

ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ № 78010000337875

г. Санкт-Петербург

07.07.2023 г.

АО "Петербургская бытовая компания", именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице директора по работе в Санкт-Петербурге Шевцовой Олеси Сергеевны, действующего на основании доверенности № 22/2023 от 30.01.2023 г., с одной стороны, и

ТОВАРИШЕСТВО СОБСТВЕННИКОВ НЕДВИЖИМОСТИ "ДОКЛАНДС 2", именуемое(-ый, -ая) в дальнейшем «Потребитель», в лице Ирина Евгеньевна Макарова Потребитель Ирина Евгеньевна Макарова действующего на основании Замала, с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», а по отдельности – «Сторона», заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. Предмет Договора.

1.1. Гарантирующий поставщик обязуется осуществлять продажу электрической энергии (мощности), а также самостоятельно или через привлеченных третьих лиц оказывать услуги по передаче электрической энергии и услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, а Потребитель обязуется оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги.

1.2. Стороны договорились понимать используемые в настоящем Договоре термины в следующем значении:

Энергоснабжаемый объект – территориально обособленный объект (строение, часть строения, цех, площадка, офис, нежилое помещение и т.п.), присоединенный к сетям сетевой организации и потребляющий энергию через энергопринимающее устройство.

«Личный кабинет» – подтверждаемый наличием учетной записи персональный раздел Потребителя, размещенный на официальном сайте Гарантирующего поставщика в сети «Интернет», посредством которого обеспечивается удаленное взаимодействие Сторон в ходе реализации их прав и обязанностей при заключении и исполнении Договора. Доступ в «Личный кабинет» предоставляется при условии прохождения Потребителем процедур регистрации и авторизации в соответствии с установленными Гарантирующим поставщиком правилами.

1.3. Иные термины, определения которых отсутствуют в п. 1.2 Договора, применяются в значениях, установленных действующим законодательством РФ.

2. Права и обязанности Сторон.

2.1. Гарантирующий поставщик обязан:

2.1.1. Поставлять Потребителю электрическую энергию (мощность), качество которой должно соответствовать требованиям законодательства РФ (в том числе ГОСТ 32144-2013), в количестве, не превышающем указанную в Приложении № 1 к Договору величину максимальной мощности, в предусмотренные Приложениями №№ 1, 2.1, 2.2 к Договору точки поставки (на энергоснабжаемые объекты Потребителя, указанные в Приложении А к Договору).

2.1.2. В порядке, установленном Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, урегулировать отношения, связанные с передачей электрической энергии (далее по тексту – энергия), путем заключения договора оказания услуг по передаче энергии с сетевой организацией, а также в интересах Потребителя урегулировать отношения с иными лицами в целях оказания услуг, являющихся неотъемлемой частью процесса поставки энергии по Договору, в случаях и порядке, установленных действующим законодательством.

2.1.3. Уведомлять Потребителя об утвержденных графиках аварийного ограничения режима потребления энергии (мощности) путем их размещения не позднее, чем за 7 календарных дней до начала очередного периода их действия, на официальном сайте Гарантирующего поставщика в сети «Интернет».

При получении уведомления о введении в действие графиков ограничения режима потребления (о вводе графиков временного отключения потребления, а также о причинах и предполагаемой продолжительности их действия) от первичных и вторичных получателей команд об аварийных ограничениях Гарантирующий поставщик доводит указанную информацию до Потребителя посредством направления соответствующего уведомления способами, аналогичными предусмотренным разделом 5 Договора (если такое уведомление Потребителя не осуществляется сетевой организацией).

2.1.4. Осуществлять действия, необходимые для реализации Потребителем своих прав, предусмотренных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.

2.2. Гарантирующий поставщик вправе:

2.2.1. В связи с наступлением обстоятельств, указанных в Правилах полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, и в установленном указанными Правилами порядке инициировать введение полного и (или) частичного ограничения режима потребления энергии (далее – ограничение режима потребления) по Договору.

2.2.2. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Потребителем обязательств по оплате в одностороннем порядке отказаться от исполнения Договора полностью, уведомив Потребителя об этом за 10 рабочих дней до заявляемой даты отказа от Договора.

2.2.3. В целях исполнения обязательств по Договору запрашивать и получать от Потребителя необходимую информацию и документы (в том числе главные электрические схемы, характеристики оборудования, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования).

2.2.4. По окончании расчетного периода направлять на адрес электронной почты Потребителя, указанный в п. 9.2 Договора, шаблоны по форме Приложения № 3 или Приложения № 3.1 к Договору (в зависимости от выбранной Потребителем или применяемой в расчетах ценовой категории) для заполнения Потребителем в рамках предоставления показаний приборов учета в адрес Гарантирующего поставщика в соответствии с п. 2.3.5 Договора.

2.2.5. При необходимости в одностороннем порядке изменять номер Договора путем присвоения ему нового номера с обязательным уведомлением Потребителя о произведенных изменениях.

2.3. Потребитель обязан

2.3.1. Производить оплату приобретаемой энергии (мощности) в порядке и сроки, установленные Договором.

2.3.2. Обеспечить доступ к месту установки прибора учета энергии и (или) иного оборудования, используемого для обеспечения коммерческого учета энергии (мощности) (в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя), лиц, уполномоченных на совершение действий по установке (замене), вводу в эксплуатацию и демонтажу прибора учета энергии и (или) иного оборудования коммерческого учета энергии (мощности), их последующей эксплуатации, а также проверке прибора учета и снятию показаний, в том числе контрольному снятию показаний, в случаях и порядке, которые предусмотрены Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.

2.3.3. Обеспечивать сохранность и целостность приборов учета, измерительных трансформаторов и (или) иного оборудования, используемых для обеспечения коммерческого учета энергии (мощности) на розничных рынках и установленных в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя (в границах земельного участка, внутри помещения Потребителя), а также пломб и (или) знаков визуального контроля.

2.3.4. Незамедлительно в письменной форме сообщать Гарантирующему поставщику, сетевой организации о любых неисправностях или утрате приборов учета энергии, иных нарушениях и чрезвычайных ситуациях, возникших при пользовании энергией, о плановом, текущем и капитальном ремонте на энергетических объектах, а также о проведении любого вида работ, связанных с изменением или нарушением схемы учета электроэнергии – перед началом таких работ.

2.3.5. В случае, если Потребитель является лицом, ответственным за снятие показаний расчетных приборов учета энергии, не присоединенных к интеллектуальным системам учета энергии (мощности), представлять Гарантирующему поставщику показания таких приборов учета, а также контрольных приборов учета (при наличии) по каждому энергоснабжаемому объекту до окончания 3-го дня месяца, следующего за расчетным периодом, а также дня, следующего за датой расторжения (заключения) Договора, с использованием «Личного кабинета».

При недоступности «Личного кабинета» или отсутствии у Потребителя регистрации в «Личном кабинете» Потребитель обязан представлять в вышеуказанные сроки показания расчетных и контрольных (при наличии) приборов учета энергии по установленной форме (Приложение № 3 к Договору), а также данные о почасовых объемах потребления по каждому прибору учета (при наличии у Потребителя интервального прибора учета и осуществления расчетов за энергию (мощность) с использованием ставки за мощность) (Приложение № 3.1 к Договору) по каждому энергоснабжаемому объекту в виде электронной таблицы в формате «Excel» путем ее направления на адрес электронной почты Гарантирующего поставщика: pokazaniva@pesc.ru, с обязательным указанием номера Договора в наименовании документа.

Потребитель снимает показания расчетных и контрольных приборов учета энергии, а также данные о почасовых объемах потребления (в случае наличия интервального прибора учета и осуществления расчетов за энергию (мощность) с использованием ставки за мощность) по состоянию на 00 часов 00 минут 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом, а также дня, следующего за датой расторжения (заключения) Договора.

При наличии резервных, а также расчетных (контрольных) транзитных приборов учета, используемых для целей определения объема энергии (мощности), отпущенной в энергопринимающие устройства смежных субъектов электроэнергетики, установленных в границах объектов Потребителя и не присоединенных к интеллектуальным системам учета энергии (мощности), Потребитель в сроки, установленные абз. 1 и 3 настоящего пункта, обязуется снимать и предоставлять Гарантирующему поставщику показания (в том числе их почасовые значения) таких приборов учета с доказательством их согласования со смежным субъектом в порядке и по форме, предусмотренным абз. 2 настоящего пункта.

Потребитель направляет показания приборов учета в адрес Гарантирующего поставщика с использованием адреса электронной почты Потребителя, указанного в п. 9.2 Договора. В случае изменения адреса электронной почты Потребителя, согласованного Сторонами, Потребитель обязуется письменно известить об этом Гарантирующего поставщика с указанием нового адреса электронной почты до 25-го числа расчетного месяца.

2.3.6. Представлять список лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров, подписания ежемесячных актов снятия показаний расчетных приборов учета и иных актов, телефоны и факс для оперативной связи (Приложение № 5 к Договору). Список должен содержать должности и фамилии уполномоченных лиц, и их рабочие телефоны. Потребитель обязуется незамедлительно извещать Гарантирующего поставщика об изменении данных, указанных в настоящем пункте.

Стороны также пришли к соглашению о том, что получение и/или подписание актов, уведомлений и иных документов со стороны Потребителя лицом, полномочия которого являлись из обстановки, свидетельствует о получении и/или подписании таких документов самим Потребителем (его уполномоченным представителем).

