|  |  |
| --- | --- |
| **Согласованно:**  Заместитель генерального директора  ООО «Павловоэнерго»  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Титов О.В.  «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_ г. | **Утверждаю:**  Генеральный директор  ООО «Павловоэнерго»  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Орлова Ю.Н.  «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_ г. |

.

**Техническое задание**

**на проведение работ по оперативному обслуживанию, диспетчерскому управлению объектов электросетевого хозяйства ООО «Павловоэнерго и ПАО «Ростелеком» в 2025г.**

**Составил:**

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ / Шальнов Л.К.

**Расчет произвел (проверил):**

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Куколева И.Л.

г. Павлово 2025г.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **1. Наименование закупаемых товаров, работ (услуг)** | | | |
| **Лот № 1**  **Проведение работ по оперативному обслуживанию, диспетчерскому управлению объектов электросетевого хозяйства ООО «Павловоэнерго и ПАО «Ростелеком» 2025г.** | | | |
| **Порядок формирования начальной (максимальной) цены** | Начальная (максимальная) цена договора включает все возможные расходы участника, в том числе стоимость расходных материалов, транспортных расходов, всех видов налогов и сборов, и иных расходов и обязательных платежей | | |
| **2. Требования к работам** | | | |
| Проведение работ по оперативному обслуживанию, диспетчерскому управлению  объектов электросетевого хозяйства ООО «Павловоэнерго и ПАО «Ростелеком» 2025г. | | Нормативные документы, согласно которым установлены требования | Работы должны быть выполнены в полном соответствии с нормативно технической документацией:  Работы выполнить согласно ПУЭ, ПТЭСС, ПТЭЭП, ПОТЭЭ и действующей НТД  Все Работы должны производиться в присутствии непосредственного руководителя Работ и представителя предприятия заказчика при строгом соблюдении положений следующих нормативных документов:  - Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения»;  - СО 153-34.03.305-2003 «Инструкция о мерах пожарной безопасности при проведении огневых Работ на энергетических предприятиях»;  - СО 34.03.151-2004 «Инструкция по безопасному производству Работ электромонтажниками на объектах электроэнергетики».  СТО34.01.23.1-001-2017 Объем и нормы испытаний электрооборудования.  «Правилам технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской федерации»,  РД 34.20-501- 95 «Объём и нормы испытания электрооборудования» и другой нормативно-технической документации, действующей на территории РФ.  «Правил переключений в электроустановках» (утв. приказом Минэнерго России от 13.09.2018 № 757).  Выполнение работ в соответствии действующими нормативными документами при проведении строительно-монтажных работ, государственными и отраслевыми стандартами.  Ответственность за соблюдение требований безопасности при эксплуатации машин, электро и пневмоинструмента, технологической оснастки, за соблюдение требований безопасности труда при производстве Работ возлагается на организацию, осуществляющую Работы. |
| Технические и функциональные характеристики работ | 1. Объем работ:  1.1. Разработка сметной документации по оперативному обслуживанию, диспетчерскому управлению объектов электросетевого хозяйства ООО «Павловоэнерго и ПАО «Ростелеком»., указанных в перечне (приложение 1):  1.1.1. Работы по оперативному обслуживанию, диспетчерскому управлению объектов электросетевого хозяйства ООО «Павловоэнерго и ПАО «Ростелеком»., указанных в перечне (приложение 1).  1.1.2. Внеплановые работы на электрооборудовании и ЛЭП ООО «Павловоэнерго» и ПАО «Ростелеком»., указанных в перечне (приложение 1).  2. Месторасположение объектов:  г. Нижний Новгород., Нижегородская область (приложение 1).  3. Требования по выполнению работ:  3.1. Выполнение работ и оказание услуг по оперативному обслуживанию, диспетчерскому управлению объектов электросетевого хозяйства ООО «Павловоэнерго и ПАО «Ростелеком» выполняется в соответствии с перечнем работ (приложение № 2).  Время реагирования от момента получения заявки на устранение нарушения и до момента начала устранения нарушения не должно превышать 90 минут.  Выполнение работ по введению ограничения (полного/частичного) режима потребления электрической энергии объектами потребителя (Приложение № 3).  3.4. Внеплановые работы на электрооборудовании и ЛЭП, в том числе по восстановлению схемы электроснабжения после технологических нарушений, аварий или хищения электрооборудования осуществляются силами и средствами обслуживающей организации. Если технологическое нарушение, аварийная ситуация или хищение оборудования произошли по вине обслуживающей организации, затраты на восстановление схемы электроснабжения не компенсируются. В случае отсутствия вины обслуживающей организации, оплата аварийно-восстановительных работ производится по отдельным сметам. |
| Требования к безопасности работ | 1. Во время выполнения Работ обеспечить соблюдение требований по технике безопасности, пожарной безопасности, охране окружающей среды, а также сохранности результатов Работ, материалов и оборудования до приемки Работ в полном объеме.  2. Производство Работ персоналом Подрядной организации допускается только при наличии списка лиц, ответственных за безопасное производство Работ и согласованного с Заказчиком проекта производства Работ. |
