



Администрация
муниципального
образования
«Малопургинский
район»

«Пичи Пурга ёрос»
муниципал
кылдытэтлэн
АДМИНИСТРАЦИЕЗ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

От «05» декабря 2019 года

№ 1387

с. Малая Пурга

**Об утверждении проекта межевания территории линейного объекта
«Реконструкция ВЛ-10 кВ ф 23 ПС Пурга: строительство отпайки
ЛЭП-10 кВ, монтаж ТП 10/0,4 кВ в с. Яган Малопургинского района УР
(зу 18:16:092001:1012, пасека)»**

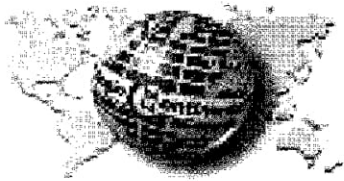
В соответствии с решением по подготовке документации по планировке территории линейного объекта ПАО «МРСК Центра и Приволжья» от 08 октября 2019 года, в целях обеспечения прав и законных интересов физических и юридических лиц, руководствуясь Федеральным законом от 06 октября 2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», статьей 43, пунктом 3 части 1.1 статьи 45, пунктом 3 части 5.1 статьи 46 Градостроительного кодекса Российской Федерации, с учетом согласования проекта Министерством природных ресурсов и охраны окружающей среды от 19 ноября 2019 года № 01-20/12896, руководствуясь Уставом муниципального образования «Малопургинский район», Администрация муниципального образования «Малопургинский район» **постановляет:**

1. Утвердить Проект межевания территории линейного объекта «Реконструкция ВЛ-10 кВ ф 23 ПС Пурга: строительство отпайки ЛЭП-10 кВ, монтаж ТП 10/0,4 кВ в с. Яган Малопургинского района УР (зу 18:16:092001:1012, пасека)» (прилагается).
2. Опубликовать настоящее постановление на официальном сайте муниципального образования «Малопургинский район».
3. Контроль за исполнением постановления возложить на первого заместителя главы Администрации Соколова В.А.

Глава Малопургинского района



С.В. Юрин



**Приложение к проставлению Администрации муниципального образования "Малопургинский район" от _____ № _____
Общество с ограниченной ответственностью
«Региональная землеустроительная компания»**

Юр. адрес: 426076, РФ, УР, г. Ижевск, ул. Ленина, д. 40, тел. 89124401953,
8(3412)971 342 e-mail: zemkom08@mail.ru
Факт. адрес: 426004, УР, г.Ижевск, ул. Школьная, д.10. ОГРН 1081841006334,
ИНН 1835087959, КПП 184101001, р/с №40702810820000007340
в АКБ "Ижкомбанк" (ПАО) в г.Ижевске, БИК 049401871 к/с 3010181090000000871

Проект межевания территории линейного объекта

Реконструкция ВЛ-10 кВ ф 23 ПС Пурга:
строительство отпайки ЛЭП-10 кВ, монтаж ТП 10/0,4 кВ
в с. Яган Малопургинского района УР (зу 18:16:092001:1012, пасека)

Ижевск, 2019

Содержание

Введение.....	3
1. Перечень и сведения о площади образуемых земельных участков, в том числе возможные способы их образования.....	4
2. Перечень и сведения о площади образуемых земельных участков, которые будут отнесены к территориям общего пользования или имуществу общего пользования, в том числе в отношении которых предполагается резервирование и (или) изъятие для государственных или муниципальных нужд.....	4
3. Параметры образуемых земельных участков.....	4
3.1 Целевое назначение лесов.....	5
3.2 Виды разрешенного использования земельного участка.....	5
3.3 Количественные и качественные характеристики образуемой части земельного участка.....	5
3.4 Сведения о нахождении земельного участка в границах особо защитных участков лесов.....	8
3.5 Сведения об обременениях проектируемого лесного участка.....	8
3.6 Сведения об ограничениях использования лесов.....	8
3.7 Сведения о наличии зданий, сооружений, объектов, связанных с созданием лесной инфраструктуры и объектов, не связанных с созданием лесной инфраструктуры на проектируемом лесном участке.....	9
4. Схема расположения земельного участка на кадастровом плане территории.....	10
5. Схема расположения проектируемой части лесного участка.....	11
6. Сведения о границах территории, в отношении которой разработан проект межевания, содержащие перечень координат характерных точек этих границ в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости.....	12
7. Приложения	

Введение

Федеральным законом от 03.08.2018 № 342-ФЗ «О внесении изменений в Градостроительный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации» были внесены изменения в Лесной кодекс Российской Федерации и Градостроительный кодекс Российской Федерации, в соответствии с которыми для размещения линейных объектов подготовка проектной документации лесного участка не требуется (ч. 1, ст. 70.1 Лесной кодекс Российской Федерации).