2.3.7. Потребитель, имеющий намерение в соответствии с п. 2.4.2 или п. 2.4.3 Договора в одностороннем порядке отказаться от исполнения Договора полностью или уменьшить объемы энергии (мощности), приобретаемые по Договору, обязан передать Гарантирующему поставщику письменное уведомление об этом не позднее чем за 20 рабочих дней до заявляемой им даты расторжения или изменения Договора способом, позволяющим подтвердить

факт и дату получения указанного уведомления.

2.3.8. Обеспечить эксплуатацию принадлежащих Потребителю на праве собственности или на ином законном основании устройств релейной защиты и автоматики (в том числе устройств релейной защиты, противоаварийной, режимной и сетевой автоматики, устройств регистрации аварийных процессов и событий), установленных в соответствии с 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 или Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг (в том числе обеспечить функционирование и реализацию управляющих воздействий устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, средств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности, установленных в границах балансовой принадлежности Потребителя), а также обеспечить своевременное выполнение диспетчерских команд (распоряжений) субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и соответствующих требований сетевой организации.

Иные обязанности Потребителя и порядок его взаимодействия с сетевой организацией, привлеченной Гарантирующим поставщиком для оказания услуг по передаче энергии Потребителю, субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике установлены в Правилах недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг. Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии.

2.3.9. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества энергии, обусловленные работой энергопринимающих устройств Потребителя, в соответствии с требованиями законодательства РФ, соблюдать значения соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) Потребителя, определяемые в соответствии с договором оказания услуг по передаче энергии, заключенным в интересах Потребителя, а также обеспечить доступ Гарантирующего поставщика (сетевой организации) к энергопринимающим устройствам, находящимся в границах балансовой принадлежности Потребителя, для осуществления проверок (замеров), предусмотренных законодательством РФ.

2.3.10. Обеспечивать регулярное проведение замеров потоков распределения, нагрузок и уровней напряжения на энергопринимающих устройствах (объектах электроэнергетики), в отношении которых заключен Договор (за исключением энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), в отношении которых установлены и введены в эксплуатацию приборы учета (измерительные комплексы) после 1 июля 2020 года), и представлять сетевой организации (Гарантирующему поставщику) информацию о результатах проведенных замеров – в течение 3 рабочих дней с даты проведения соответствующего замера, кроме случаев наличия у Потребителя системы учета, удаленный доступ к данным которой предоставлен сетевой организации, при получении от сетевой организации (Гарантирующего поставщика) требования о проведении контрольных, внеочередных или иных замеров, в том числе в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

Периодичность проведения указанных замеров установлена действующим законодательством РФ об электроэнергетике: контрольные замеры - 2 раза в год в третью среду июня и третью среду декабря; внеочередные замеры нагрузок по присоединениям и энергопринимающим устройствам, подключенным под действие противоаварийной автоматики и (или) включенным в графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) - не чаще чем 1 раз в месяц; иные замеры - не чаще чем 1 раз в квартал.

2.3.11. Потребитель, ограничение режима потребления энергии (мощности) которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, а также Потребитель, энергопринимающие устройства которого отнесены к первой категории надежности, при отсутствии у него акта согласования технологической и (или) аварийной брони на дату подачи заявления о заключении договора энергоснабжения или при возникновении после заключения договора энергоснабжения оснований для изменения ранее составленного акта в порядке, определенном Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче энергии и оказания этих услуг, обязан составить (изменить) и согласовать с сетевой организацией акт согласования технологической и (или) аварийной брони, а также передать Гарантирующему поставщику копию такого акта не позднее 5 дней со дня согласования с сетевой организацией.

2.3.12. Сообщать об утрате прав на энергопринимающее устройство и иное необходимое оборудование.

При утрате Потребителем прав на указанное в настоящем пункте энергопринимающее устройство и иное необходимое оборудование и несообщении об этом Гарантирующему поставщику Потребитель обязуется оплачивать энергию до даты расторжения Договора в письменной форме.

2.3.13. Незамедлительно уведомлять Гарантирующего поставщика о присоединении к принадлежащим Потребителю объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств смежных субъектов (субабонентов), а также в обязательном порядке предоставлять Гарантирующему поставщику доказательства согласования такого присоединения с сетевой организацией. Подача напряжения на энергопринимающие устройства смежных субъектов (субабонентов), присоединенных к объектам электросетевого хозяйства Потребителя, может осуществляться после внесения изменений в Договор в части отражения информации о таких смежных субъектах (потребителях) с обязательным указанием данных о величине максимальной мощности их энергопринимающих устройств и точке присоединения к объектам электросетевого хозяйства Потребителя в Приложении № 1.1 к Договору.

2.4. Потребитель вправе:

2.4.1. Выбрать в случаях и порядке, определенных Основными положениями функционирования розничных

рынков электрической энергии, ценовую категорию, условия почасового планирования потребления энергии.

2.4.2. В одностороннем порядке отказаться от исполнения Договора полностью с соблюдением порядка, предусмотренного п. 2.3.7 Договора, что влечет расторжение Договора, при условии оплаты Гарантирующему поставщику не позднее чем за 10 рабочих дней до заявляемой Потребителем даты расторжения Договора стоимости потребленной энергии (мощности), что должно быть подтверждено оплатой счета, выставляемого Гарантирующим поставщиком в порядке, предусмотренном Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии и включающего сумму задолженности Потребителя по Договору, о расторжении которого указано в уведомлении Потребителя, на дату получения уведомления (при ее наличии).

2.4.3. В одностороннем порядке уменьшить объемы энергии (мощности), приобретаемые у Гарантирующего поставщика, путем приобретения части объемов энергии (мощности) по договору, обеспечивающему продажу энергии (мощности), заключенному с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке в порядке, предусмотренном Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.

2.4.4. С даты утраты Гарантирующим поставщиком его статуса перейти на обслуживание: а) к организации, которой присвоен статус гарантирующего поставщика, вне зависимости от соблюдения условий, предусмотренных п. 2.4.2 Договора; б) к энергосбытовой (энергоснабжающей) организации или производителю энергии (мощности) на розничном рынке – при условии соблюдения установленных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии условий заключения договоров с указанными субъектами.

2.5. Стороны имеют иные права и несут иные обязанности, предусмотренные Договором и законодательством РФ.

3. Учет электрической энергии.

3.1. Определение объема покупки энергии (мощности), поставленной Гарантирующим поставщиком в точки поставки по Договору за расчетный период, осуществляется на основании данных, полученных:

- с использованием указанных в Приложениях №№ 2.1, 2.2 к Договору приборов учета энергии, в том числе включенных в состав измерительных комплексов, систем учета, а также приборов учета энергии, присоединенных к интеллектуальным системам учета энергии (мощности), и интеллектуальных систем учета энергии (мощности) (при наличии);

- при отсутствии актуальных показаний или непригодности к расчетам приборов учета, измерительных комплексов в определенных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии и Договором случаях – на основании расчетных способов, которые определяются замещающей информацией или иными расчетными способами, предусмотренными Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.

3.2. В отношении Потребителя приобретение, установку (в случае если точки поставки на день заключения Договора не оборудованы приборами учета), замену (поверку), допуск в эксплуатацию приборов учета энергии и (или) иного оборудования, используемого для обеспечения коммерческого учета энергии (мощности), и последующую их эксплуатацию осуществляет сетевая организация, к объектам электросетевого хозяйства которой присоединены энергопринимающие устройства Потребителя, в соответствии с законодательством РФ об электроэнергетике (за исключением случаев, когда соответствующие обязанности возложены на иное лицо). В отношении многоквартирных домов (объектов Потребителя, электроснабжение которых осуществляется с использованием общего имущества многоквартирного дома) коммерческий учет энергии (мощности) обеспечивает Гарантирующий поставщик, в зоне деятельности которого расположены такие многоквартирные дома (за исключением случаев, когда соответствующие обязанности возложены действующим законодательством на иное лицо).

3.3. Технические данные приборов учета (измерительных комплексов), их балансовая принадлежность, а также сведения о юридическом(их) лице(ах), ответственном(ых) в соответствии с законодательством РФ об электроэнергетике за эксплуатацию приборов учета, содержатся в Приложениях №№ 2.1, 2.2 к Договору.

3.4. Порядок установки (замены) и допуска установленного прибора учета в эксплуатацию лицом, обязанным осуществлять такие действия в соответствии с законодательством РФ об электроэнергетике, в том числе порядок действий Потребителя и Гарантирующего поставщика в рамках указанных процедур, порядок сообщения о выходе прибора учета (измерительного комплекса, измерительных трансформаторов) из строя и его (их) утрате установлены Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии и иными нормативными правовыми актами РФ.

3.5. Снятие и представление Гарантирующему поставщику показаний расчетных приборов учета, расположенных в границах объектов электросетевого хозяйства сетевой организации или в границах бесхозяйных объектов электросетевого хозяйства, осуществляется сетевой организацией в порядке, способами и с периодичностью, предусмотренными Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии и договором оказания услуг по передаче энергии.

3.6. В случае если определение объема потребленной энергии в рамках Договора осуществляется с использованием совокупности точек учета, при этом безучетное потребление выявлено только в отношении одной (нескольких) из используемых точек учета, при отсутствии согласованного в рамках Договора распределения величины максимальной мощности по точкам учета, расчет объема безучетного потребления производится расчетным способом, установленным действующим законодательством РФ, с учетом распределения максимальной мощности энергопринимающих устройств в границах балансовой принадлежности по точкам учета пропорционально величине допустимой длительной токовой нагрузки соответствующего вводного провода (кабеля).

