

УТВЕРЖДАЮ

И.о. первого заместителя директора –
главного инженера филиала
ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго»
/Чумаченко А.И.

« 31 » 03 2016 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение работ по проектированию объекта
«Реконструкция и строительство распределительной сети 10 кВ в рамках технологического
присоединения энергопринимающих устройств ГК «Автодор»

Информация по бухгалтерскому учету в SAP по реконструируемым объектам			
Инвентарный номер	Номер основного средства по SAP	Название объекта по SAP	Примечание
13701	VS010-0005846	ВЛ10кВ ф.№2 Линево ПС 110/10 Алешинка	
13712	VS010-0005854	ВЛ10кВ ф.№3 Входы ПС 110/10 Алешинка	

1. Местонахождение проектируемых электроустановок филиала ПАО «МРСК Центра» – «Тверьэнерго» и энергопринимающих устройств Заявителя:

Район	Населенный пункт	Кадастровый номер земельного участка на котором располагаются энергопринимающие устройства заявителя
Бологовский	Автомобильная дорога «Москва – Санкт-Петербург» на участке км 329+678 – км 388+978 ПК3862+00 Вблизи д.Широкое и д.Порожки	-

2. Общие требования.

2.1. Руководствуясь постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 №87 (ред. от 26.03.2014) «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» и в соответствии с положением ПАО «Россети» «О единой технической политике в распределительном сетевом комплексе» разработать проектно-сметную документацию (ПСД) для реконструкции/нового строительства следующих мероприятий:

2.1.1. Строительство участка ВЛЗ 10 кВ от опоры № 6-32 ВЛ 10 кВ фид. № 4 Лыкошино ПС 110/10 кВ Алешинка до объекта Заявителя на железобетонных опорах с подвесом изолированного провода и установкой на первой отпаечной опоре разъединителя 10 кВ.

2.1.2. В пролете опор № 38-39 ВЛ 10 кВ фид. № 2 Линево ПС 110 кВ Алешинка установка двух дополнительных ж\б опор с монтажом разъединителя 10 кВ и реклоузера 10 кВ с переносом на реклоузер 10 кВ точки нормального разрыва (НТР) между фид. 10 кВ №2 Линево и фид. 10 кВ № 3 Входы ПС 110/10 кВ Алешинка. Предусмотреть замену деревянной

анкерной ответвительной опоры с ж\б приставками №40, имеющую предельное загнивание стоек, подъем на которую запрещен, на ж\б опору.

2.1.3. В пролете опор № 59-60 ВЛ 10 кВ фид. № 2 Линево ПС 110 кВ Алешинка (участок ВЛ переведенный на фид. 10 кВ № 3 Выходы в соответствии с п.2.1.2 ТЗ) установка дополнительной ж/б опоры и строительство участка КВЛ 10 кВ до объекта Заявителя на железобетонных опорах с подвесом изолированного провода с установкой на первой отпаечной опоре разъединителя 10 кВ и реклоузера 10 кВ. В районе болота Белое предусмотреть кабельное конструктивное исполнение проектируемой КВЛ 10 кВ с прохождением вдоль строящейся скоростной автомобильной дороги М-11 Москва – Санкт-Петербург.

2.1.4. Предусмотреть замену деревянных опор с ж\б приставками №59,60 и 61, имеющих предельное загнивание стоек, фид. № 2 Линево ПС 110 кВ Алешинка (участок ВЛ переведенный на фид. 10 кВ № 3 Выходы в соответствии с п.2.1.2 ТЗ) подъем на которые запрещен, на ж\б опоры.

2.1.5. В пролете опор № 61-62 ВЛ 10 кВ фид. № 2 Линево ПС 110/10 кВ Алешинка (участок ВЛ переведенный на фид. 10 кВ № 3 Выходы в соответствии с п.2.1.2 ТЗ) установка двух дополнительных ж\б опор с монтажом разъединителя 10 кВ и реклоузера 10 кВ. Предусмотреть замену деревянных опор с ж\б приставками №62 и 63, имеющих предельное загнивание стоек, подъем на которые запрещен, на ж\б опоры.

2.2. Выполнить согласование проекта с Заказчиком, заинтересованными сторонами и надзорными органами (при необходимости).