| Требования к качеству работ | В процессе выполнения работ Исполнитель должен применять только те материалы, конструкции, комплектующие изделия, строительную технику, оборудование, которые имеют сертификаты качества (соответствия) или иные документы, удостоверяющие их качество в соответствии с законодательством Российской Федерации.  Работ и должны быть оказаны Исполнителем, его собственными силами и средствами.  При обнаружении недостатков результатов работ, в том числе выявленных после приемки в ходе их реализации, а также в процессе эксплуатации объектов исполнитель договора обязан устранить такие недостатки за свой счет, соответственно, произвести необходимые дополнительные работы, а также возместить причиненные убытки.  Гарантийный срок устанавливается в течении 24 месяцев со дня передачи результата работы по акту выполненных работ. при условии надлежащего использования и технического обслуживания объекта.  В случае выхода из строя оборудования в течение гарантийного срока Исполнитель обязуется устранить недостатки, отремонтировать или заменить на новые в течение 10 дней с момента получения уведомления от Заказчика |
| Сведения о возможности предоставить эквивалентные работ. Параметры эквивалентности | Предоставление эквивалентных работ не допускается. |
| **3. Требования к результатам** | | | |
| Исполнитель должен представить заказчику отчет о выполнении работ. По итогам работ Стороны подписывают Акт о выполненных работах.  Контроль качества и приемка работ:  Еженедельное предоставление Отклонений от нормальной схемы распредсети 6-10 кВ.  Доведение до руководства ООО «Павловоэнерго» сведений о технологических нарушениях на обслуживаемых объектах (в течении 30 мин.). | | | |
| **4.****Место, условия и порядок выполнения работ** | | | |
| Место выполнения работ | | В соответствии с приложением 1 к техническому заданию | |
| Условия выполнения работ | | Исполнитель обеспечивает прибытие своего уполномоченного представителя для составления ведомости работ и согласования с Заказчиком образцов устанавливаемого оборудования (с обязательным предъявлением паспортов и сертификатов)  В процессе выполнения работ использовать материалы и комплектующие, соответствующие государственным стандартам, отраслевым стандартам, техническим условиям  После выполнения работ Исполнитель передаёт Заказчику сертификаты качества на установленную продукцию и предъявляет Заказчику сдачу оказанных работ. | |
| Сроки выполнения работ | | с момента заключения договора по 30.04.2026г. включительно, | |
| **5. Форма, сроки и порядок оплаты** | | | |
| Форма оплаты | | Оплата осуществляется в безналичной форме путем перечисления средств на счет контрагента. | |
| Авансирование | | Авансирование не предусмотрено. | |
| Срок и порядок оплаты | | Оплата за оказанные работы производится Заказчиком в безналичном порядке, путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя в течение 30 календарных дней с момента подписания Заказчиком акта оказанных работ и выставления Исполнителем счета и счета-фактуры. | |
| **6. Документы, предоставляемые в подтверждение соответствия предлагаемых участником работ** | | | |
| 1. Требования к подрядной организации:  1.1. Подрядчик должен отвечать следующим требованиям:  1.1.1. Подрядчик должен обладать гражданской правоспособностью в полном объеме для заключения и исполнения Договора (должен быть зарегистрирован в установленном порядке и иметь, соответствующие действующие лицензии и сертификаты на выполнение видов деятельности в рамках Договора);  1.1.2. Подрядчик не должен являться неплатежеспособным или банкротом, находится в процессе ликвидации, на имущество Подрядчика в части, существенной для исполнения договора, не должен быть наложен арест, экономическая деятельность Подрядчика не должна быть приостановлена;  1.1.3. Подрядная организация не должна находиться в Реестре недобросовестных Подрядчиков (Исполнителей);  1.1.4. Подрядчик должен обладать необходимыми профессиональными знаниями, технологиями, деловыми связями и опытом выполнения аналогичных договоров, управленческой компетентностью и положительной деловой репутацией (подтверждённой письмами заказчиков);  1.1.5. Отсутствие замечаний от заказчиков при выполнении аналогичных работ;  1.1.6. У подрядчика должно быть устойчивое финансовое состояние.  1.2. Требования к ресурсным возможностям подрядчика:  1.2.1. Подрядчик должен иметь необходимые для исполнения Договора ресурсные возможности (финансовые, материально-технические, производственные, трудовые);  1.2.2. Наличие специализированных передвижных электротехнических лабораторий для проведения комплекса измерений оборудования 6-10кВ;  1.2.3. Наличие технического персонала, оснащенного программно-аппаратным комплексом, измерительными приборами и устройствами для сбора и передачи данных о фактическом объеме передачи электрической энергии по эксплуатируемым сетям, при наличии такого оборудования у заказчика;  1.2.4. Наличие инженерно-технического персонала и оборудования для оперативно-технического и оперативно-диспетчерского управления электрооборудованием (в круглосуточном режиме), локализации аварий и восстановления нормального режима работы: диспетчерская служба и оперативно-выездные бригады;  1.2.5. Наличие грузоподъемных механизмов и специализированной техники для выполнения работ в соответствии с Техническим заданием;  1.2.6. Наличие у участника (подрядчиков участника) свидетельства о допуске на все виды работ по объекту, указанному в Техническом задании; | | | |
| **7. Расчет стоимости работ за единицу** | | | |
| Стоимость каждого наименования работ, работ за единицу без учета НДС указывается участником в техническом предложении, оформленном в соответствии с формой. | | | |

Приложения:

1. Перечень объектов ООО «Павловоэнерго» и ПАО «Ростелеком».