4. Порядок расчетов.

4.1. Расчеты за энергию (мощность) производятся денежными средствами в соответствии с условиями Договора и действующим законодательством РФ.

Объем потребленной энергии оплачивается по нерегулируемым ценам в рамках предельных уровней нерегулируемых цен, определяемых и применяемых в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии. Поставка энергии (мощности) населению и приравненным к нему категориям потребителей осуществляется по регулируемым ценам (тарифам), установленным органом исполнительной власти соответствующего субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов.

4.2. Гарантирующий поставщик выписывает и направляет в банк Потребителя и (или) направляет Потребителю в порядке, предусмотренном п. 4.5 Договора, платежный(е) документ(ы), содержащий(е) плату в размере 30 процентов стоимости энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, следующем за месяцем выставления платежного(ых) документа(ов). Потребитель обязан производить оплату в размере 30 процентов стоимости энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце в срок до 10-го числа расчетного (оплачиваемого) месяца.

Гарантирующий поставщик выписывает и направляет в банк Потребителя и (или) направляет Потребителю в порядке, предусмотренном п. 4.5 Договора, платежный(е) документ(ы), содержащий(е) плату в размере 40 процентов стоимости энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в расчетном (оплачиваемом) месяце. Потребитель обязан производить оплату в размере 40 процентов стоимости энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в расчетном (оплачиваемом) месяце в срок до 25-го числа расчетного (оплачиваемого) месяца.

Датой оплаты считается дата поступления денежных средств на расчетный счет Гарантирующего поставщика.

4.3. Гарантирующий поставщик выписывает и направляет в банк Потребителя и (или) направляет Потребителю в порядке, предусмотренном п. 4.5 Договора, платежный(е) документ(ы), содержащий(е) стоимость объема покупки энергии (мощности) в предыдущем месяце. Сумма платежного документа уменьшается на сумму внесенных Потребителем средств в срок до 10-го и 25-го числа оплачиваемого месяца.

4.4. Стоимость объема покупки энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, за вычетом средств, внесенных Потребителем в качестве оплаты энергии (мощности) в течение этого месяца, оплачивается Потребителем до 18-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата.

Датой оплаты считается дата поступления денежных средств на расчетный счет Гарантирующего поставщика.

4.5. Стороны пришли к соглашению об использовании электронного документооборота при выставлении Гарантирующим поставщиком и получении Потребителем счетов на оплату энергии (мощности) по Договору, первичных учетных документов (актов приема-передачи энергии (мощности), счетов-фактур за расчетный период) в соответствии с одним из нижеследующих вариантов:

4.5.1. Обмен электронными платежно-расчетными документами, подписанными усиленной квалифицированной электронной подписью, посредством системы электронного документооборота Анарос оператором которой является АО «ЭФ, СКО Коннект».

(АО «ЭФ, СКО Коннект» (ООО «Компания «Текстор») по телекоммуникационным каналам связи – в порядке, установленном настоящим Договором, действующим законодательством РФ, а также договорами об обмене электронными документами, заключенными Сторонами с соответствующим оператором электронного документооборота (далее – Оператор).

Для участия в электронном документообороте и соблюдения условий Договора в части выставления и получения счетов и первичных учетных документов Сторонам следует: а) иметь действующий сертификат квалифицированной электронной подписи, используемый для сдачи отчетности в контролирующие органы через «Интернет»; б) оформить и предоставить Оператору заявление об участии в электронном документообороте по телекоммуникационным каналам связи; в) заключить с Оператором договор об участии в электронном документообороте; г) получить у Оператора идентификатор участника электронного документооборота, реквизиты доступа и другие данные, необходимые для подключения к электронному документообороту по телекоммуникационным каналам связи, а также при необходимости настроить роуминг (функцию межоператорского взаимодействия для обмена электронными данными) между операторами электронного документооборота Сторон; д) после входа в систему электронного документооборота добавить другую Сторону Договора в список контрагентов.

Каждая Сторона вправе приостановить электронный документооборот на основании письменного уведомления другой Стороны. В уведомлении указываются причины, дата начала приостановления и срок приостановления электронного документооборота. На период приостановления электронного документооборота в целях обмена платежно-расчетными документами Стороны переходят к варианту, описанному в п. 4.5.2 Договора. В указанном случае Стороны вправе согласовать иные способ и место получения счетов и первичных учетных документов на оплату энергии (мощности) по Договору посредством заключения дополнительного соглашения.

Возобновление электронного документооборота производится на основании письменного уведомления Стороной – инициатором приостановления электронного документооборота другой Стороны.

4.5.2. При отсутствии у Сторон(ы) доступа к системе электронного документооборота Гарантирующий поставщик направляет Потребителю счета, акт приема-передачи энергии (мощности) и счет-фактуру за расчетный период в отсканированном виде посредством «Личного кабинета», а при недоступности «Личного кабинета» или отсутствии у Потребителя регистрации в «Личном кабинете» на адрес электронной почты, указанный Потребителем в п. 9.2 Договора.

В случае, указанном в п. 4.5.2 Договора, оригиналы счетов (счета-фактуры), актов приема-передачи энергии на бумажном носителе, подписанные уполномоченным лицом Гарантирующего поставщика, выдаются Потребителю по его письменному запросу в течение 7 рабочих дней и подлежат получению Потребителем в месте нахождения Гарантирующего поставщика.

4.6. По инициативе любой из Сторон, но не реже одного раза в год, проводится сверка расчетов. Гарантирующий поставщик уведомляет Потребителя о проведении сверки расчетов не менее, чем за 10 дней до даты ее проведения.

В случае неявки Потребителя к указанному сроку акт сверки составляется на основании данных Гарантирующего поставщика. О результатах проведенной сверки расчетов Потребитель уведомляется. При неоплате от Потребителя в течение 10 дней после уведомления возражений к акту сверки расчетов, акт считается признанным Потребителем.

4.7. Стороны пришли к соглашению о возможности использования факсимильного воспроизведения подписей своих уполномоченных представителей (либо иного аналога собственноручных подписей) при подписании актов, счетов, счетов-фактур, дополнительных соглашений и приложений к Договору, а также иных оформляемых в рамках исполнения Договора документов, требующих наличия подписи уполномоченных представителей Сторон. Факсимильное воспроизведение подписей своих уполномоченных представителей на документах, перечисленных в настоящем пункте, Стороны признают аналогом собственноручных подписей таких лиц.

По требованию любой Стороны документ, подписанный с использованием факсимильного воспроизведения подписи (иного аналога собственноручной подписи), подлежит замене на документ, подписанный собственноручной подписью, в течение 10 рабочих дней с момента предъявления соответствующего письменного требования Стороны.

5. Ограничение режима потребления электрической энергии (мощности).

5.1. Порядок и основания введения ограничения режима потребления энергии в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики Потребителя по Договору, в том числе по инициативе Гарантирующего поставщика, порядок и основания возобновления подачи энергии (прекращения процедуры введения ограничения режима потребления энергии) устанавливаются Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.

5.2. Потребитель уведомляется о введении ограничения режима потребления однократно. Уведомление Потребителя о введении ограничения режима потребления осуществляется Гарантирующим поставщиком любым из следующих способов: посредством направления телефонограммы на номер телефона (факса), указанный в п. 9.2 Договора; посредством однократного направления смс-сообщения на номер мобильного телефона, указанный в п. 9.2 Договора; посредством однократного направления сообщения на адрес электронной почты, указанный в п. 9.2 Договора; посредством публикации на официальном сайте Гарантирующего поставщика в сети «Интернет», зарегистрированном в качестве средства массовой информации; посредством размещения сканированной копии уведомления о введении ограничения режима потребления в «Личном кабинете»; посредством включения текста уведомления в счет на оплату потребленной энергии (мощности), выставляемый Потребителю; иным способом, позволяющим подтвердить доставку уведомления о введении ограничения режима потребления.

5.3. Уведомление о введении ограничения режима потребления считается доставленным, а Потребитель надлежащим образом уведомленным в день доставки Потребителю смс-сообщения, или сообщения, направленного по адресу электронной почты, или уведомления, направленного по телекоммуникационным каналам связи в электронной форме, или счета на оплату потребленной энергии (мощности), или иного сообщения, либо в день публикации уведомления о введении ограничения режима потребления на официальном сайте Гарантирующего поставщика в сети «Интернет», либо в день размещения такого уведомления в «Личном кабинете».

Стороны соглашаются и признают, что подтверждением надлежащего уведомления Потребителя о введении ограничения режима потребления являются: по адресу электронной почты – распечатка страницы электронной почты с указанием даты и времени направления письма с отсканированным текстом уведомления на адрес электронной почты Потребителя, указанный в Договоре; посредством «Личного кабинета» – распечатка скриншота интернет-страницы «Личного кабинета», с указанием ее адреса, а также даты и времени размещения уведомления о введении ограничения, с отсканированным текстом уведомления.

6. Срок действия Договора.

6.1. Настоящий Договор действует по 31.12.2023 г. Договор считается продленным на каждые последующие 5 календарных лет на тех же условиях, если ни одна из Сторон не позднее 30 дней до окончания срока действия Договора не заявит о его прекращении или изменении либо о заключении нового договора.

Обязательства по Договору начинают исполняться с 00 часов 00 минут 01.07.2023 г.

О расторжении Договора, за исключением случаев, указанных в п. 6.2 Договора, Стороны составляют письменное соглашение.