В соответствии с пунктом 5 части 3 статьи 41 градостроительного кодекса Российской Федерации, согласно Постановлению Правительства РФ от 7 марта 2017 г. №269 "Об утверждении перечня случаев, при которых для строительства, реконструкции линейного объекта не требуется подготовка документации по планировке территории" не требуется подготовка документации по планировке территории. По новым требованиям предоставление лесных участков для строительства линейных объектов должно осуществляться на основании проекта межевания территории, состав которого определен статьей 43 Градостроительного кодекса Российской Федерации.

Проект межевания территории разработан Обществом с ограниченной ответственностью «Региональная землеустроительная компания».

Заказчиком работ является Публичное акционерное общество "МРСК Центра и Приволжья" на основании договора от 27.03.2019 №181015612 технологического присоединения объекта расположенного по адресу 427807, Удмуртская Республика, Малопургинский р-н, Яган с, з.у. №18:16:092001:1012.

Целью данного проекта межевания является – реконструкция линейного объекта: «Реконструкция ВЛ-10 кВ ф 23 ПС Пурга: строительство отпайки ЛЭП-10 кВ, монтаж ТП 10/0,4 кВ в с. Яган Малопургинского района УР (зу 18:16:092001:1012, пасека)».

1. Перечень и сведения о площади образуемых земельных участков, в том числе возможные способы их образования

Для реконструкции линейного объекта «Реконструкция ВЛ-10 кВ ф 23 ПС Пурга: строительство отпайки ЛЭП-10 кВ, монтаж ТП 10/0,4 кВ в с. Яган Малопургинского района УР (зу 18:16:092001:1012, пасека)» образуется часть земельного участка с кадастровым номером 18:16:000000:547, площадью 0,0408 га.

2. Перечень и сведения о площади образуемых земельных участков, которые будут отнесены к территориям общего пользования или имуществу общего пользования, в том числе в отношении которых предполагается резервирование и (или) изъятие для государственных или муниципальных нужд

Проект межевания территории линейного объекта не предусматривает образование земельных участков, которые будут отнесены к территориям общего пользования или имуществу общего пользования. Согласно п.п. 3 пункта 4 статьи 36 Градостроительного кодекса Российской Федерации действие градостроительного регламента не распространяется на земельные участки, предназначенные для размещения линейных объектов и (или) занятые линейными объектами.

В соответствии с п. 6 статьи 36 Градостроительного кодекса Российской Федерации градостроительные регламенты для земель лесного фонда не устанавливаются.

3. Параметры образуемых земельных участков

3.1 Целевое назначение лесов

В соответствии с приказом Федерального агентства лесного хозяйства от 17.10.2008 № 315 «Об определении количества лесничеств на территории Удмуртской Республики и установлении их границ» образуемая часть земельного участка расположена на территории Удмуртской Республики и входит в Яганское лесничество.

На момент образования части земельного участка, на территории Яганского лесничества распространяется действие Лесохозяйственного регламента, утвержденного приказом Министерства природных ресурсов и охраны окружающей

среды Удмуртской Республики от 28.04.2018 № 557 (с учетом изменений, утвержденных приказом Министерства природных ресурсов и охраны окружающей среды Удмуртской Республики от 24.09.2018 № 1283).

Леса на территории Удмуртской Республики в соответствии со ст. 8 Федерального закона от 04.12.2006 № 201-ФЗ «О введении в действие Лесного кодекса Российской Федерации» и Лесохозяйственным регламентом Яганского лесничества, отнесены к защитным и эксплуатационным лесам.

Согласно документам лесного планирования кварталы 246 (часть выдела 10), 266 (часть выдела 3) Яганского лесничества, в которых расположена образуемая часть земельного участка, относятся к эксплуатационным лесам.

3.2 Виды разрешенного использования земельного участка

На образуемой части земельного участка планируется реконструкция линейного объекта «Реконструкция ВЛ-10 кВ ф 23 ПС Пурга: строительство отпайки ЛЭП-10 кВ, монтаж ТП 10/0,4 кВ в с. Яган Малопургинского района УР (зу 18:16:092001:1012, пасека)». Лесохозяйственным регламентом Яганского лесничества в кварталах 246 (часть выдела 10), 266 (часть выдела 3) соответственно, на образуемой части земельного участка разрешено использование лесов с целью строительства, реконструкции, эксплуатации линейных объектов.