2. Перечень работ на оперативное-технологическое обслуживание и диспетчерское управление ТП, в год.

3. Перечень работ по введению ограничения (полного/частичного) режима потребления электрической энергии объектами потребителя.

Приложение № 1

к техническому заданию

**Перечень объектов ООО «Павловоэнерго» (8 ТП) для оперативного обслуживания и диспетчерского управления.**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№п/п** | **Наименование имущества** | **Адрес** |
|  |  |  |
|  | **2БКТП-7001** | г. Нижний Новгород, ул. Зеленхозовская, 1 ЖК «Смородина» |
|  | РУ-6 кВ: Ячейки КСО-393 (ВН-6 шт., СР-2 шт.) |
|  | РУ-0,4 кВ: ПВР (28 шт., 2 вводных, 2 секционных) |
|  | ТМГ-2\*1250 кВА |
|  | | |
|  | **КТПН 400/10/0,4 № 1** |  |
|  | Ячейка КСО-298 10кВ с РС-80М2 и ВВУ-СЭЩ в РП «Ирбис» (присоединение КТП-1) | г. Нижний Новгород, ул. Ларина, рядом с домом 28А, |
|  |  |
|  |  |
|  | **КТП-1 ТМ-63 кВА** | Нижегородская обл. Борский район,  д. Мякотинское |
|  |  |  |
|  | **КТП-962** | , г. Нижний Новгород, сл. Подновье, рядом с ГРП, участки 324, 343, 345 |
|  |  |  |
|  | **2КТПНУт-к/к-250/10/0,4 (ТП-735)** | г. Нижний Новгород, ул. 1-ая Оранжерейная, д. 28б |
|  | ВНР-10/400 Т1 |
|  | ВНР-10/400 Т2 |
|  | ТМГ-250 10/0,4 Т1 |
|  | ТМГ-250 10/0,4 Т2 |
|  | РУ-0,4 кВ |  |
|  |  |  |
|  | **КТП-3** | Нижегородская область, г.Нижний Новгород, Приокский район, ул.Геологов, д.1 |
|  | Трансформатор силовой 1000кВА 10/0.4кВ Т-1 КТП-3 |
|  | Трансформатор силовой 1000кВА 10/0.4кВ Т-2 КТП-3 |
|  | Выключатель нагрузки ВНР-10 кВ Т1 КТП-3 |
|  | Выключатель нагрузки ВНР-10 кВ Т2 КТП-3 |
|  | РУ-0,4 кВ |
|  |  |  |
|  | **КТП-4** | Нижегородская область, г.Нижний Новгород, Приокский район, ул.Геологов, д.1 |
|  | Трансформатор силовой 1000кВА 6/0.4кВ Т-1 КТП-4 |
|  | Трансформатор силовой 1000кВА 6/0.4кВ Т-2 КТП-4 |
|  | Выключатель нагрузки ВНР-6 кВ Т1 КТП-4 |
|  | Выключатель нагрузки ВНР-6 кВ Т2 КТП-4 |
|  | РУ-0,4 кВ |
|  |  |  |
|  | **ТП-1** | Нижегородская область, г.Нижний Новгород, Приокский район, ул.Геологов, д.1 |
|  | Трансформатор силовой 1000кВА 6/0.4кВ Т-1 ТП-1 |
|  | Трансформатор силовой 1000кВА 6/0.4кВ Т-2 ТП-1 |
|  | Масляный выключатель МВ-6кВ яч.1 РУ-6кВ ТП-1 |
|  | Масляный выключатель МВ-6кВ яч.2 РУ-6кВ ТП-1 |
|  | Масляный выключатель МВ-6кВ яч.6 РУ-6кВ ТП-1 |
|  | Масляный выключатель МВ-6кВ яч.7 РУ-6кВ ТП-1 |
|  | Масляный выключатель МВ-6кВ яч.9 РУ-6кВ ТП-1 |
|  | Масляный выключатель МВ-6кВ яч.13 РУ-6кВ ТП-1 |
|  | Масляный выключатель МВ-6кВ яч.11 РУ-6кВ ТП-1 |
|  | Масляный выключатель МВ-6кВ яч.14 РУ-6кВ ТП-1 |
|  | РУ-0,4 кВ |