3. Исходные данные для проектирования и проведения СМР и ПНР.

3.1. Технологическое присоединение объектов ГК «Автодор» с суммарной заявленной максимальной мощностью 966,48 кВт по II категории надежности электроснабжения к сетям филиала ПАО «МРСК Центра» – «Тверьэнерго» (договор № 40908198 от 22.12.14 г с дополнительным соглашением).

4. Требования к проектированию.

4.1. Техническая часть проекта по распределительной сети 10 кВ в составе:

4.1.1. Пояснительная записка:

- исходные данные для проектирования;
- сведения о климатической и географической характеристике района, на территории которого предполагается осуществлять строительство линейного объекта;
- сведения о линейном объекте с указанием наименования, назначения и месторасположения начального и конечного пунктов линейного объекта, его категории и классе;
- технико-экономическую характеристику проектируемого линейного объекта (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность и др.).

4.1.2. Проект полосы отвода:

Привести в текстовой части

- характеристику земельного участка, предоставленного для размещения объекта капитального строительства;
- обоснование планировочной организации земельного участка;
- расчет размеров земельных участков, необходимых для размещения линейного и площадного объекта электросетевого комплекса, полоса отвода;
- согласование с собственниками земельных участков и смежными землепользователями;

Привести в графической части

- Схему расположения земельных участков с оптимальным вариантом трассы линейного объекта на кадастровом плане территории;

- схему планировочной организации земельного участка, план трассы на действующем топоматериале с указанием надземных и подземных коммуникаций, пересекаемых в процессе строительства и попадающих в пятно застройки, с указанием сведений об углах поворота, длине прямых и криволинейных участков и мест размещения проектируемых объектов электросетевого комплекса.

4.1.3. Конструктивные решения:

Привести в текстовой части

- сведения о категории и классе линейного и площадного объекта электросетевого комплекса;

- описание и обоснование технических решений, обеспечивающих необходимую прочность, устойчивость объекта капитального строительства в целом, а также отдельных конструктивных элементов (мероприятий по антиобледенению, системы молниезащиты, а также мер по защите конструкций от коррозии и др.);

- описание типов и размеров стоек (промежуточные, угловые, анкерные), конструкций опор;

- описание конструкций фундаментов, опор;

- описание и обоснование принятых объемно-планировочных решений объекта капитального строительства;

- сведения о проектной мощности (пропускной способности и др.) линейного объекта;

Привести в графической части

- чертежи конструктивных решений и отдельных элементов опор, описанных в пояснительной записке;

- схемы устройства кабельных переходов через железные и автомобильные (шоссейные, грунтовые) дороги, а также через водные преграды;

- схемы крепления опор и мачт оттяжками;

- схемы узлов перехода с подземной линии на воздушную линию;

- схемы заземлений (занулений) и молниезащиты и др.

4.1.4. Проект организации строительства:

Привести в текстовой части

- характеристику трассы линейного объекта, района его строительства, описание полосы отвода;

- сведения о размерах земельных участков, временно отводимых на период строительства;

- сведения об объемах и трудоемкости основных строительных и монтажных работ по участкам трассы;

- перечень основных видов строительных и монтажных работ, ответственных конструкций, участков сетей инженерно-технического обеспечения, подлежащих освидетельствованию с составлением соответствующих актов приемки перед производством последующих работ и устройством последующих конструкций;

Привести в графической части

- организационно-технологические схемы, отражающие оптимальную последовательность возведения линейного объекта с указанием технологической последовательности работ.

4.1.5. Проект организации работ по сносу (демонтажу) линейного объекта (включается в состав проектной документации при необходимости сноса (демонтажа) линейного объекта или его части)

4.1.6. Мероприятия по охране окружающей среды;

4.1.7. Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности;

4.2. Рабочая документация (руководствоваться ГОСТ Р 21.1101-2013) включает в себя следующие документы и материалы:

4.2.1. рабочие чертежи, предназначенные для производства строительных и монтажных работ (схемы принципиальные, схемы или таблицы подключения, планы расположения электрооборудования, прокладки электрических сетей и сетей заземления (зануления), кабельный (кабельнотрубный) журнал, ведомость заполнения труб кабелями, разработанные для проектируемого объекта чертежи конструкций и деталей, изготавливаемых в монтажной зоне и т.п.);

4.2.2. паспорт ЛЭП, схему и обзорный план трассы, профили переходов через инженерные коммуникации, ведомости опор, фундаментов, установочные чертежи;

4.2.3. прилагаемые документы (спецификации оборудования, изделий и материалов по ГОСТ 21.110-95, опросные листы, локальные сметы, ведомости объемов монтажных и строительных работ, рабочие чертежи конструкций и деталей и т.д.).