6.2. Настоящий Договор может быть расторгнут Гарантирующим поставщиком в одностороннем внесудебном порядке: а) при отсутствии у Потребителя энергопринимающего устройства или другого необходимого оборудования; б) в соответствии с п. 2.2.2 Договора; в) в случае, если энергопринимающее устройство Потребителя было присоединено к электрическим сетям сетевой организации с нарушением порядка технологического присоединения; г) в иных случаях, предусмотренных законодательством РФ.

В случае, когда Потребитель утратил право на энергопринимающее устройство или иное необходимое оборудование, Гарантирующий поставщик уведомляет Потребителя о расторжении Договора не менее, чем за 5 дней до его расторжения. Днем расторжения Договора считается день, указанный в уведомлении.

6.3. При прекращении потребления энергии (мощности) по инициативе Потребителя, по каждому

энергоснабжаемому объекту Потребитель: а) уведомляет об этом Гарантирующего поставщика за 7 дней до прекращения потребления; б) отключает свои сети от сетей сетевой организации на границе балансовой принадлежности; в) сдает приборы учета, принадлежащие Гарантирующему поставщику или сетевой организации.

О прекращении потребления и соблюдении указанного порядка Стороны составляют двусторонний акт.

6.4. При передаче объекта новому владельцу Договор может быть расторгнут без выполнения условий по отключению сетей и сдаче приборов учета, указанных п. 6.3 Договора, в случае одновременного заключения Договора энергоснабжения объекта с новым владельцем.

7. Ответственность Сторон.

7.1. При просрочке оплаты Потребитель уплачивает Гарантирующему поставщику штрафную неустойку в виде пени в размере 0,5 % от неоплаченной или несвоевременно оплаченной суммы за каждый день просрочки. Начисление пени производится до момента погашения задолженности, в том числе в соответствии с п. 4.2 и п. 4.4 Договора.

7.2. Гарантирующий поставщик несет перед Потребителем ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по Договору, в том числе за действия сетевой организации, привлеченной для оказания услуг по передаче энергии, а также других лиц, привлеченных для оказания услуг, которые являются неотъемлемой частью процесса поставки энергии потребителям.

В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения сетевой организацией обязанностей по установке, замене и допуску к эксплуатации прибора учета энергии, а также обязанности по предоставлению показаний расчетного прибора учета Гарантирующему поставщику стоимость услуг по передаче энергии по точкам поставки Потребителя, в отношении которых нарушены соответствующие обязанности, подлежит уменьшению в порядке, установленном законодательством РФ об электроэнергетике.

7.3. За неправомерное нарушение условий поставки, в том числе надежности электроснабжения и качества энергии Гарантирующий поставщик обязан возместить Потребителю причиненный реальный ущерб.

7.4. Потребитель несет предусмотренную законодательством РФ ответственность за несоблюдение обязанности по обеспечению своевременного выполнения диспетчерских команд (распоряжений) субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и соответствующих требований сетевой организации.

7.5. За нарушение порядка полного и (или) частичного ограничения режима потребления энергии, а также за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по Договору (в части, не урегулированной Договором) Стороны несут ответственность, предусмотренную законодательством РФ.

7.6. Гарантирующий поставщик не несет имущественной ответственности перед Потребителем за отпуск энергии пониженного качества за те сутки, в течение которых Потребитель не соблюдал установленный режим электропотребления, не выполнял введенный график ограничения электропотребления (мощности), а также за отпуск энергии повышенного или пониженного уровня напряжения против пределов, указанных в Договоре, если Потребитель не выдерживает заданные Гарантирующим поставщиком или сетевой организацией оптимальные значения реактивной энергии (мощности) и режимы работы компенсирующих установок.

7.7. Стороны не несут ответственности в том случае, если надлежащее исполнение обязательств оказалось невозможным вследствие обстоятельств непреодолимой силы. К обстоятельствам непреодолимой силы Стороны Договора отнесли природные явления стихийного характера (землетрясение, наводнение, иные природные условия, исключая нормальную жизнедеятельность человека); мораторий органов власти и управления; забастовки, организованные в установленном законом порядке; снижение частоты электроэнергии в единой энергосистеме России по причинам, не зависящим от действий Сторон, и другие обстоятельства, которые могут быть определены как непреодолимая сила, препятствующая надлежащему исполнению обязательств.

8. Прочие условия.

8.1. Споры, которые могут возникнуть из Договора или в связи с ним, подлежат рассмотрению в Арбитражном суде г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области. Местом исполнения Договора является место нахождения энергоснабжаемого объекта, указанное в п. 1 приложения А к Договору.

Если в соответствии с требованиями законодательства РФ соблюдение претензионного порядка для обращения в суд является обязательным, то спор, возникший из правоотношений, связанных с исполнением Сторонами Договора, может быть передан на разрешение арбитражного суда по истечении 7 календарных дней со дня направления претензии в адрес Потребителя посредством почтовой связи либо по истечении 5 календарных дней со дня размещения претензии (требования) в «Личном кабинете» или направления претензии в адрес Потребителя посредством электронной почты либо факсимильной связи – по реквизитам, указанным в п. 9.2 Договора.

8.2. Граждане (в том числе индивидуальные предприниматели) осуществляют оплату потребленной энергии (мощности) в порядке и сроки, установленные действующим законодательством РФ, с учетом условий настоящего Договора.

8.3. Объемы энергии, приобретаемые в рамках Договора для ее поставки населению, оплачиваются Потребителем в порядке и сроки, установленные действующим законодательством РФ и настоящим Договором.

8.4. Во всем остальном, что не предусмотрено настоящим Договором, Стороны руководствуются законодательством РФ, основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии и иными нормативными правовыми актами.

8.5. Стороны обязуются в пятидневный срок письменно извещать друг друга обо всех изменениях юридического адреса, банковских реквизитов, наименования, ведомственной принадлежности и фактического местонахождения, а также предусмотренных Договором адресов электронной почты, номеров телефона, мобильного

телефона и иных реквизитов, влияющих на исполнение Договора (в том числе для включения их в Договор и использования в ходе реализации Сторонами своих прав и обязанностей). При необходимости Гарантирующий поставщик вправе самостоятельно в одностороннем порядке вносить изменения в Договор в части реквизитов Потребителя (включая сведения о его наименовании, местонахождении, уполномоченном представителе) – при получении информации об изменении регистрационных сведений в отношении Потребителя на официальном сайте ФНС России в сети «Интернет» или из иного официального источника.

8.6. Дополнительно Стороны пришли к соглашению:

- о том, что уведомления, извещения, требования или иные юридически значимые сообщения (в том числе уведомление об отказе в одностороннем порядке от исполнения Договора) в рамках исполнения Сторонами условий Договора Гарантирующий поставщик вправе направлять Потребителю способами, аналогичными предусмотренным в п. 5.2 Договора;

- об использовании системы электронного документооборота при соблюдении условий, предусмотренных в п. 4.5.1 Договора, в целях оформления документов, составляемых в ходе заключения, изменения и расторжения Договора (проект Договора, приложения к нему, дополнительные соглашения к Договору), и обмена такими документами, подписанными усиленной квалифицированной электронной подписью, с использованием телекоммуникационных каналов связи.

Потребитель также не возражает против направления Гарантирующим поставщиком в его адрес рекламы о дополнительных платных сервисах, предоставляемых Гарантирующим поставщиком, посредством телефонограммы, направления сообщений на адрес(а) электронной почты, указанный(е) в п. 9.2 Договора.

8.7. Контактная информация сетевой организации:

8.8. Все приложения, протоколы разногласий и согласования разногласий, изменения и дополнения к Договору являются неотъемлемой его частью.

8.9. Договор составлен в количестве экземпляров по числу Сторон - по одному экземпляру для каждой Стороны.

9. Местонахождение и реквизиты Сторон.

9.1. Гарантирующий поставщик:

Акционерное общество "Петербургская сбытовая компания"
 Место нахождения: 195009, Санкт-Петербург, ул. Михайлова д.11
 Адрес доставки почтовой корреспонденции: 195009, Санкт-Петербург, ул. Михайлова, дом 11
 Банковские реквизиты: Р/с 40702810992000002706
 Банк БАНК ГПБ (АО) г. Москва 117420 Г Москва
 Ул. Наметкина, Дом 16, Корпус 1.
 К/с 30101810200000000823
 БИК 044525823
 ИНН 7841322249 КПП 780401001
 Код ОКТМО 40330000000
 Код ОКВЭД 35.14, 33.14, 43.21, 70.22, 71.12.8
 Код ОКПО 77724330
 Адрес электронной почты: office@pesc.ru
 Официальный сайт: <https://pesc.ru/>
 Телефон: 303-97-03 Факс: 303-97-03

9.2. Потребитель:

ТОВАРИЩЕСТВО СОБСТВЕННИКОВ НЕДВИЖИМОСТИ "ДОКЛАНДС 2"
 Место нахождения: 199155, г. Санкт-Петербург, вн.тер.г. муниципальный округ остров Декабристов, наб. Макарова, д. 58, Стр. 1, помещ. 12Н
 Адрес доставки почтовой корреспонденции: 199155, г. Санкт-Петербург, наб. Макарова, д. 58, Стр. 1, помещ. 12Н
 Банковские реквизиты: Расчетный счет 40703810590480000100 БИК 044030790 в ПАО "БАНК "САНКТ-ПЕТЕРБУРГ"
 Кор./счет 30101810900000000790
 ИНН 7801716430 КПП 780101001
 Код ОКВЭД 68.32 Код ОКПО 83663264
 Адрес(а) электронной почты:
 - для передачи показаний: 777, 51111 - 5 10194@yandex.ru
 - для направления уведомлений и иных юридически значимых сообщений: 777
 Официальный сайт: _____
 Телефон: _____ Факс: _____
 Мобильный телефон для направления смс-, ммс-сообщений: _____