Перечень объемов оборудования ООО «Павловоэнерго» (ВЛ и КЛ 0,4-6-10 кВ) для выполнения оперативного обслуживания и диспетчерского управления.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование ВЛ** | **длинна** |
| 1 | Воздушная линия 0,4кВ №1 от яч.2 КТПН №1 до ВРУ-0,4кВ, расположенная по адресу: г.Н.Новгород, ул. Ларина, д 26Г, протяженностью | 550 |
| 2 | КТП-1 ТМ-63 Ква  Воздушная линия 10 кВ | 3100 |
| 3 | КТП-962  Воздушная линия 10 кВ  (РЛНД-2шт., опор-4шт., ПК-20А 3шт., 160м.) | 160 |
| 4 | Воздушная линия 0,4кВ №1 от яч.4А КТП-4 до ж/б столба, расположенная возле дома по адресу: г.Н.Новгород, ул.Геологов, д8, | 575 |
| 5 | Воздушная линия 0,4кВ №3 от яч.2 КТП-4 до ВРУ-0,4кВ, расположенная по адресу: г.Н.Новгород, ул.Геологов, д.1, пом.П2 | 550 |
| 6 | Воздушная линия 0,4кВ №4 от опоры №6, расположенная в 60 м. от яч.2 КТП-4 до ВРУ-0,4кВ, расположенная по адресу ул. Геологов, 1 (литера N) | 560 |
| 7 | Воздушная линия 0,4кВ №2 от ж/б опоры №13, расположенная в 171 м. от яч.3 ТП-1, до ВРУ-0,4кВ, жилых домов по адресу: г.Н.Новгород, ул. Геологов, д2, д.4, | 545 |
|  |  |  |
|  | **ИТОГО ВЛ** | **6040** |
|  |  |  |
| **№** | **Наименование КЛ** | **Длинна** |
|  | ТП-7001 РУ-6кВ | |
|  | Кабельная линия 6 кВ ф.603 ТП-7001 - ПС Спутник до ГБП | 361 |
|  | Кабельная линия 6 кВ ф.618 ТП-7001 - ПС Спутник до ГБП | 361 |
|  | ТП-1 РУ-6кВ | |
| 1 | Кабельная линия 6 кВ №1 | 769 |
| 2 | Кабельная линия 6 кВ №2 | 747 |
| 3 | Кабельная линия 6 кВ № 3 | 771 |
|  | КТП-3 | |
| 4 | Кабельная линия 0,4 кВ № 9 | 268 |
| 5 | Кабельная линия 0,4 кВ № 10 | 265 |
| 6 | Кабельная линия 0,4 кВ № 11 | 308 |
| 7 | Кабельная линия 0,4 кВ № 12 | 352 |
| 8 | Кабельная линия 0,4 кВ № 14 | 251 |
| 9 | Кабельная линия 0,4 кВ № 16 | 241 |
| 10 | Кабельная линия 0,4 кВ № 17 | 200 |
| 11 | Кабельная линия 0,4 КВ №18 | 210 |
|  | КТП-4 | |
| 12 | Кабельная линия 6 кВ № 7 | 143 |
| 13 | Кабельная линия 6 кВ № 8 | 143 |
| 14 | Кабельная линия 6 кВ № 9 | 143 |
| 15 | Кабельная линия 0,4 кВ № 20 | 60 |
| 16 | Кабельная линия 0,4 кВ № 22 | 224 |
| 17 | Кабельная линия 0,4 кВ № 23 | 293 |
| 18 | Кабельная линия 0,4кВ № 25 от яч.6А КТП-4 до ВРУ-0,4кВ по ул.Геологов д.1 (литер К) | 350 |
| 19 | Кабельная линия 0,4кВ № 26 от яч.6А КТП-4 до ВРУ-0,4кВ по ул.Геологов д.1 (литеры М,М1,М2), протяженностью 350 м. | 350 |
|  | ТП-1 РУ-0.4кВ | |
| 20 | Кабельная линия 0,4 кВ № 1 | 204 |
| 21 | кабельная линия 0,4 кВ № 7 | 144 |
| 22 | Кабельная линия 0,4 кВ № 2 | 171 |
| 23 | Кабельная линия 0,4 кВ № 3 | 115 |
| 24 | Кабельная линия 0,4 кВ № 4 | 86 |
| 25 | Кабельная линия 0,4 кВ № 24 | 300 |
| 26 | Кабельная линия 0,4кВ № 27 от яч.1А ТП-1 до ВРУ-0,4кВ | 552 |
| 27 | Кабельная линия 0,4кВ № 28 от яч.2 ТП-1 до ВРУ-0,4кВ | 580 |
|  | РП-207 | |
| 28 | Кабельная линия напряжением 10 кВ от РП 207 ф. 207-7 до ТП-735 1 СШ 10 кВ | 280 |
| 29 | Кабельная линия напряжением 10 кВ от РП 207 ф. 207-8 до ТП-735 2 СШ 10 кВ | 280 |
|  | КТПН 400/10/0,4 №1 | |
| 30 | Кабельная линия 10 кВ от РП «Ирбис» до КТПН 400/10/0,4 №1 | 700 |
|  | ГПП «Янтарь» 110/10кВ | |
| 31 | Кабельная линия 10 кВ от ф. 1042 РУ – 10 кВ ГПП «Янтарь» 110/10кВ до 2 СШ РУ-10 кВ ТП ООО «Пифогор-7» | 1200 |
| 32 | Кабельная линия 10 кВ от ф. 1010 РУ – 10 кВ ГПП «Янтарь» 110/10кВ до 1 СШ РУ-10 кВ ТП ООО «Пифогор-7» | 1200 |
|  | **ИТОГО КЛ** | **11900** |