3.3 Количественные и качественные характеристики образуемой части земельного участка

Количественные и качественные характеристики образуемых частей земельных участков составлены на основании данных государственного лесного реестра Яганского лесничества.

Таблица 1. Распределение площади образуемого земельного участка (части земельного участка) по лесным и нелесным землям лесного фонда

Общая площадь, га	В том числе									
	лесные земли					нелесные земли				
	занятые лесными насаждениями - всего	в том числе покрытые лесными культурами	лесные питомн ики, плантац ии	не занятые лесными насаждени ями	итого	дороги	просеки	болота	другие	итого
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
0,0408	0,0408	-	-	-	0,0408	-	-	-	-	-

Таблица 2. Таксационное описание образуемого земельного участка (части земельного участка) по материалам государственного лесного реестра

Участко- вос лесничеств о/урочище (при наличии)	Номер квартала	Номер выдела	Состав насаждения или характеристика лесного участка при отсутствии насаждения	Площадь (га)/запас древесины при наличии (куб. м)	в том числе по группам возраста древостоя (га/куб. м)			
					Молодняки	средневозраст- ные	Приспева- ющие	спелые и перестойные
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Яганское	246	ч.10	9Б1ОС	0,0188/0,8	-	-	0,0188/0,8	-
	266	ч.3	8ОС2Б+С	0,0220/3,5	-	0,0220/3,5	-	-
Итого				0,0408/4,3		0,0220/3,5	0,0188/0,8	-

Таблица 3. Средние таксационные показатели насаждений лесного участка

Целевое назначение лесов	Хозяйство, преоблада- ющая порода	Состав насаждений	Возраст	Бонитет	Полнота	Средний запас древесины (куб. м/га)		
						средневозра- стные	приспеваю- щие	спелые и перестойные
1	2	3	4	5	6	7	8	9
эксплуатацион- ные	береза, осина	6Б4Ос	53	1	0,7	190	-	-

Таблица 4. Виды и объемы использования лесов на лесном участке

Целевое назначение лесов	Хозяйство (хвойное, твердолиственное, мягколиственное)	Площадь, (га)	Единица измерения (кбм)	Объемы использования лесов (изъятия лесных ресурсов)
1	2	3	4	5
<p>Вид использования лесов – строительство, реконструкция, эксплуатация линейных объектов.</p> <p>Цель предоставления лесного участка – для реконструкции линейного объекта «Реконструкция ВЛ-10 кВ ф 23 ПС Пурга: строительство отпайки ЛЭП-10 кВ, монтаж ТП 10/0,4 кВ в с. Яган Малопургинского района УР (зу 18:16:092001:1012, пасека)»</p>				
Эксплуатационные	-	-	кбм	-
Всего	-	-	кбм	-

Рубка лесных насаждений не проектируется.

3.4 Сведения о нахождении земельного участка в границах особо защитных участков лесов

Согласно данным государственного лесного реестра Яганского лесничества образуемая часть земельного участка входит в границы особо защитных участков леса (ОЗУ). Перечень и местоположение особо защитных участков приведены в таблице 6.

Таблица 6. Особо защитные участки лесов

№ п/п	Наименование участкового лесничества (при наличии)	Номер квартала	Номер выдела	Виды ОЗУ, наименование ООПТ, виды зон с особыми условиями использования территорий	Общая площадь, га
1	2	3	4	5	6
1	нет деления на участковые лесничества	246	10	1-км участки вокруг оздоровительных учреждений, садоводческих товариществ, населенных пунктов	0,0188
2		266	3	1-км участки вокруг оздоровительных учреждений, садоводческих товариществ, населенных пунктов	0,0220
Итого:					0,0408

3.5 Сведения об обременениях проектируемого лесного участка

По данным государственного лесного реестра часть лесного участка 180-2008-12 в квартале 246, выделе 9 Яганского лесничества предоставлена в аренду КХ «Заречное», договор аренды от 12.12.2008 № 01/2-15/124 на 23 года.

Копия выписки из государственного лесного реестра приведена в Приложении 1.

На основе признания лесным законодательством многофункционального значения лесов, образуемая часть земельного участка одновременно может использоваться разными лицами и в разных целях, предусмотренных ст. 25 Лесного кодекса Российской Федерации, в установленном законодательством порядке.

3.6 Сведения об ограничениях использования лесов:

С учетом целевого назначения и правового режима лесов, установленного лесным законодательством Российской Федерации, лесохозяйственным

регламентом Яганского лесничества существуют ограничения в использовании лесов.