4.3. Стадийность проектирования

– проведение изыскательских работ и выбор места строительства (для площадных объектов)/полосы отвода (линейные объекты);

– разработка проектно-сметной документации одной стадией: проектной документации (в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ № 87) и рабочей документации (в соответствии с требованиями ГОСТ Р 21.1101-2009 и другой действующей НТД);

– проведение экспертизы проектно-сметной документации (либо отдельных ее частей) при необходимости;

– согласование ПСД с Заказчиком и в надзорных органах (при необходимости).

4.4. Требования к оформлению проектной документации.

– оформить предварительное размещение объекта строительства, с согласованием местоположения со всеми землепользователями, отвод земельного участка на период строительства;

– получить ТУ, при пересечении проектируемой трассы ЛЭП инженерных коммуникаций и прохождении в их охранных зонах, у организаций, в ведении которых они находятся, и выполнить проект согласно выданных ТУ;

– выполнить заказные спецификации на основное и вторичное электротехническое оборудование, ЗИП, материалы и инструменты согласовав их с Заказчиком.

– согласованную Заказчиком и, при необходимости, надзорными органами проектную документацию предоставить в 3 экземплярах на бумажном носителе и в электронном виде на USB - носителе: в формате PDF и в стандартных форматах MS Office, AutoCAD.

4.5. Требования к сметной документации:

– выполнить текстовую часть в формате пояснительной записки к сметной документации;

– при формировании стоимости СМР и ПНР руководствоваться «Методикой определения стоимости строительной продукции на территории РФ» МДС 81-35.2004 и утв. территориальной сметно-нормативной базой ТЕР 2001 Тверской области;

– сметная документация, должна быть составлена в двух уровнях цен: в базисном уровне цен, определяемом на основе действующих сметных норм и цен по состоянию на 01.01.2000 и в текущем уровне цен, сложившемся ко времени составления смет, с

применением метода пересчета базисного уровня цен в текущий с помощью индексов изменения сметной стоимости по Тверской области;

– согласованную Заказчиком сметную документацию представить в 3 экземплярах на бумажном носителе и в электронном виде на USB- носителе (совместно с проектной документацией): в формате PDF и Excel, в меж сметном формате, либо в другом числовом формате, совместимым со сметными программами, позволяющих вести накопительные ведомости по локальным сметам.

4.6. Разработанная проектно-сметная документация (далее ПСД) является собственностью Заказчика, и передача ее третьим лицам без его согласия запрещается.

5. Требования к подрядной организации:

5.1. Обладать необходимыми профессиональными знаниями и опытом при выполнении аналогичных проектных и строительно-монтажных работ;

5.2. Иметь свидетельство о допуске на данный вид деятельности, оформленного в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ и устава СРО, а так же опыт проектирования аналогичных объектов не менее 3 лет;

5.3. Привлекать специализированные Субподрядные организации, по согласованию с Заказчиком;

5.4. Выбор типа оборудования и заводов изготовителей производить по согласованию с Заказчиком.

6. Требования к применяемым техническим решениям.

6.1. Общие требования:

– физические объемы работ представлены в Форме ориентировочного расчета физических объемов работ по строительству и реконструкции электросетевых объектов, приложением к настоящему ТЗ;

– выбор оборудования и проводников выполнить в соответствии с РД 153-34.0-20.527-98 «Руководящие указания по расчету токов короткого замыкания и выбору электрооборудования» с предоставлением расчетов;

– все применяемое электротехническое оборудование и материалы отечественного и зарубежного производства должны быть новыми (дата изготовления не более полугода), ранее не использованными, соответствовать требованиям технической политики ПАО «Россети», а также пройти процедуру аттестации в ПАО «Россети» (при условии наличия в перечнях оборудования и материалов, подлежащих аттестации);

– для российских производителей – наличие положительного заключения МВК, ТУ, или иные документы, подтверждающие соответствие техническим требованиям;

– для импортного оборудования, а так же для отечественного оборудования, выпускаемого для других отраслей и ведомств – наличие сертификатов соответствия функциональных и технических показателей оборудования условиям эксплуатации и действующим отраслевым требованиям;

– тип, марку и завод-изготовитель оборудования, провода, сцепной линейной арматуры определить проектом и согласовать с филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» на стадии проектирования.