**Перечень объектов ПАО «Ростелеком» находящихся в аренде ООО «Павловоэнерго» (10 ТП) для оперативного обслуживания и диспетчерского управления.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование оборудования | | | Технические характеристики | | |  |
| Подразделение | Присоединение | Адрес присоединения | №ТП либо тип тр-ра, мощность кВа | Линия электропередачи/КЛ | | Инвентарный номер (если нет данных ставим НД) |
| Длинна, м | Марка провода |
| 1 | ГЦТЭТ г.Н.Новгород | От РП-82 IСШ до ТП-573 | г.Н.Новгород, ул.Б.Покровская,д.56 | - | 1150 | ААБл 3х120 | 1542487 |
| 2 | ГЦТЭТ г.Н.Новгород | От ТП-263 IIСШ до ТП-573 | г.Н.Новгород, ул.Б.Покровская,д.56 | - | 350 | АСБ 3х95 | 1542487 |
| 3 | ГЦТЭТ г.Н.Новгород | От ТП-306 IСШ до ТП-573 | г.Н.Новгород, ул.Б.Покровская,д.56 | - | 450 | АСБ 3х95 | 1542487 |
| 4 | ГЦТЭТ г.Н.Новгород | РП-4 ТП-193 IСШ до ТП-573 | г.Н.Новгород, ул.Б.Покровская,д.56 | - | 315 | ААШв 3х120 | 1542487 |
| 5 | ГЦТЭТ г.Н.Новгород | РП-4 ТП-193 IIСШ до ТП-573 | г.Н.Новгород, ул.Б.Покровская,д.56 | - | 315 | ААШв 3х120 | 1542487 |
| 49 | ГЦТЭТ г.Н.Новгород | Трансформатор ТМГ-6/0,4кВ-1 ввод | г.Н.Новгород, ул.Б.Покровская,д.56 | Р-1000кВА ВН-6кВ НН-0,4кВ | - | - | 1547184 |
| 50 | ГЦТЭТ г.Н.Новгород | Трансформатор ТМГ-6/0,4кВ-2 ввод | г.Н.Новгород, ул.Б.Покровская,д.56 | Р-1000кВА ВН-6кВ НН-0,4кВ | - | - | 1548642 |
| 51 | ГЦТЭТ г.Н.Новгород | Ячейка SM6 QМ 10кВ №1 тр-р Т-1 | г.Н.Новгород, ул.Б.Покровская,д.56 | ВН-10кВ | - | - | 1535736 |
| 52 | ГЦТЭТ г.Н.Новгород | Ячейка SM6 QМ 10кВ №9 тр-р Т-2 | г.Н.Новгород, ул.Б.Покровская,д.56 | ВН-10кВ | - | - | 1546022 |
| 53 | ГЦТЭТ г.Н.Новгород | Ячейка SM6 IМ 10кВ №2 ТП-306 | г.Н.Новгород, ул.Б.Покровская,д.56 | ВН-10кВ | - | - | 1512785 |
| 54 | ГЦТЭТ г.Н.Новгород | Ячейка SM6 IМ 10кВ №3 ТП-193 | г.Н.Новгород, ул.Б.Покровская,д.56 | ВН-10кВ | - | - | 1553013 |
| 55 | ГЦТЭТ г.Н.Новгород | Ячейка SM6 IМ 10кВ №4 РП-82 | г.Н.Новгород, ул.Б.Покровская,д.56 | ВН-10кВ | - | - | 1549290 |
| 56 | ГЦТЭТ г.Н.Новгород | Ячейка SM6 IМ 10кВ№5 секц. разъед. | г.Н.Новгород, ул.Б.Покровская,д.56 | ВН-10кВ | - | - | 1550671 |
| 57 | ГЦТЭТ г.Н.Новгород | Ячейка SM6 IМ 10кВ №6 секц. разъед. | г.Н.Новгород, ул.Б.Покровская,д.56 | ВН-10кВ | - | - | 1551647 |
| 58 | ГЦТЭТ г.Н.Новгород | Ячейка SM6 IМ 10кВ №7 ТП-193 | г.Н.Новгород, ул.Б.Покровская,д.56 | ВН-10кВ | - | - | 1550428 |
| 59 | ГЦТЭТ г.Н.Новгород | Ячейка SM6 IМ 10кВ №8 ТП-263 | г.Н.Новгород, ул.Б.Покровская,д.56 | ВН-10кВ | - | - | 1553878 |
| 60 | ГЦТЭТ г.Н.Новгород | Шинный мост | г.Н.Новгород, ул.Б.Покровская,д.56 | - | - | - | 1514235 |
| 61 | ГЦТЭТ г.Н.Новгород | Шинный мост | г.Н.Новгород, ул.Б.Покровская,д.56 | - | - | - | 1536924 |
| 62 | ГЦТЭТ г.Н.Новгород | Заземляющее устройство | г.Н.Новгород, ул.Б.Покровская,д.56 | - | - | - | 1544662 |
| 64 | ГЦТЭТ г.Н.Новгород | От ТП-188 I СШ до ТП-344 | г.Н.Новгород, пр.Гагарина,д.11/11 | - | 560 | ААБл 3х120 | 1557632 |
| 65 | ГЦТЭТ г.Н.Новгород | От ТП-240 I СШ до ТП-344 | г.Н.Новгород, пр.Гагарина,д.11/11 | - | 120 | ААБл 3х120 | 1557632 |
| 66 | ГЦТЭТ г.Н.Новгород | От ТП-43 II СШ до ТП-344 | г.Н.Новгород, пр.Гагарина,д.11/11 | - | 270 | ААБл 3х120 | 1557632 |
| 67 | ГЦТЭТ г.Н.Новгород | От РП-8 II СШ до ТП-344 | г.Н.Новгород, пр.Гагарина,д.11/11 | - | 510 | ААБл 3х120 | 1560043 |
| 68 | ГЦТЭТ г.Н.Новгород | Трансформатор ТМГ-630/10-У1 | г.Н.Новгород, пр.Гагарина,д.11/11 | Р-630кВА; ВН-6кВ; НН-0,4кВ | - | - | 1524835 |