Запрещается:

- создание и эксплуатация лесных плантаций;
- переработка древесины и иных лесных ресурсов;
- ведение сельского хозяйства, за исключением сенокосения и пчеловодства;
- разработка месторождений полезных ископаемых, связанных со строительством объектов капитального строительства, за исключением случаев при которых лицензии на пользование недрами получены до 31 декабря 2010 года, на срок, не превышающий срока действия таких лицензий.

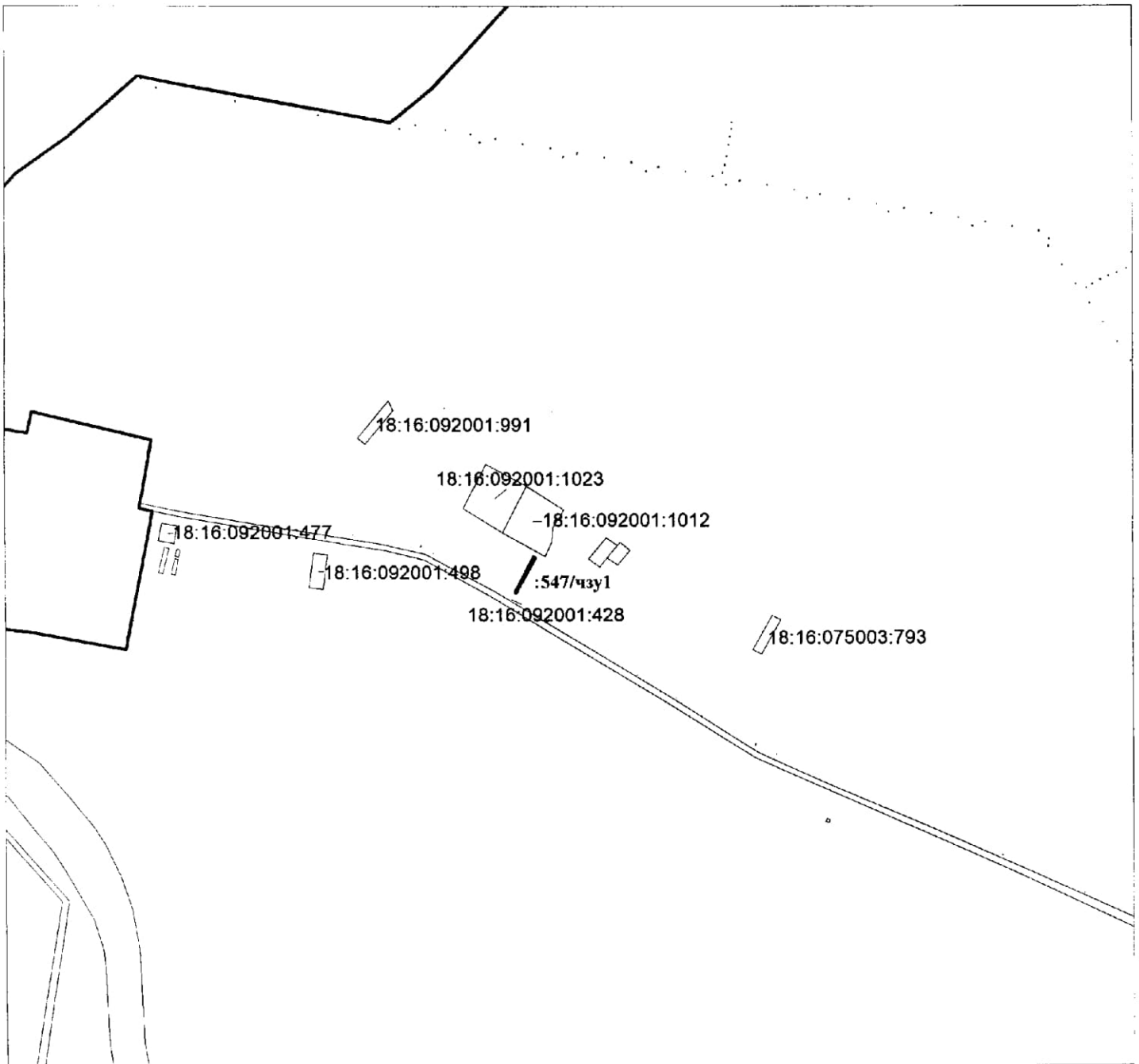
-иные виды использования, несовместимые с защитными и иными полезными функциями особо защитных участков лесов.