6.2. Основные требования к проектируемой ВЛ 10 кВ

Тип провода ВЛ 10 кВ	СИП-3
Способ защиты ВЛЗ 10 (6) кВ от перегрева проводов	ОПН с искровым промежутком или разрядники мультикамерные
Материал промежуточных опор 10 (6) кВ	Бетон
Материал анкерных опор 10 (6) кВ	Бетон

Изгибающий момент стоек для ВЛ 10 (6) кВ (не менее), кН·м	50
Линейная изоляция	Стекло (подвесные) и фарфор (штыревые)
Заходы на РП	Кабельные
Информация о наличии пересечений со смежными инженерными сетями в охранной зоне проектируемой ВЛ:	
Подземные инженерные сети (газопровод, нефтепровод, ВОКС, водопровод, канализация и пр.)	Определить на стадии изыскательских работ
Абонентские ЛЭП всех уровней напряжения	Определить на стадии изыскательских работ
Автомобильные дороги	Да
Железные дороги	Нет
Река	Нет
Болото	Да

- предусмотреть зажимы для установки переносных заземлений;
- тип фундаментов, расстановку, количество и материал опор, протяженность и сечение проводов уточнить при разработке проектной и рабочей документации с выполнением необходимых расчетов с учетом согласованной трассы прохождения;
- при прохождении ВЛ 10 кВ в труднодоступной, населенной местности рекомендуется применение высоконадежных опорных полимерных/фарфоровых изоляторов, в том числе изолирующих траверс высокой заводской готовности на их основе (в случае применения защищенного провода);
- при наличии соответствующих требований по пересечению инженерных коммуникаций кабельной линией, полученных от собственников пересекаемых инженерных коммуникаций в ТУ на пересечение, прокладку КЛ 10 кВ в местах пересечения с объектами транспортной и иной инфраструктуры осуществлять согласно ПУЭ, с учетом требований Оперативного указания ОАО «МРСК Центра» № ОУ-01-2013 от 27.08.2014 «О выполнении пересечений КЛ 0,4-10 кВ с объектами транспортной инфраструктуры».

6.3. Основные требования к проектируемой КЛ 10 кВ

Наименование параметра	Значение
Напряжение, кВ	10
Тип кабеля	Одножильный с продольной герметизацией для подземной прокладки в грунтах с повышенной влажностью
Материал изоляции кабеля	Сшитый полиэтилен
Материал токопроводящей жилы	Алюминий
Пожаробезопасное исполнение КЛ	Нет
Покрытие, не распространяющее горение, на участке КЛ при входе в РУ 6-10 кВ ПС, РП (РТП) или КТП	Да
Способ прокладки	Треугольником, в земле - в траншее, заходы на РП – в трубе,

- углы поворота трассы не должны быть меньше допустимого радиуса изгиба кабеля (не менее $15D$, где D – наружный диаметр кабеля);
- должен быть предусмотрен запас кабеля по длине, не менее 2%;
- предусмотреть защиту кабеля на всем протяжении от механических повреждений согласно ПУЭ;

– расчетами определить сечение экрана кабеля, количество мест заземления экрана и необходимость транспозиции экрана.

6.4. В соответствии с указанием № ТВ/6-1/437-р от 21.11.2012 г. филиала ОАО «МРСК Центра» – «Тверьэнерго», картой-схемой районирования ветровых нагрузок при гололёде 25 летней повторяемости Тверской области и региональной картой расчётных районов по гололёду для территории Тверской области, разработанных НИ ПИ и КТИ «Сельэнергопроект», данный район относится к 3 району по ветру и к 2 району по гололёду. При этом предельные значения пролетов воздушных линий 10 кВ, для соответствующих категорий района по ветру и гололёду, определяются по таблицам типовых проектов. Увеличение установленных предельных значений длин пролётов возможно только при специальном обосновании с согласованием с филиалом ПАО «МРСК Центра» – «Тверьэнерго».

