штрафы) за нарушение антимонопольного законодательства в сфере конкуренции на товарных рынках.

Копию документа, подтверждающего уплату административного штрафа, лицо, привлеченное к административной ответственности, направляет должностному лицу, вынесшему постановление, по факсу тел.8-(3852) -24-68-81.

Согласно части 5 статьи 32.2 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях, при отсутствии документа, свидетельствующего об уплате административного штрафа, и информации об уплате административного штрафа в Государственной информационной системе о государственных и муниципальных платежах, по истечении срока, указанного в части 1 или 1.1 настоящей статьи, должностное лицо, вынесшее постановление, изготавливают второй экземпляр указанного постановления и направляют его в течение десяти суток (а в случае, предусмотренном частью 1.1 настоящей статьи, в течение одних суток) судебному приставу-исполнителю для исполнения в порядке, предусмотренном федеральным законодательством. Кроме того, должностное лицо федерального органа исполнительной власти, структурного подразделения или территориального органа, иного государственного органа, рассмотревших дело об административном правонарушении, либо уполномоченное лицо коллегиального органа, рассмотревшего дело об административном правонарушении, составляет протокол об административном правонарушении, предусмотренном частью 1 статьи 20.25 настоящего Кодекса, в отношении лица, не уплатившего административный штраф.

На основании части 1 статьи 20.25 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях неуплата административного штрафа в срок влечет наложение административного штрафа в двукратном размере суммы неуплаченного штрафа, но не менее одной тысячи рублей, либо административный арест на срок до пятнадцати суток, либо обязательные работы на срок до пятидесяти часов.

В соответствии с частью 4 статьи 4.1 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях назначение административного наказания не освобождает лицо от исполнения обязанности, за неисполнение которой административное наказание было назначено.

В соответствии с пунктом 3 части 1 статьи 30.1 и частью 1 статьи 30.3 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях постановление по делу об административном правонарушении может быть обжаловано в суд общей юрисдикции в течение 10 дней со дня вручения или получения копии постановления.

Согласно части 1 статьи 31.1 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях, постановление по делу об административном правонарушении вступает в законную силу после истечения срока, установленного для обжалования постановления по делу об административном правонарушении, если указанное постановление не было

обжаловано или опротестовано.

Дата вступления постановления в законную силу «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 2021г.

Дата выдачи постановления «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 2021г.

Срок предъявления постановления к исполнению – 2 года.

Вр.и.о. заместителя руководителя управления <....>

Копия постановления получена «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 2021г.

Копия постановления направлена «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 2021г.