| 69 | ГЦТЭТ г.Н.Новгород | Трансформатор ТМГ-630/10-У1 | г.Н.Новгород, пр.Гагарина,д.11/11 | Р-630кВА; ВН-6кВ; НН-0,4кВ | - | - | 1524835 |
| 70 | ГЦТЭТ г.Н.Новгород | Камера №1 КСО 202 31.2-630 | г.Н.Новгород, пр.Гагарина,д.11/11 | Заземление сборных шин | - | - | 1524835 |
| 71 | ГЦТЭТ г.Н.Новгород | Камера №2 КСО 202 10.1ВН-630 | г.Н.Новгород, пр.Гагарина,д.11/11 | Отходящая линия к КТП-240 | - | - | 1524835 |
| 72 | ГЦТЭТ г.Н.Новгород | Камера №3 КСО 202 08ВВ-630 | г.Н.Новгород, пр.Гагарина,д.11/11 | Трансформатор силовой Т1 | - | - | 1524835 |
| 73 | ГЦТЭТ г.Н.Новгород | Камера №4 КСО 202 10.1ВН-630 | г.Н.Новгород, пр.Гагарина,д.11/11 | Ввод 1 от ТП-188 | - | - | 1524835 |
| 74 | ГЦТЭТ г.Н.Новгород | Камера №5 КСО 202 24.6-630 | г.Н.Новгород, пр.Гагарина,д.11/11 | Секционный разъединитель | - | - | 1524835 |
| 75 | ГЦТЭТ г.Н.Новгород | Камера №6 КСО 202 10.1ВН-630 | г.Н.Новгород, пр.Гагарина,д.11/11 | Ввод 2 от ТП-43 | - | - | 1524835 |
| 76 | ГЦТЭТ г.Н.Новгород | Камера №7 КСО 202 08ВВ-630 | г.Н.Новгород, пр.Гагарина,д.11/11 | Трансформатор силовой Т2 | - | - | 1524835 |
| 77 | ГЦТЭТ г.Н.Новгород | Камера №8 КСО 202 10.1ВН-630 | г.Н.Новгород, пр.Гагарина,д.11/11 | Отходящая линия к РП-88 | - | - | 1524835 |
| 78 | ГЦТЭТ г.Н.Новгород | Камера №9 КСО 202 31.2-630 | г.Н.Новгород, пр.Гагарина,д.11/11 | Заземление сборных шин | - | - | 1524835 |
| 87 | ГЦТЭТ г.Н.Новгород | Кабельные линии 6 кВ, №1 | - | - | - | - | - |
| 88 | ГЦТЭТ г.Н.Новгород | от ТП-74 Ф-158 до ТП-324 | г.Н.Новгород,ул.Лесная 3 | - | 280 м | АСБ 3х95 | 1545840 |
| 89 | ГЦТЭТ г.Н.Новгород | Кабельные линии 6 кВ, №2 | г.Н.Новгород,ул.Лесная 3 | - | - | - | 1545840 |
| 90 | ГЦТЭТ г.Н.Новгород | от ТП-Аврора Ф-614 до ТП-324 | г.Н.Новгород,ул.Лесная 3 | - | 350 м | АСБ 3х95 | 1545840 |
| 91 | ГЦТЭТ г.Н.Новгород | ТП-324 | г.Н.Новгород,ул.Лесная 3 | отдельно стоящего типа | - | - | 1545840 |
| 92 | ГЦТЭТ г.Н.Новгород | Трансформатор ТМ-400/6-66У1 | г.Н.Новгород,ул.Лесная 3 | Р=400кВА 6/0,4 кВ | - | - | 1545840 |
| 93 | ГЦТЭТ г.Н.Новгород | Трансформатор ТМ-400/6-66У1 | г.Н.Новгород,ул.Лесная 3 | Р=400кВА 6/0,4 кВ | - | - | 1545840 |
| 94 | ГЦТЭТ г.Н.Новгород | РУ-6кВ в ТП-324 | г.Н.Новгород,ул.Лесная 3 | - | - | - | 1545840 |
| 95 | ГЦТЭТ г.Н.Новгород | 1 ячейка LHTCI-412/400TGL1642 | г.Н.Новгород,ул.Лесная 3 | 6 кВ | - | - | 1545840 |
| 96 | ГЦТЭТ г.Н.Новгород | 2 ячейка LHTCI-412/400TGL1642 | г.Н.Новгород,ул.Лесная 3 | 6 кВ | - | - | 1545840 |
| 97 | ГЦТЭТ г.Н.Новгород | 3 ячейка LHTCI-412/400TGL1642 | г.Н.Новгород,ул.Лесная 3 | 6 кВ | - | - | 1545840 |
| 98 | ГЦТЭТ г.Н.Новгород | 4 ячейка LHTCI-412/400TGL1642 | г.Н.Новгород,ул.Лесная 3 | 6 кВ | - | - | 1545840 |
| 99 | ГЦТЭТ г.Н.Новгород | 5 ячейка LHTCI-412/400TGL1642 | г.Н.Новгород,ул.Лесная 3 | 6 кВ | - | - | 1545840 |
| 100 | ГЦТЭТ г.Н.Новгород | 6 ячейка LHTCI-412/400TGL1642 | г.Н.Новгород,ул.Лесная 3 | 6 кВ | - | - | 1545840 |
| 101 | ГЦТЭТ г.Н.Новгород | 7 ячейка ПП-67к | г.Н.Новгород,ул.Лесная 3 | 6 кВ | - | - | 1545840 |
| 110 | ГЦТЭТ г.Н.Новгород | трансформатор, высоковольтная ячейка ТП 324 | г.Н.Новгород,ул.Лесная 3 | - | - | - | 1549682 |
| 111 | ГЦТЭТ г.Н.Новгород | Кабельная линия 6 кВ №1 от РП-15 ф. 153 до ТП-546 I сш | ул. Ковалихинская 2а | - | 235 | ААБл-10-(3х120), L=35м, ААШПсу-10-(3х95), L=235м | 1516019 |
| 112 | ГЦТЭТ г.Н.Новгород | Кабельная линия 6 кВ №2 от РП-1 ф. 18 до ТП-546 II сш | ул. Ковалихинская 2а | - | 555 | ААБл-10-(3х120), L=555м | 1516019 |