6.5. Требования к реклоузеру:

- реклоузер должен быть предназначен для эксплуатации в районах с умеренным климатом в условиях, предусмотренных для климатического исполнения УХЛ и категории размещения 1 по ГОСТ 15150-69, и должны удовлетворять в части воздействия климатических факторов внешней среды требованиям ГОСТ 15150, ГОСТ 15543.1;
- срок службы не менее 25 лет;
- конструкция коммутационного модуля должна исключать возможность дуговых замыканий внутри корпуса реклоузера;
- степень защиты оболочки коммутационного модуля и шкафа управления должны быть не ниже, чем IP 65;
- система автономного питания шкафа управления должна обеспечивать его работоспособность в течение не менее 48 часов при нормальных климатических условиях;
- механический ресурс циклов «ВО» должен быть не менее 30000;
- в реклоузере должны быть предусмотрены следующие виды защит и автоматики:
 - комплект направленных и ненаправленных токовых защит от междупазных коротких замыканий и от однофазных замыканий на землю;
 - защита минимального напряжения;
 - защита от обрыва фаз;
 - функция многократного АПВ.
- реклоузер должен иметь механический указатель включенного и отключенного положения;
- реклоузер должен включать систему измерения токов и напряжений с обеих сторон коммутационного модуля;
- система измерения токов и напряжений реклоузера должна работать во всем диапазоне измеряемых значений вне зависимости от нагрузочных и аварийных токов линии;
- система измерения токов и напряжений не должна требовать обслуживания, в том числе диагностики и проверок в течение всего срока эксплуатации реклоузера;
- реклоузер должен иметь возможность интеграции в существующую SCADA-систему посредством различных видов цифровой связи: радио-, GSM-, волоконно-оптической и др.;
- реклоузер должен поддерживать протокол передачи данных DNP3;
- должна быть обеспечена возможность ведения журналов оперативных и аварийных событий в линии;
- реклоузер должен обеспечивать управление, контроль, и передачу информации по месту и дистанционно в двух режимах:
 - в местном – с панели управления шкафом, или с персонального компьютера;

- дистанционно – с диспетчерского пункта с помощью аналоговых или цифровых интерфейсов. Используемый канал связи GSM/GPRS;
- дистанционное управление реклоузером должно осуществляться с помощью интеграции в существующую SCADA-систему и с помощью программного обеспечения «TELUS», поставляемого вместе с реклоузером, обеспечивающего дистанционную настройку реклоузера, в том числе изменение уставок релейной защиты;
- поставляемое с реклоузером программное обеспечение должно быть русифицировано и иметь все необходимые лицензии на весь срок службы оборудования;
- программное обеспечение должно обеспечивать алгоритм работы по каналу GSM CSD в циклическом и спорадическом режиме. Опрос объектов осуществляется по запросу диспетчера (спорадический режим), или циклически, например, 1 раз в сутки. Цикл опроса настраивается при наладке системы и может быть изменен персоналом Заказчика в любое время;
- программное обеспечение должно иметь возможность подключения к сторонним программным комплексам по следующим протоколам:
 - МЭК-60870-5-101;
 - МЭК-60870-5-104;
 - OPC DA
- 6.6. Разъединитель 10 кВ применить линейный качающегося типа.
- 6.7. Предусмотреть маркировку проектируемых объектов в соответствии со Стандартом диспетчерских наименований и корпоративным стилем оформления производственных объектов ПАО «МРСК Центра».

7. Сроки выполнения работ и условия оплаты.

- 7.1. Срок выполнения работ: 5 месяцев с момента заключения договора.
- 7.2. Оплата производится в течение 30 (тридцати) рабочих дней с момента подписания сторонами актов приема работ.