3.7 Сведения о наличии зданий, сооружений, объектов, связанных с созданием лесной инфраструктуры и объектов, не связанных с созданием лесной инфраструктуры на проектируемом лесном участке:

Зданий, сооружений, объектов, связанных с созданием лесной инфраструктуры и объектов, не связанных с созданием лесной инфраструктуры на проектируемом лесном участке, отсутствуют.

Схема расположения части лесного участка на кадастровом плане территории
Удмуртская Республика, Малопургинский район, Яганское лесничество,
квартал 246 (часть выдела10), квартал 266 (часть выдела3), площадью 0,0408 га

Масштаб 1:15000



Условные обозначения:

 - граница проектируемой части лесного участка

 - граница земельных участков, согласно сведениям ЕГРН


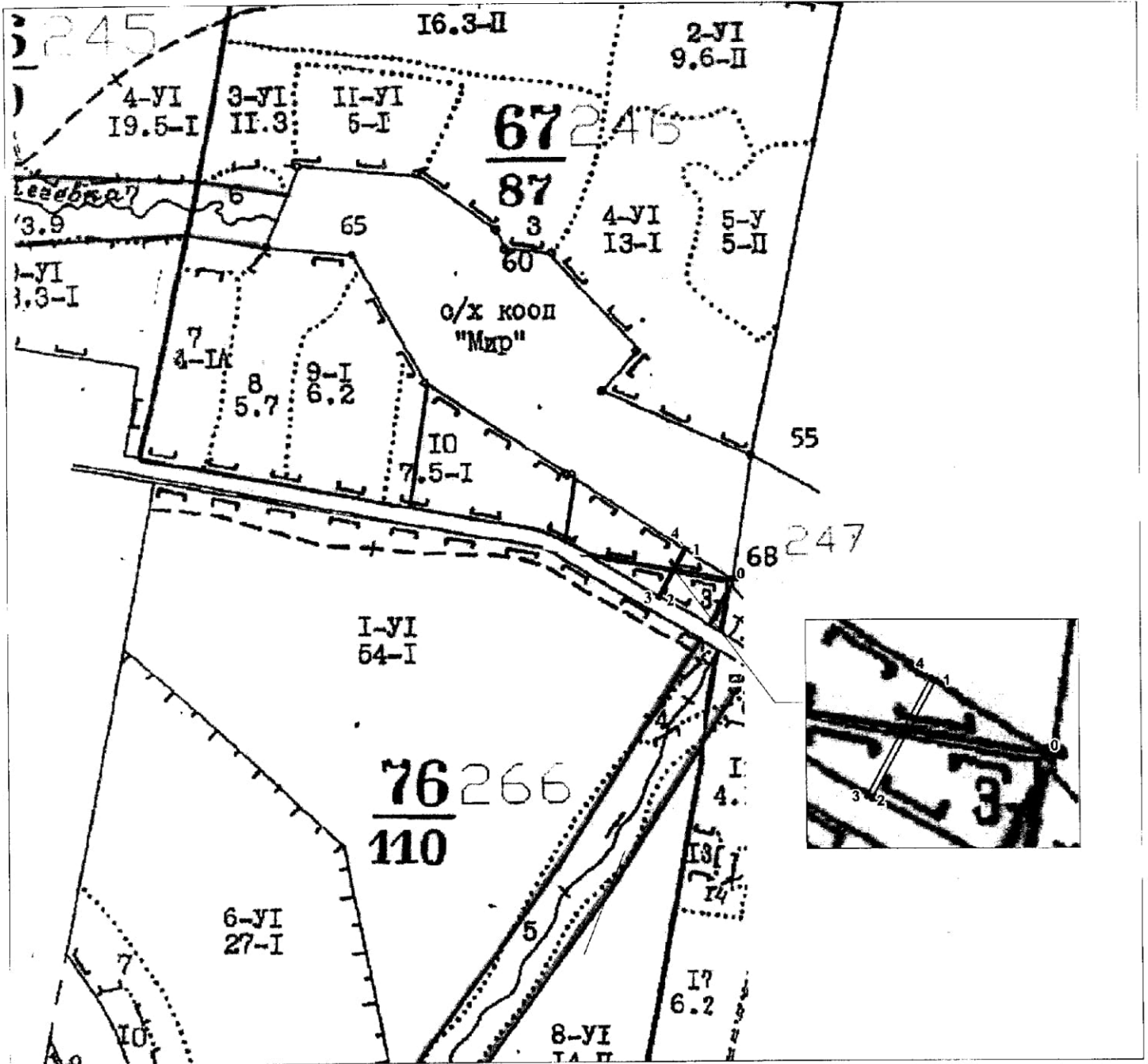

 - граница кадастрового квартала

Схема расположения части лесного участка
Удмуртская Республика, Малопургинский район, Яганское лесничество,
квартал 246 (часть выдела 10), квартал 266 (часть выдела 3), площадью 0,0408 га

Масштаб 1:10000



Условные обозначения:

 - границы проектируемого лесного участка

6. Сведения о границах территории, в отношении которой разработан проект межевания, содержащие перечень координат характерных точек этих границ в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости

Ведомость координат характерных поворотных точек границ образуемого земельного участка приведена в таблице 7.