«Гарантирующий поставщик»



«Потребитель»



ПОТРЕБИТЕЛЬ: ТОВАРИЩЕСТВО СОБСТВЕННИКОВ НЕДВИЖИМОСТИ "ДОКЛАНДС 2"
 199155 г. Санкт-Петербург, вил.тер.г.муниципальный округ Остров декабристов, наб. Макарова, д. 58, стр. 1, помещение 12Н

Энергоснабжаемый объект: ТСН "ДОКЛАНДС 2", гостинично-офисный комплекс "Доклендс"
 199155 г. Санкт-Петербург, пр-кт. КИМа, д. 19, Литер Ж

Максимальная мощность энергопринимающих устройств: 2634 кВт

В том числе по точкам поставки:

Источник питания: ПС-104 УРАЛЬСКАЯ ПС-321 СВЕРДЛОВСКАЯ 2634 кВт

№ точки поставки	Наименование точки поставки	№ ПЦ	№ фидера	№ РП	№ линии	№ ПП	№ РУ	Вводное распределительное устройство	Наименование границы балансовой принадлежности и присоединения	Наименование сетевой организации (в соответствии с Актом разграничения балансовой принадлежности электрических сетей)	Максимальная мощность, кВт	Тариф услуги по передаче, регион	Ценовая категория	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	РТП 11124 шит №3	ПС-321 СВЕРДЛОВСКАЯ	321-46, 321-144	РТП 11124					конт.соед.коммут.аппар. шита №3 РУ-0,4 кВ РТП 11124 и каб.након.КЛ-0,4 кВ, отход в сторону ГРЩ-1 (корп.1) потреб. (ввод 1)	ПАО "Россети Ленэнерго", РСК	386,1	С услугами по передаче, СПб	4 ЦК	
2	РТП 11124 шит №4	ПС-104 УРАЛЬСКАЯ	104-04, 104-108	РТП 11124					конт.соед.коммут.аппар. шита №4 РУ-0,4 кВ РТП 11124 и каб.након.КЛ-0,4 кВ, отход в сторону ГРЩ-1 (корп.1) потреб. (ввод 2)	ПАО "Россети Ленэнерго", РСК		С услугами по передаче, СПб	4 ЦК	
3	РТП 11124 шит №1	ПС-104 УРАЛЬСКАЯ	104-04, 104-108	РТП 11124					конт.соед.коммут.аппар. шита №1 РУ-0,4 кВ РТП 11124 и каб.након.КЛ-0,4 кВ, отход в сторону ГРЩ-2 (корп.1) потреб. (ввод 1)	ПАО "Россети Ленэнерго", РСК	299,52	С услугами по передаче, СПб	4 ЦК	
4	РТП 11124 шит №2	ПС-321 СВЕРДЛОВСКАЯ	321-46, 321-144	РТП 11124					конт.соед.коммут.аппар. шита №2 РУ-0,4 кВ РТП 11124 и каб.након.КЛ-0,4 кВ, отход в сторону ГРЩ-2 (корп.1) потреб. (ввод 2)	ПАО "Россети Ленэнерго", РСК		С услугами по передаче, СПб	4 ЦК	
5	РТП 11124 шит №3	ПС-321 СВЕРДЛОВСКАЯ	321-46, 321-144	РТП 11124					конт.соед.коммут.аппар. шита №3 РУ-0,4 кВ РТП 11124 и каб.након.КЛ-0,4 кВ, отход в сторону ГРЩ-3 (корп.1) потреб. (ввод 1)	ПАО "Россети Ленэнерго", РСК	422,57	С услугами по передаче, СПб	4 ЦК	
6	РТП 11124 шит №4	ПС-104 УРАЛЬСКАЯ	104-04, 104-108	РТП 11124					конт.соед.коммут.аппар. шита №4 РУ-0,4 кВ РТП 11124 и каб.након.КЛ-0,4 кВ, отход в сторону ГРЩ-3 (корп.1) потреб. (ввод 2)	ПАО "Россети Ленэнерго", РСК		С услугами по передаче, СПб	4 ЦК	
7	РТП 11124 шит №1	ПС-104 УРАЛЬСКАЯ	104-04, 104-108	РТП 11124					конт.соед.коммут.аппар. шита №1 РУ-0,4 кВ РТП 11124 и каб.након.КЛ-0,4 кВ, отход в сторону ГРЩ-4 (корп.1) потреб. (ввод 1)	ПАО "Россети Ленэнерго", РСК	494,95	С услугами по передаче, СПб	4 ЦК	
8	РТП 11124 шит №2	ПС-321 СВЕРДЛОВСКАЯ	321-46, 321-144	РТП 11124					конт.соед.коммут.аппар. шита №2 РУ-0,4 кВ РТП 11124 и каб.након.КЛ-0,4 кВ, отход в сторону ГРЩ-4 (корп.1) потреб. (ввод 2)	ПАО "Россети Ленэнерго", РСК		С услугами по передаче, СПб	4 ЦК	
9	РТП 11124 шит №1	ПС-104 УРАЛЬСКАЯ	104-04, 104-108	РТП 11124					конт.соед.коммут.аппар. шита №1 РУ-0,4 кВ РТП 11124 и каб.након.КЛ-0,4 кВ, отход в сторону ГРЩ-5 (паркинга) потреб. (ввод 1)	ПАО "Россети Ленэнерго", РСК	89,56	С услугами по передаче, СПб	4 ЦК	

ПРИЛОЖЕНИЕ 1.1
К ДОГОВОРУ № 78010000337875
от 07.07.2023
для энергоснабжаемого объекта
780100003378750001

ПОТРЕБИТЕЛЬ: ТОВАРИЩЕСТВО СОБСТВЕННИКОВ НЕДВИЖИМОСТИ "ДОКЛАНДС 2"
199155 г. Санкт-Петербург, вн.тер.г.муниципальный округ Остров декабристов, наб. Макарова, д. 58, стр. 1, помещение 12Н

Энергоснабжаемый объект: ТСН "ДОКЛАНДС 2", гостинично-офисный комплекс "Доклендс"
199155 г. Санкт-Петербург, пр-кт. КИМа, д. 19, Литер Ж

П Е Р Е Ч Е Н Ь
субабонентов, присоединенных к сетям Потребителя

№№	Код	Наименование субабонента	Адрес энергоснабжаемого объекта субабонента	Максимальная мощность (кВт)	Примечание
-	-	-	-	-	-

"Гарантирующий поставщик"

М.П.



07.07.2023 г.

"Потребитель"



07.07.2023 г.

10	РТП 11124 шт № 2	ПС-321 СВЕРДЛО ВСКАЯ	321-46. 321-144	РТП 11124				конт.соед.коммут.аппар. шита №2 РУ-0,4 кВ РТП 11124 и каб.након.КЛ-0,4 кВ, отход.в сторону ГРЩ-5 (паркинга) потреб. (ввод 2)	ПАО "Россети Ленэнерго". РСК		С услугами по передаче. СПб	4 ЦК
11	РТП 11124 шт № 3	ПС-321 СВЕРДЛО ВСКАЯ	321-46. 321-144	РТП 11124				конт.соед.коммут.аппар. шита №3 РУ-0,4 кВ РТП 11124 и каб.након.КЛ-0,4 кВ, отход.в сторону ГРЩ-6 (корп.1) потреб. (ввод 1)	ПАО "Россети Ленэнерго". РСК	130,76	С услугами по передаче. СПб	4 ЦК
12	РТП 11124 шт № 4	ПС-104 УРАЛЬСК АЯ	104-04. 104-108	РТП 11124				конт.соед.коммут.аппар. шита №4 РУ-0,4 кВ РТП 11124 и каб.након.КЛ-0,4 кВ, отход.в сторону ГРЩ-6 (корп.1) потреб. (ввод 2)	ПАО "Россети Ленэнерго". РСК		С услугами по передаче. СПб	4 ЦК
13	РТП 11124 шт № 1	ПС-104 УРАЛЬСК АЯ	104-04. 104-108	РТП 11124				конт.соед.коммут.аппар. шита №1 РУ-0,4 кВ РТП 11124 и каб.након.КЛ-0,4 кВ, отход.в сторону ГРЩ-7 (корп.1) потреб. (ввод 1)	ПАО "Россети Ленэнерго". РСК	231,8	С услугами по передаче. СПб	4 ЦК
14	РТП 11124 шт № 2	ПС-321 СВЕРДЛО ВСКАЯ	321-46. 321-144	РТП 11124				конт.соед.коммут.аппар. шита №2 РУ-0,4 кВ РТП 11124 и каб.након.КЛ-0,4 кВ, отход.в сторону ГРЩ-7 (корп.1) потреб. (ввод 2)	ПАО "Россети Ленэнерго". РСК		С услугами по передаче. СПб	4 ЦК
15	РТП 11124 шт № 1	ПС-104 УРАЛЬСК АЯ	104-04. 104-108	РТП 11124				конт.соед.коммут.аппар. шита №1 РУ-0,4 кВ РТП 11124 и каб.након.КЛ-0,4 кВ, отход.в сторону ГРЩ-1 (корп.2) потреб. (ввод 1)	ПАО "Россети Ленэнерго". РСК	283,2	С услугами по передаче. СПб	4 ЦК
16	РТП 11124 шт № 2	ПС-321 СВЕРДЛО ВСКАЯ	321-46. 321-144	РТП 11124				конт.соед.коммут.аппар. шита №2 РУ-0,4 кВ РТП 11124 и каб.након.КЛ-0,4 кВ, отход.в сторону ГРЩ-1 (корп.2) потреб. (ввод 2)	ПАО "Россети Ленэнерго". РСК		С услугами по передаче. СПб	4 ЦК
17	РТП 11124 шт № 3	ПС-321 СВЕРДЛО ВСКАЯ	321-46. 321-144	РТП 11124				конт.соед.коммут.аппар. шита №3 РУ-0,4 кВ РТП 11124 и каб.након.КЛ-0,4 кВ, отход.в сторону ГРЩ-2 (корп.2) потреб. (ввод 1)	ПАО "Россети Ленэнерго". РСК	246,57	С услугами по передаче. СПб	4 ЦК
18	РТП 11124 шт № 4	ПС-104 УРАЛЬСК АЯ	104-04. 104-108	РТП 11124				конт.соед.коммут.аппар. шита №4 РУ-0,4 кВ РТП 11124 и каб.након.КЛ-0,4 кВ, отход.в сторону ГРЩ-2 (корп.2) потреб. (ввод 2)	ПАО "Россети Ленэнерго". РСК		С услугами по передаче. СПб	4 ЦК
19	РТП 11124 шт № 3	ПС-321 СВЕРДЛО ВСКАЯ	321-46. 321-144	РТП 11124				конт.соед.коммут.аппар. шита №3 РУ-0,4 кВ РТП 11124 и каб.након.КЛ-0,4 кВ, отход.в сторону ВРУ-1 потреб. (ввод 1)	ПАО "Россети Ленэнерго". РСК	48,97	С услугами по передаче. СПб	4 ЦК
20	РТП 11124 шт № 4	ПС-104 УРАЛЬСК АЯ	104-04. 104-108	РТП 11124				конт.соед.коммут.аппар. шита №4 РУ-0,4 кВ РТП 11124 и каб.након.КЛ-0,4 кВ, отход.в сторону ВРУ-1 потреб. (ввод 2)	ПАО "Россети Ленэнерго". РСК		С услугами по передаче. СПб	4 ЦК