| 113 | ГЦТЭТ г.Н.Новгород | Кабельная линия 6 кВ №3 от ТП-546 до ТП-538 I сш | ул. Ковалихинская 2а | - | 15 | ААБл-10-(3х120), L=15м | 1516019 |
| 114 | ГЦТЭТ г.Н.Новгород | Кабельная линия 6 кВ №4 от ТП-546 до ТП-538 II сш | ул. Ковалихинская 2а | - | 15 | ААБл-10-(3х120), L=15м | 1516019 |
| 115 | ГЦТЭТ г.Н.Новгород | Силовой трансформатор трехфазный с естественным охлаждением ТСГЛ 400кВА 6/0,4 | ул. Ковалихинская 2а | 400кВА 6/0,4 | - | - | 1536216 |
| 116 | ГЦТЭТ г.Н.Новгород | Силовой трансформатор трехфазный с естественным охлаждением ТСГЛ 400кВА 6/0,4 | ул. Ковалихинская 2а | 400кВА 6/0,4 | - | - | 1535807 |
| 117 | ГЦТЭТ г.Н.Новгород | Щит вводно-распределительный РУ-6кВ | ул. Ковалихинская 2а | Сборные камеры одностороннего обслуживания КСО-366м - 7шт | - | - | 1535842 |
| 128 | ГЦТЭТ г.Н.Новгород | ТП-125 | Дворовая 33б | отдельно стоящего типа | - | - | 1538435 |
| 129 | ГЦТЭТ г.Н.Новгород | Трансформатор ТМ-160/6-0,4 кВ | Дворовая 33б | Р=160кВА 6/0,4 кВ | - | - | 1538435 |
| 130 | ГЦТЭТ г.Н.Новгород | Трансформатор ТМ-180/6-0,4 кВ | Дворовая 33б | Р=180кВА 6/0,4 кВ | - | - | 1538435 |
| 131 | ГЦТЭТ г.Н.Новгород | Кабельные линии 6 кВ, №1 | Дворовая 33б | - | - | - | 1538435 |
| 132 | ГЦТЭТ г.Н.Новгород | от ТП-70 до ТП-125 | Дворовая 33б | - | - | АСБ 3х95 285м | 1538435 |
| 133 | ГЦТЭТ г.Н.Новгород | Кабельные линии 6 кВ, №2 | Дворовая 33б | - | - | - | 1538435 |
| 134 | ГЦТЭТ г.Н.Новгород | от ТП-70 до ТП-125 | Дворовая 33б | - | - | АСБ 3х95 285м | 1538435 |
| 269 | ГЦТЭТ г.Н.Новгород | ТП 795 | г.Н.Новгород, пр.Гагарина,д.11/11 | в составе: РУ 10кВ,РУ 0,4кВ, 2тр-ра 630 кВА | - | - | 1524835 |
| 270 | ГЦТЭТ г.Н.Новгород | От РП 215 до ТП-795 | г.Н.Новгород, пр.Гагарина,д.11/11 | - | 1700 | ААВл-10 3\*120 | 1518627 |
| 271 | ГЦТЭТ г.Н.Новгород | От РП 215 до ТП-795 | г.Н.Новгород, пр.Гагарина,д.11/11 | - | 1705 | ААВл-10 3\*120 | 1518627 |
| 272 | ГЦТЭТ г.Н.Новгород | Трансформатор напряжения Высоковольтный (ТП 4900) | г.Н.Новгород, пл.Советская,д.2 | 2 трансформатора 1600 кВА | - | - | 1512261 |
| 273 | ГЦТЭТ г.Н.Новгород | Кабельная линия свыше 1 кВ (КЛ 10 кВ от РП 214 ф.2141до ТП 4900 1 с.ш.) | г.Н.Новгород, пл.Советская,д.2 | - | 2340 | Кабель АПвПг-10-3х120/35, | 1511890 |
| 274 | ГЦТЭТ г.Н.Новгород | Кабельная линия свыше 1 кВ (10 кВ от РП 214 ф.2142 до ТП 4900 2 с.ш.) | г.Н.Новгород, пл.Советская,д.2 | - | 2340 | Кабель АПвПг-10-3х120/35, | 1511890 |
| 275 | ГЦТЭТ г.Н.Новгород | Трансформатор напряжения Высоковольтный (ТП 920) | г.Н.Новгород, пл.Горького,д.1 | 2 трансформатора 630 кВА | - | - | 8802084 |
| 276 | ГЦТЭТ г.Н.Новгород | Кабельная линия свыше 1 кВ (КЛ 10 кВ от РП 215 ф.215-5 до ТП 920 1 с.ш.) | г.Н.Новгород, пл.Горького,д.1 | - | 640 | АПвПг-10-3х150/70 | 8802084 |
| 277 | ГЦТЭТ г.Н.Новгород | Кабельная линия свыше 1 кВ (КЛ 10 кВ от РП 215 ф.215-6 до ТП 920 2 с.ш.) | г.Н.Новгород, пл.Горького,д.1 | - | 640 | АПвПг-10-3х150/70 | 8802084 |
| 278 | ГЦТЭТ г.Н.Новгород | Трансформатор напряжения Высоковольтный (ТП 4793) | г.Н.Новгород, пл.Жукова,д.3 | 2 трансформатора 630 кВА | - | - | 8028945 |
| 279 | ГЦТЭТ г.Н.Новгород | Кабельная линия свыше 1 кВ (КЛ 6 кВ от ТП 4092 – 1 до ТП 4793 1 с.ш.) | г.Н.Новгород, пл.Жукова,д.3 | - | 130 | Кабель АВБбШвнг-3х120-130 | 8028945 |
| 280 | ГЦТЭТ г.Н.Новгород | Кабельная линия свыше 1 кВ (КЛ 6 кВ от ТП 4092 – 2 до ТП 4793 2 с.ш.) | г.Н.Новгород, пл.Жукова,д.3 | - | 130 | Кабель АВБбШвнг-3х120-130 | 8028945 |