Таблица 7. Ведомость координат характерных поворотных точек образуемого земельного участка (частей земельных участков) приведена в системе координат - МСК-18.

Геоданные:

Номера характерных точек	Направление румбы (азимуты) линий, °	Длина линий, метры
0-1	СЗ 56° 54' 14"	96,45
Часть выделов 3,10		
1-2	ЮЗ 28° 04' 37"	100,94
2-3	СЗ 62° 53' 34"	4,02
3-4	СВ 28° 02' 54"	101,07
4-1	ЮВ 61° 06' 09"	4,06

Каталог координат
(МСК-18)

Номера характерных точек	X	Y
1	356082.62	2225955.4
2	355801.37	2225907.9
3	355995.38	2225904.32
4	356084.58	2225951.85

ВЫПИСКА ИЗ ЕДИНОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕЕСТРА ПРАВ НА НЕДВИЖИМОЕ ИМУЩЕСТВО И СДЕЛОК С НИМ, УДОСТОВЕРЯЮЩАЯ ПРОВЕДЕННУЮ ГОСУДАРСТВЕННУЮ РЕГИСТРАЦИЮ ПРАВ

Дата выдачи: 22.07.2016

В Едином государственном реестре прав на недвижимое имущество и сделок с ним зарегистрировано:

1. Кадастровый (или условный) номер объекта:	18:16:047001:609	
Объект недвижимости:	воздушная линия электропередачи напряжением 10 кВ, фидер 23 подстанции "Пурга" от опоры №1 до опоры №197 с отпайками на ТП-392; 91; 92; 94; 95, назначение: нежилое, протяженность 14, 6 км, инв.№ 9628, адрес (местонахождение) объекта: Российская Федерация, Удмуртская Республика, Малопургинский район.	
Состав объекта недвижимости:		
2. Правообладатель (правообладатели):	2.1.	Публичное акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья", ИНН: 5260200603, ОГРН: 1075260020043
3. Вид, номер и дата государственной регистрации права:	3.1.	Собственность, № 18-18-15/005/2008-349 от 20.05.2008
4. Документы-основания:	4.1.	Договор о присоединении ОАО "Владимирэнерго", ОАО "Ивэнерго", ОАО "Калугазэнерго", ОАО "Кировэнерго", ОАО "Мариэнерго", ОАО "Нижевэнерго", ОАО "Рязаньэнерго", ОАО "Тулэнерго", ОАО "Удмуртэнерго" к ОАО "МРСК Центра и Приволжья" от 29.10.2007г; Передаточный акт от 30.06.2007 г. к договору о присоединении от 29.10.2007 г. (с приложением)
5. Ограничение (обременение) права:	не зарегистрировано	

Настоящая выписка подтверждает проведение государственной регистрации права. Правообладатель: Публичное акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья"

Государственный регистратор



Рублева О. Н.
(фамилия, инициалы)

Утверждаю:
Первый заместитель директора –
Главный инженер филиала «Удмуртэнерго»

ПТП 2019/ _____
заявка _____
прил КС _____

(подпись) /А.И. Вахрушев/
(расшифровка)
« ____ » _____ 201_ г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение «под ключ»
проектно-изыскательских, строительно-монтажных,
пусконаладочных, кадастровых работ на объекте распределительной сети 6-10/0,4 кВ:
Реконструкция ВЛ-10 кВ ф 23 ПС Пурга:
строительство отпайки ЛЭП-10 кВ, монтаж ТП 10/0,4 кВ
в с. Яган Малопургинского района УР (зу 18:16:092001:1012, насека)
ТП до 15 кВт

1. Общие требования.

Работы выполнить в два этапа:

1-й этап:

1.1 Разработать проектно-сметную документацию (ПСД) для реконструкции/нового строительства объектов распределительной сети 10 (6)/0,4 кВ, расположенных в с. Яган Малопургинского района УР, 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»;

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

1.3 Выполнить кадастровые работы.