* - Изменение ценовой категории осуществляется путем направления уведомления Гарантирующему поставщику за 10 рабочих дней до начала расчетного периода, с которого предполагается изменить ценовую категорию. При этом изменение уже выбранного на текущий период регулирования варианта расчета (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии не допускается.

Телефон диспетчерской службы Гарантирующего поставщика - 600-64-44.

“Гарантирующий поставщик”



М.П.

07.07.2023 г.

“Потребитель”



07.07.2023 г.

Handwritten signature of the consumer

ПОТРЕБИТЕЛЬ: ТОВАРИЩЕСТВО СОБСТВЕННИКОВ НЕДВИЖИМОСТИ "ДОКЛАНДС 2"
 199155 Россия, г. Санкт-Петербург, вн.тер.г. муниципальный округ остров Декабристов, наб. Макарова, д. 58, Стр. 1, помещ. 12Н

Энергоснабжаемый объект: ТСН "ДОКЛАНДС 2", гостинично-офисный комплекс "Доклендс"
 199155 г. Санкт-Петербург, пр-кт. КИМа, д. 19, Литер Ж

ПЕРЕЧЕНЬ

точек поставки и средств измерений, по которым производится расчет за отпущенную электроэнергию (мощность)

1	2	3	4	Прибор учета			8	9	Данные ТТ			Данные ТН			16	17	18	19
				5	6	7			10	11	12	13	14	15				
Номер точки поставки. (приложение 1)	Номер точки учета	Номер старшей точки учета	Наименование точки учета (объект, фидер, место установки прибора учета)	Марка, вид измерений	Номер	Тип (Модель), параметризация прибора	Балансовая принадлежность прибора учета	Пр/Обр.	1, А	1, А	Балансовая принадлежность	U 1,В	U 2,В	Балансовая принадлежность	Расчетный коэффициент	% потерь для приведения объема к границе балансовой принадлежности	Уровень напряжения	Примечание
1	1	0	РТП 11124 ЩУ №3 в сторону ГРЩ1 (корпус 1 ввод 1)	сч А	1301170032	ПСЧ-4ТМ.05МД.05 3*5(10) 120-230/208-400	ПАО "Россети Ленэнерго"	пр	600	5	ПАО "Россети Ленэнерго"				120	0	СНП	
1	1	0	РТП 11124 ЩУ №3 в сторону ГРЩ1 (корпус 1 ввод 1)	сч Р	1301170032	ПСЧ-4ТМ.05МД.05 3*5(10) 120-230/208-400	ПАО "Россети Ленэнерго"	пр	600	5	ПАО "Россети Ленэнерго"				120	0	СНП	
2	2	0	РТП 11124 ЩУ №4 в сторону ГРЩ1 (корпус 1 ввод 2)	сч А	1301170089	ПСЧ-4ТМ.05МД.05 3*5(10) 120-230/208-400	ПАО "Россети Ленэнерго"	пр	600	5	ПАО "Россети Ленэнерго"				120	0	СНП	
2	2	0	РТП 11124 ЩУ №4 в сторону ГРЩ1 (корпус 1 ввод 2)	сч Р	1301170089	ПСЧ-4ТМ.05МД.05 3*5(10) 120-230/208-400	ПАО "Россети Ленэнерго"	пр	600	5	ПАО "Россети Ленэнерго"				120	0	СНП	
3	3	0	РТП 11124 ЩУ №2 в сторону ГРЩ2 (корпус 1 ввод 1)	сч А	1318190173	ПСЧ-4ТМ.05МД.01 3*5(10) 57,7-115/100-200	ПАО "Россети Ленэнерго"	пр	600	5	ПАО "Россети Ленэнерго"				120	0	СНП	
3	3	0	РТП 11124 ЩУ №2 в сторону ГРЩ2 (корпус 1 ввод 1)	сч А	1318190173	ПСЧ-4ТМ.05МД.01 3*5(10) 57,7-115/100-200	ПАО "Россети Ленэнерго"	обр	600	5	ПАО "Россети Ленэнерго"				120	0	СНП	
3	3	0	РТП 11124 ЩУ №2 в сторону ГРЩ2 (корпус 1 ввод 1)	сч Р	1318190173	ПСЧ-4ТМ.05МД.01 3*5(10) 57,7-115/100-200	ПАО "Россети Ленэнерго"	пр	600	5	ПАО "Россети Ленэнерго"				120	0	СНП	
3	3	0	РТП 11124 ЩУ №2 в сторону ГРЩ2 (корпус 1 ввод 1)	сч Р	1318190173	ПСЧ-4ТМ.05МД.01 3*5(10) 57,7-115/100-200	ПАО "Россети Ленэнерго"	обр	600	5	ПАО "Россети Ленэнерго"				120	0	СНП	
4	4	0	РТП 11124 ЩУ №1 в сторону ГРЩ2 (корпус 1 ввод 2)	сч А	1301170167	ПСЧ-4ТМ.05МД.05 3*5(10) 120-230/208-400	ПАО "Россети Ленэнерго"	пр	600	5	ПАО "Россети Ленэнерго"				120	0	СНП	
4	4	0	РТП 11124 ЩУ №1 в сторону ГРЩ2 (корпус 1 ввод 2)	сч Р	1301170167	ПСЧ-4ТМ.05МД.05 3*5(10) 120-230/208-400	ПАО "Россети Ленэнерго"	пр	600	5	ПАО "Россети Ленэнерго"				120	0	СНП	