Приложение № 2

к техническому заданию

**Перечень работ по оперативно обслуживанию и диспетчерскому управлению объектов ООО «Павловоэнерго» и ПАО «Ростелеком» в год.**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № | Вид работ | периодичность выполнения, раз в год. |
| 1. | Организация оперативно-технологического управления электроустановками 0,4-6-10 кВ | в течении срока действия договора |
| Режимные переключения по сети 0,4-6-10 кВ |
| Ликвидация технологических нарушений по сети 0,4-6-10 кВ |
| Осмотр электроустановок 0,4-6-10 кВ, после технологического нарушения |
| Ведение технической документации |
| 2. | Осмотр электроустановок 0,4-6-10 кВ | 2 раза в год |
| 3. | Вывод в ремонт ТП и допуск ремонтного персонала для производства работ |  |
| 4. | Измерения нагрузки силового трансформатора | 2 тр |
| 5. | Регулировка уровня напряжения силового трансформатора | 2 тр |
| 6. | Замена предохранителей 6-10 кВ | 6 шт |
| 7. | Замена предохранителей 0,4 кВ | 3 шт |
| 8. | Доливка масла в трансформатор | 1 тр |
| 9. | Определение места повреждения КЛ 0,4-6-10 кВ | 10 м.п. |
| 10. | Уточнение места повреждения КЛ 0,4-6-10 кВ | 10 м.п. |
| 11. | Определение трассы КЛ 0,4-6-10 кВ | 5 кл |
| 12. | Определение в котловане КЛ 0,4-6-10 кВ | 5 кл |
| 13. | Испытания КЛ 0,4-6-10 кВ повышенным напряжением | 10 кл |
| 14. | Организация работ по введению ограничения (полного/частичного) режима потребления электрической энергии объектами потребителя. | в течении срока действия договора |

Приложение №3

к техническому заданию

**Перечень работ по введению ограничения (полного/частичного) режима потребления электрической энергии объектами потребителя**

1. Организация и выполнение работ по введению ограничения (полного/частичного) режима потребления электрической энергии объектами потребителя в случаях:

- получения официального уведомления энергосбытовой компании о введении ограничения (с указанием наименования потребителя, адреса отключаемого объекта, даты и времени введения ограничения).

- выявления факта бездоговорного потребления электрической энергии и составления Акта бездоговорного потребления.

Составление Акта введения ограничения по факту введения ограничения с указанием фактической даты и времени введения ограничения.

1. Организация и выполнение работ по возобновлению режима потребления электрической энергии объектами потребителя в случаях:

- получения официального уведомления энергосбытовой компании о возобновлении электроснабжения объекта потребителя (с указанием наименования потребителя, адреса отключаемого объекта, даты и времени введения ограничения).

Составление Акта восстановления электроснабжения объекта потребителя с указанием фактической даты и времени восстановления ограничения.