2-й этап: Выполнение строительно-монтажных (СМР) и пусконаладочных работ (ПНР).

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

2.1 Основание для строительства:

– инвестиционная программа филиала ПАО «МРСК Центра и Приволжья» на 2019 год.

2.2 Договор на технологическое присоединение

№	Адрес объекта	Номер договора	Дата договора	Заявленная мощность, (кВт)	Заявленное напряжение (В)	Срок подключения
1.	427807, Удмуртская Респ, Малопургинский р-н, Яган с, з.у. №18:16:092001:1012	181015612	27.03.2019	15	380	16.10.2019

3. Требования к проектированию.

3.1. Техническая часть проекта в составе

3.1.1. Пояснительная записка:

- исходные данные для проектирования;
- сведения о климатической и географической характеристике района, на территории которого предполагается осуществлять строительство объектов распределительной сети 10 (6)/0,4 кВ;

- сведения о проектируемых объектах распределительной сети 10 (6)/0,4 кВ, в т.ч. для линейного объекта - указание наименования, назначения и месторасположения начального и конечного пунктов линейного объекта;

- сведения о примененных инновационных решениях. В разделе необходимо дать предложения по применению оборудования, материалов или технологий из реестра инновационных решений ПАО «Россети», размещенного на официальном сайте компании;

- технико-экономические характеристики проектируемых объектов распределительной сети 10 (6)/0,4 кВ (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность и др.).

3.1.2. 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;

- схема расположения земельного участка на кадастровом плане территории, согласованная с собственниками земельных участков и смежными землепользователями;

- *Привести в графической части*

- схема расположения земельного участка на кадастровом плане территории с указанием надземных и подземных коммуникаций, пересекаемых в процессе строительства и попадающих в пятно застройки;

- схему планировочной организации земельного участка, план трассы на действующем топографическом материале с указанием сведений об углах поворота, длине прямых и криволинейных участков и мест размещения проектируемых объектов электросетевого комплекса.

3.1.3. 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 узлов перехода с подземной линии на воздушную линию;

– схемы заземлений (занулений) и молниезащиты и др.

3.1.4. 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.

3.1.5. Мероприятия по охране окружающей среды;

3.1.6. Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности;

3.1.7. Мероприятия по обеспечению соблюдения требований энергетической эффективности.

3.1.8. Мероприятия по установлению границ охранных зон объектов электросетевого хозяйства.

3.2. Стадийность проектирования

– проведение изыскательских работ и выбор полосы отвода;

– разработка проектно-сметной документации (ПСД);

– согласование ПСД с Заказчиком, в надзорных органах (при необходимости) и другими заинтересованными организациями (при необходимости).

3.3. Требования к оформлению проектной документации

– оформить предварительное размещение объекта строительства, с согласованием местоположения со всеми землепользователями;

– 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 4 экземплярах на бумажном носителе и в электронном виде в 2 экземплярах на USB или SD - носителе: один в формате PDF, второй – в стандартных форматах MS Office, AutoCAD (MS VISIO).

3.4. Перечень выполняемых работ

№ п/п	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Кол-во	Примечание
1.	Строительство отпайки ВЛЗ-10 кВ	км	0,02	от опоры № 186 ВЛ-10 кВ ф 23 ПС Пурга до проектируемой СТП10/0,4 кВ
2.	Монтаж отпаечного разъединителя	к-т	1	Переход на КЛ-10 кВ
3.	Строительство КЛ-10 кВ	км	0,12	Переход на ВЛЗ-10 кВ
4.	Строительство ВЛЗ-10 кВ	км	0,02	
5.	Монтаж СТП 10/0,4/25 кВА;	к-т	1	
6.	Монтаж трансформаторного разъединителя	к-т	1	
7.	Монтаж сигнализаторов напряжения «Пульс-Н»;	к-т	3	

4. 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 утвержденной территориальной сметно-нормативной базой ТЕР 2001 Удмуртской Республики;

Сметную стоимость строительства приводить в двух уровнях цен: в базисном по состоянию на 1 января 2000 г., рассчитанных в сметно-нормативной базе ТЕР-2001 Удмуртская Республика (ред. 2014 г.), утвержденных приказом Минстроя России от 05.05.2015 № 337/пр и текущем, сложившемся ко времени составления смет с применением величин прогнозных индексов изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ, пуско-наладочных работ, прочих работ и затрат, а также оборудования, рекомендованных Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ (Минстроем России);

В случае применения инновационных решений, приведенных в Реестре инновационных решений ПАО «Россети», Подрядчиком должна быть составлена отдельная локальная смета, включающая позиции инновационного оборудования, связанные с ним работы по монтажу, поставке, пусконаладке.