8. Основные НТД, определяющие требования к проекту:

- Градостроительный кодекс РФ;
- Земельный кодекс РФ;
- ПУЭ (действующее издание);
- ПТЭ (действующее издание);
- Постановление правительства Российской Федерации № 87 от 16 февраля 2008 г. «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»;
- ГОСТ Р 21.1101-2009. Основные требования к проектной и рабочей документации;
- Положение ОАО «Россети» «О единой технической политике в электросетевом комплексе», принятое к руководству приказом ОАО «МРСК Центра» № 22-ЦА от 28.01.2014 г.;
- Нормы отвода земель для электрических сетей напряжением 0,38-750 кВ, № 14278. Утверждены Минтопэнерго 20.05.1994 г.;
- Альбом фирменного стиля ОАО «МРСК Центра» (приложение № 1), Руководство «Применение символики ОАО «МРСК Центра» РК БС 8/03-02/2014 (приложение № 2), утвержденные приказом № 108 - ЦА от 07.04.2014 «Об использовании корпоративной символики ОАО «МРСК Центра»;
- Оперативное указание ОАО «МРСК Центра» № ОУ-01-2013 от 27.08.2014 «О выполнении пересечений КЛ 0,4-10 кВ с объектами транспортной инфраструктуры»;
- Оперативное указание ОАО «МРСК Центра» № ОУ-02-2013 от 18.09.2013 «О применении кабелей с индексом НГ-LS»;

- Оперативное указание ОАО «МРСК Центра» № ОУ-05-2014 от 02.12.2014 «О применении оборудования для распределительных сетей 10(6)/0,4 кВ»;
- «Методические указания по защите распределительных сетей напряжением 0,4-10 кВ от грозových перенапряжений», СТО 56947007-29.240.02.001-2008;
- «Руководство по изысканиям трасс и площадок для электросетевых объектов напряжением 0,4-20 кВ».

И.о. начальника управления
распределительных сетей



Панибратов П.Н.

Согласовано в части сроков выполнения работ:

Начальник управления капитального
строительства



Ковалев В.А.

Исп. Коршунов А.А. (тел. 336-365)



Форма ориентировочного расчета физических объемов работ по строительству и реконструкции электролиний электролиний объектов

Ориентировочный расчет физического объема работ к ТУ ТК «Автодор» с суммарной заявленной максимальной мощностью 966,48 кВт по II категории надежности электроснабжения договор № 40908198 от 22.12.14 г с дополнительным соглашением Ранее выданные ТУ № _____ от _____, в котором отражены физические параметры*

№ п/п	Вид работ		Длина линии, км	Напряжение, кВ	Марка провода, кабеля			Сечение провода, мм 2	Количество цепей		Процент замены опор (для реконструкции с частичной заменой опор), %	Вид опор, для ВЛ с разными типами опор указывается в каждой графе тип опор (анкерные или промежуточные)					Сопоставляющий раздатчик, шт.		Ресурсы, шт.	Ввод в здание, шт.	Примечание	
	новое строительство	реконструкция			неизолированный	изолированный или защищенный	самонесущий кабель		1	2		подвеш. зап. провод, в т.ч. ВОЛС	металлические решетчатые	анкерные металлические	ж/б	деревянные	РЛК	ПРБТ				
1	*		1,2	10		*		70							*		1					п.2.1.1 ТЗ
2	*			10											*		1		1			п.2.1.2 ТЗ
3		*		10							1 шт.											п.2.1.2 ТЗ
4	*		8	10		*		70		*					*		3		1			п.2.1.3 ТЗ
5		*		10							3 шт.				*							п.2.1.4 ТЗ
6	*			10											*		1		1			п.2.1.5 ТЗ
7		*		10							2 шт.				*							п.2.1.5 ТЗ

Ориентировочные характеристики объемов работ по КЛ

№ п/п	Вид работ		Длина линии, км	Напряжение, кВ	Материал токоведущей жилы		Изоляция кабеля		Сечение кабеля, мм ²	Количество кабелей в траншее, шт	Способ прокладки, длина, км			примечание
	новое строительство	реконструкция			медь	алюминий	спинный полиэтилен	бумажно-масляная			в траншее	в трубе	ГНБ	
1	*		1	10		*	*		1х185	3 (1х185)	1			п.2.1.3 ТЗ

*В случае, если одно и то же мероприятие необходимо для реализации нескольких договоров ТП, то в расчете ориентировочных объемов второго и последующих по номеру договоров ТП данное мероприятие не указывается, но в Форме указывается ссылка с номером и датой ранее выданных ТУ