1	2	3	4	Прибор учета			8	9	Данные ТТ			Данные ТН			16	17	18	19
				5	6	7			10	11	12	13	14	15				
Номер точки поставки, (приложение 1)	Номер точки учета	Номер старшей точки учета	Наименование точки учета (объект, фидер, место установки прибора учета)	Марка, вид измерений	Номер	Тип (Модель), параметризация прибора	Балансовая принадлежность прибора учета	Пр/Обр.	U1, А	I2, А	Балансовая принадлежность	U1, В	I2, В	Балансовая принадлежность	Расчетный коэффициент	% потерь для приведения объема к границе балансовой принадлежности	Уровень напряжения	Примечание
5	5	0	РТП 11124 ЩУ №3 в сторону ГРЩ3 (корпус 1 ввод 1)	сч А	1301170615	ПСЧ-4ТМ.05МД.05 3*5(10) 120-230/208-400	ПАО "Россети Ленэнерго"	пр	750	5	ПАО "Россети Ленэнерго"				150	0	СНП	
5	5	0	РТП 11124 ЩУ №3 в сторону ГРЩ3 (корпус 1 ввод 1)	сч Р	1301170615	ПСЧ-4ТМ.05МД.05 3*5(10) 120-230/208-400	ПАО "Россети Ленэнерго"	пр	750	5	ПАО "Россети Ленэнерго"				150	0	СНП	
6	6	0	РТП 11124 ЩУ №4 в сторону ГРЩ3 (корпус 1 ввод 2)	сч А	1301170017	ПСЧ-4ТМ.05МД.05 3*5(10) 120-230/208-400	ПАО "Россети Ленэнерго"	пр	750	5	ПАО "Россети Ленэнерго"				150	0	СНП	
6	6	0	РТП 11124 ЩУ №4 в сторону ГРЩ3 (корпус 1 ввод 2)	сч Р	1301170017	ПСЧ-4ТМ.05МД.05 3*5(10) 120-230/208-400	ПАО "Россети Ленэнерго"	пр	750	5	ПАО "Россети Ленэнерго"				150	0	СНП	
7	7	0	РТП 11124 ЩУ №1 в сторону ГРЩ4 (корпус 1 ввод 1)	сч А	1301170033	ПСЧ-4ТМ.05МД.05 3*5(10) 120-230/208-400	ПАО "Россети Ленэнерго"	пр	750	5	ПАО "Россети Ленэнерго"				150	0	СНП	
7	7	0	РТП 11124 ЩУ №1 в сторону ГРЩ4 (корпус 1 ввод 1)	сч Р	1301170033	ПСЧ-4ТМ.05МД.05 3*5(10) 120-230/208-400	ПАО "Россети Ленэнерго"	пр	750	5	ПАО "Россети Ленэнерго"				150	0	СНП	
8	8	0	РТП 11124 ЩУ №2 в сторону ГРЩ4 (корпус 1 ввод 2)	сч А	1308160769	ПСЧ-4ТМ.05МД.05 3*5(10) 120-230/208-400	ПАО "Россети Ленэнерго"	пр	750	5	ПАО "Россети Ленэнерго"				150	0	СНП	
8	8	0	РТП 11124 ЩУ №2 в сторону ГРЩ4 (корпус 1 ввод 2)	сч Р	1308160769	ПСЧ-4ТМ.05МД.05 3*5(10) 120-230/208-400	ПАО "Россети Ленэнерго"	пр	750	5	ПАО "Россети Ленэнерго"				150	0	СНП	
9	9	0	РТП 11124 ЩУ №1 в сторону ГРЩ5 (корпус 1 ввод 1)	сч А	1301170181	ПСЧ-4ТМ.05МД.05 3*5(10) 120-230/208-400	ПАО "Россети Ленэнерго"	пр	400	5	ПАО "Россети Ленэнерго"				80	0	СНП	
9	9	0	РТП 11124 ЩУ №1 в сторону ГРЩ5 (корпус 1 ввод 1)	сч Р	1301170181	ПСЧ-4ТМ.05МД.05 3*5(10) 120-230/208-400	ПАО "Россети Ленэнерго"	пр	400	5	ПАО "Россети Ленэнерго"				80	0	СНП	
10	10	0	РТП 11124 ЩУ №2 в сторону ГРЩ5 (корпус 1 ввод 2)	сч А	1301170119	ПСЧ-4ТМ.05МД.05 3*5(10) 120-230/208-400	ПАО "Россети Ленэнерго"	пр	400	5	ПАО "Россети Ленэнерго"				80	0	СНП	
10	10	0	РТП 11124 ЩУ №2 в сторону ГРЩ5 (корпус 1 ввод 2)	сч Р	1301170119	ПСЧ-4ТМ.05МД.05 3*5(10) 120-230/208-400	ПАО "Россети Ленэнерго"	пр	400	5	ПАО "Россети Ленэнерго"				80	0	СНП	
11	11	0	РТП 11124 ЩУ №3 в сторону ГРЩ6 (корпус 1 ввод 1)	сч А	1301170059	ПСЧ-4ТМ.05МД.05 3*5(10) 120-230/208-400	ПАО "Россети Ленэнерго"	пр	300	5	ПАО "Россети Ленэнерго"				60	0	СНП	
11	11	0	РТП 11124 ЩУ №3 в сторону ГРЩ6 (корпус 1 ввод 1)	сч Р	1301170059	ПСЧ-4ТМ.05МД.05 3*5(10) 120-230/208-400	ПАО "Россети Ленэнерго"	пр	300	5	ПАО "Россети Ленэнерго"				60	0	СНП	
12	12	0	РТП 11124 ЩУ №4 в сторону ГРЩ6 (корпус 1 ввод 2)	сч А	1301170073	ПСЧ-4ТМ.05МД.05 3*5(10) 120-230/208-400	ПАО "Россети Ленэнерго"	пр	300	5	ПАО "Россети Ленэнерго"				60	0	СНП	
12	12	0	РТП 11124 ЩУ №4 в сторону ГРЩ6 (корпус 1 ввод 2)	сч Р	1301170073	ПСЧ-4ТМ.05МД.05 3*5(10) 120-230/208-400	ПАО "Россети Ленэнерго"	пр	300	5	ПАО "Россети Ленэнерго"				60	0	СНП	
13	13	0	РТП 11124 ЩУ №2 в сторону ГРЩ7 (корпус 1 ввод 1)	сч А	1317230345	ПСЧ-4ТМ.05МД.05 3*5(10) 120-230/208-400	ПАО "Россети Ленэнерго"	пр	400	5	ПАО "Россети Ленэнерго"				80	0	СНП	
14	14	0	РТП 11124 ЩУ №1 в сторону ГРЩ7 (корпус 1 ввод 2)	сч А	1301170528	ПСЧ-4ТМ.05МД.05 3*5(10) 120-230/208-400	ПАО "Россети Ленэнерго"	пр	400	5	ПАО "Россети Ленэнерго"				80	0	СНП	
14	14	0	РТП 11124 ЩУ №1 в сторону ГРЩ7 (корпус 1 ввод 2)	сч Р	1301170528	ПСЧ-4ТМ.05МД.05 3*5(10) 120-230/208-400	ПАО "Россети Ленэнерго"	пр	400	5	ПАО "Россети Ленэнерго"				80	0	СНП	
15	15	0	РТП 11124 ЩУ №1 в сторону ГРЩ 1 (корпус 2 ввод 1)	сч А	1301170264	ПСЧ-4ТМ.05МД.05 3*5(10) 120-230/208-400	ПАО "Россети Ленэнерго"	пр	500	5	ПАО "Россети Ленэнерго"				100	0	СНП	

Номер точки поставки. (приложение 1)	Номер точки учета	Номер старшей точки учета	Наименование точки учета (объект, фидер, место установки прибора учета)	Прибор учета			Балансовая принадлежность прибора учета	Пр/Обр.	Данные ТТ			Данные ТН			Расчетный коэффициент	% потерь для приведения объема к границе балансовой принадлежности	Уровень напряжения	Примечание
				Марка, вид измерений	Номер	Тип (Модель), параметризация прибора			1.А	1.А	Балансовая принадлежность	U 1.В	U 2.В	Балансовая принадлежность				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
15	15	0	РТП 11124 ЩУ №1 в сторону ГРЩ 1 (корпус 2 ввод 1)	сч Р	1301170264	ПСЧ-4ТМ.05МД.05 3*5(10) 120-230/208-400	ПАО "Россети Ленэнерго"	пр	500	5	ПАО "Россети Ленэнерго"				100	0	СНП	
16	16	0	РТП 11124 ЩУ №2 в сторону ГРЩ 1(корпус 2 ввод 2)	сч А	1301170493	ПСЧ-4ТМ.05МД.05 3*5(10) 120-230/208-400	ПАО "Россети Ленэнерго"	пр	500	5	ПАО "Россети Ленэнерго"				100	0	СНП	
16	16	0	РТП 11124 ЩУ №2 в сторону ГРЩ 1(корпус 2 ввод 2)	сч Р	1301170493	ПСЧ-4ТМ.05МД.05 3*5(10) 120-230/208-400	ПАО "Россети Ленэнерго"	пр	500	5	ПАО "Россети Ленэнерго"				100	0	СНП	
17	17	0	РТП 11124 ЩУ №3 в сторону ГРЩ 2 (корпус 2 ввод 1)	сч А	1306200380	ПСЧ-4ТМ.05МД.05 3*5(10) 120-230/208-400	ПАО "Россети Ленэнерго"	пр	400	5	ПАО "Россети Ленэнерго"				80	0	СНП	
17	17	0	РТП 11124 ЩУ №3 в сторону ГРЩ 2 (корпус 2 ввод 1)	сч Р	1306200380	ПСЧ-4ТМ.05МД.05 3*5(10) 120-230/208-400	ПАО "Россети Ленэнерго"	пр	400	5	ПАО "Россети Ленэнерго"				80	0	СНП	
18	18	0	РТП 11124 ЩУ №4 в сторону ГРЩ 2 (корпус 2 ввод 2)	сч А	1301170541	ПСЧ-4ТМ.05МД.05 3*5(10) 120-230/208-400	ПАО "Россети Ленэнерго"	пр	400	5	ПАО "Россети Ленэнерго"				80	0	СНП	
18	18	0	РТП 11124 ЩУ №4 в сторону ГРЩ 2 (корпус 2 ввод 2)	сч Р	1301170541	ПСЧ-4ТМ.05МД.05 3*5(10) 120-230/208-400	ПАО "Россети Ленэнерго"	пр	400	5	ПАО "Россети Ленэнерго"				80	0	СНП	
19	19	0	РТП 11124 ЩУ №3 в сторону ВРУ-1 (корпус 2 ввод 1)	сч А	1301170152	ПСЧ-4ТМ.05МД.05 3*5(10) 120-230/208-400	ПАО "Россети Ленэнерго"	пр	300	5	ПАО "Россети Ленэнерго"				60	0	СНП	
19	19	0	РТП 11124 ЩУ №3 в сторону ВРУ-1 (корпус 2 ввод 1)	сч Р	1301170152	ПСЧ-4ТМ.05МД.05 3*5(10) 120-230/208-400	ПАО "Россети Ленэнерго"	пр	300	5	ПАО "Россети Ленэнерго"				60	0	СНП	
20	20	0	РТП 11124 ЩУ №4 в сторону ВРУ-1 (корпус 2 ввод 2)	сч А	1301170012	ПСЧ-4ТМ.05МД.05 3*5(10) 120-230/208-400	ПАО "Россети Ленэнерго"	пр	300	5	ПАО "Россети Ленэнерго"				60	0	СНП	
20	20	0	РТП 11124 ЩУ №4 в сторону ВРУ-1 (корпус 2 ввод 2)	сч Р	1301170012	ПСЧ-4ТМ.05МД.05 3*5(10) 120-230/208-400	ПАО "Россети Ленэнерго"	пр	300	5	ПАО "Россети Ленэнерго"				60	0	СНП	

* Наименование(я) и контакты юридического(их) лица(а), ответственного(ых) за эксплуатацию прибора(ов) учета:

1. Номер точки поставки _____

Место нахождения: _____

Телефон _____

Сайт _____

"Гарантирующий поставщик"



28.08.2023 г.

М.П.

"Потребитель"



28.08.2023 г.

М.П.

ПОТРЕБИТЕЛЬ: ТОВАРИЩЕСТВО СОБСТВЕННИКОВ НЕДВИЖИМОСТИ "ДОКЛАНДС 2"
 199155 г. Санкт-Петербург, вн.тер.г.муниципальный округ Остров декабристов, наб. Макарова, д. 58, стр. 1, помещение 12Н

Энергоснабжаемый объект: ТСН "ДОКЛАНДС 2", гостинично-офисный комплекс "Докленде"
 199155 г. Санкт-Петербург, пр-кт. КИМа, д. 19, Литер Ж

ПЕРЕЧЕНЬ

точек поставки и контрольных средств измерений, по которым производится расчет за отпущенную электроэнергию(мощность) в отсутствие данных расчетных систем

1 Номер точки поставки (приложение 1)	2 Номер точки учета	3 Номер старшей точки учета	4 Наименование точки учета (объект, фидер, место установки прибора учета)	5 Прибор учета			8 Балансовая принадлежность прибора учета	9 ПрОбр.	10-12 Данные ТТ			13-15 Данные ТН			16 Расчетный коэффициент	17 % потерь для приведения объема к граниче балансовой принадлежности	18 Уровень напряжения	19 Примечание
				5 Марка, тип и измерений	6 Номер	7 Тип (Модель), параметры и класс прибора			10 I 1, А	11 I 2, А	12 Балансовая принадлежность	13 I 1, В	14 I 2, В	15 Балансовая принадлежность				
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

* Наименование(я) и контакты юридического(их) лиц(а), ответственного(ых) за эксплуатацию прибора(ов) учета:

1. Номер точки поставки _____
 Место нахождения: _____
 Телефон _____
 Сайт _____

“Гарантирующий поставщик”

07.07.2023 г.

М.П.



07.07.2023 г.

О.И. Яковлева

Ведомость электротребления потребителей юридических и приравненных к ним лиц
 за период

01.07.2023 0:00:00

31.07.2023 0:00:00

Контрольный оригинал учета	Номер договора	Код ЭО	Номер ТУ	Номер старшей ТУ	Серийный номер ПУ	Тип ТУ	Тарифная зона	Предыдущие показания	Текущие показания	Расч. коэффициент	Потери, %	Потери	Общий расход, кВтч	Уровень напряжения	Измеряемая величина
кто несет в соответствии с Договором	кто несет в соответствии с Договором	кто несет в соответствии с Договором	кто несет в соответствии с Договором	кто несет в соответствии с Договором	кто несет в соответствии с Договором корректировка по старшим показаниям	кто несет в соответствии с Договором	кто несет в соответствии с Договором	предыдущие показания со стороны потребителя	предыдущие показания со стороны потребителя	кто несет в соответствии с Договором	кто несет в соответствии с Договором	кто несет в соответствии с Договором	кто несет в соответствии с Договором	кто несет в соответствии с Договором	кто несет в соответствии с Договором

“Гарантирующий поставщик”

М.П.



07.07.2023 г.

“Потребитель”

М.П.



07.07.2023 г.

Handwritten signature of the consumer in blue ink.

Форма отчета о фактическом/плановом почасовом объеме потребления электрической энергии

XXXXXXXXXXXXX
 01.XX.20XX

1

A+

Ячейка А1 содержит номер договора в символическом формате (14 символов, обязательная)
 Ячейка А2 содержит номер числа расчетного периода, за который предоставляется отчет (обязательная)
 Ячейки А3 содержат признак учета коэффициента трансформации (далее - КТ) и потерь в почасовых точениях отчета (0 - без КТ без потерь, 1 - с КТ без потерь, 2 - почасовые данные с КТ и потерями), обязательная.
 Ячейка А4 содержит значение коэффициента трансформации, не обязательная
 Ячейка А5 содержит номер счетчика в символическом формате (обязательная)
 Ячейка А6 содержит код роды прибора измеримой энергии (А - или А-), обязательная.

	01.XX	02.XX	03.XX	04.XX	05.XX	06.XX	07.XX	08.XX	09.XX	10.XX	11.XX	12.XX	13.XX	14.XX	15.XX	16.XX	17.XX	18.XX	19.XX	20.XX	21.XX	22.XX	23.XX	24.XX	25.XX	26.XX	27.XX	28.XX	29.XX	30.XX	31.XX	
	20XX	20XX	20XX	20XX	20XX	20XX	20XX	20XX	20XX	20XX	20XX	20XX	20XX	20XX	20XX	20XX	20XX	20XX	20XX	20XX	20XX	20XX	20XX	20XX	20XX	20XX	20XX	20XX	20XX	20XX	20XX	
1																																
2																																
3																																
4																																
5																																
6																																
7																																
8																																
9																																
10																																
11																																
12																																
13																																
14																																
15																																
16																																
17																																
18																																
19																																
20																																
21																																
22																																
23																																
24																																

* количество столбцов должно соответствовать количеству дней в расчетном периоде.

“Гарантирующий поставщик”



07.07.2023 г.

“Потребитель”



07.07.2023 г.

ПОТРЕБИТЕЛЬ: ТОВАРИЩЕСТВО СОБСТВЕННИКОВ НЕДВИЖИМОСТИ "ДОКЛАНДС 2"
199155 г. Санкт-Петербург, вн.тер.г.муниципальный округ Остров декабристов, наб. Макарова, д. 58, стр. 1, помещение 12Н

Энергоснабжаемый объект: ТСН "ДОКЛАНДС 2", гостинично-офисный комплекс "Доклендс"
199155 г. Санкт-Петербург, пр-кт. КИМа, д. 19, Литер Ж

Категория схема внешнего электроснабжения	Нагрузка электроприемников 1 квт кВт	Величина брони, кВт		Наличие генерирующих установок	Транзит электроэнергии		Особые условия
		ТБ	АБ		Электроснабжение энергоснабжаемого объекта осуществляется через сети потребителя	Потребитель через свои сети обеспечивает транзит электроэнергии и мощности энергоснабжаемому объекту	
1	2	3	4	5	6	7	8
II	313,55			Нет			

"Гарантирующий поставщик"

М.П.



07.07.2023 г.

"Потребитель"



07.07.2023 г.

О.И. Иванова

ПРИЛОЖЕНИЕ 5
К ДОГОВОРУ
№ 78010000337875
от 07.07.2023
для энергоснабжаемого объекта
780100003378750001

ПОТРЕБИТЕЛЬ: ТОВАРИЩЕСТВО СОБСТВЕННИКОВ НЕДВИЖИМОСТИ "ДОКЛАНДС 2"
199155 г. Санкт-Петербург, вн.тер.г. муниципальный округ Остров
декабристов, наб. Макарова, д. 58, стр. 1, помещение 12Н

Энергоснабжаемый объект: ТСН "ДОКЛАНДС 2", гостинично-офисный комплекс "Докленде"
Адрес объекта: 199155 г. Санкт-Петербург, пр-кт. КИМа, д. 19, Литер Ж

Список лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров, подписания актов снятия показаний
расчетных приборов учета и иных актов

№	Фамилия, имя, отчество	Должность	Телефон
1		<i>на инициативе</i>	
2			
3			
4			
5			
6			
7			
8			
9			
10			
11			
12			
13			
14			
15			
16			

Примечание

При отсутствии круглосуточного дежурства оперативного электротехнического персонала дополнительно в списке указать номер телефона дежурного по предприятию (организации).

“Гарантирующий поставщик”

М.П.



07.07.2023 г.

“Потребитель”



07.07.2023 г.

ПОТРЕБИТЕЛЬ: ТОВАРИЩЕСТВО СОБСТВЕННИКОВ НЕДВИЖИМОСТИ "ДОКЛАНДС 2"

Перечень энергоснабжаемых объектов

№ п.п.	Наименование энергоснабжаемого объекта	Адрес энергоснабжаемого объекта (фактическое местонахождение)	Код
1	ТСН "ДОКЛАНДС 2", гостинично-офисный комплекс "Доклендс"	199155, г. Санкт-Петербург, пр-кт. КИМа, д. 19, Литер Ж	780100003378750001

"Гарантирующий поставщик"

М.П.



07.07.2023 г.

"Потребитель"

07.07.2023 г.



О. И. Яковлева