Согласованную Заказчиком сметную документацию представить в 4 экземплярах на бумажном носителе и в электронном виде в 2 экземплярах на USB - носителе: один в формате PDF, а второй в формате Excel и ГРАНД-Смета, либо в другом числовом формате, совместимым с ГРАНД-Смета, позволяющем вести накопительные ведомости по локальным сметам (совместно с проектной документацией);

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

5. Требования к проведению СМР и ПНР

5.1 Этапность проведения работ:

- подготовительные работы;

- проведение СМР (при необходимости на данном этапе произвести комплекс работ по восстановлению прилегающей территории до первоначального состояния);

- проведение ПНР.

5.2 Основные требования к Подрядчику при производстве работ:

- оформлять землеустроительные работы на период строительства;

- осуществлять комплектацию работ всеми материалами, необходимыми для строительства, в строгом соответствии с технологической последовательностью СМР и в сроки, установленные календарным планом и графиком строительства согласованным Заказчиком;

- комплекс СМР и ПНР производить согласно утверждённой в производство работ заказчиком ПСД, нормативных документов, регламентирующих производство общестроительных работ, а также работ, производимых на объектах электросетевого комплекса;

- закупать и поставлять оборудование и материалы, установленные проектом и утвержденные Заказчиком строительства, необходимые для производства СМР и ПНР (изменение номенклатуры поставляемых материалов должно быть согласовано с Заказчиком и проектной организацией без изменения сметной стоимости);

- оформлять разрешение на производство земляных работ при строительстве объектов и нести полную ответственность при нарушении производства работ;

- самостоятельно выполнять все необходимые согласования, возникающие в процессе строительства, с шефмонтажными и со сторонними организациями;

- выполнять все технические условия, выданные заинтересованными предприятиями и организациями и осуществить в соответствии с проектными решениями;

- согласовывать с ПО «ЮЭС» филиала Удмуртэнерго ПАО «МРСК Центра и Приволжья» все изменения проектных решений, возникающие в процессе строительства;

- применять материалы, имеющие паспорта и сертификаты РФ;

- вести исполнительную документацию на протяжении всего периода производства СМР в соответствии СНиП, передать ее Заказчику для утверждения в полном объеме по завершению очереди строительства (реконструкции) или полного завершения строительства (реконструкции) объекта;

- передавать Заказчику координаты установленных (замененных) опор, ТП и коммутационных аппаратов. Номера опор принимать в соответствии с проектной (исполнительной) документацией. Система координат WGS-84, формат координат 12.123456°. Данные предоставлять в электронном виде (в формате таблицы Excel или файла *.grx) и на бумаге в составе исполнительной документации;

- представлять необходимые документы для оформления ввода объекта в эксплуатацию Заказчиком по завершении работ.

6. Требования к подрядной организации

- обладать необходимыми профессиональными знаниями и опытом при выполнении аналогичных проектных и строительно-монтажных работ;

- 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;

- привлекать специализированные Субподрядные организации, по согласованию с Заказчиком;

- выбор типа оборудования и заводов изготовителей производить по согласованию с Заказчиком;

– в составе заявки подрядчик обязан предоставить сметную стоимость строительства в двух уровнях цен: в базисном по состоянию на 1 января 2000 г., рассчитанных в сметно-нормативной базе ТЕР-2001 Удмуртская Республика (ред. 2014 г.), утвержденных приказом Минстроя России от 05.05.2015 № 337/пр и текущем, сложившемся ко времени составления смет с применением величин прогнозных индексов изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ, пуско-наладочных работ, прочих работ и затрат, а также оборудования, рекомендованных Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ (Минстроем России).

7. Правила контроля и приемки работ

Контроль и приемка работ осуществляется в соответствии с условиями договора подряда (приложения к конкурсной документации) и действующим законодательством и действующими регламентами.

8. Требования к оборудованию и материалам

8.1. Общие требования:

– всё 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 также для отечественного оборудования, выпускаемого для других отраслей и ведомств – наличие сертификатов соответствия функциональных и технических показателей оборудования условиям эксплуатации и действующим отраслевым требованиям;

– марку оборудования, провода, сцепной линейной арматуры проектом и согласовать с ПО «ЮЭС» филиала Удмуртэнерго ПАО «МРСК Центра и Приволжья» на стадии проектирования;

– на ВЛ 10 (6) кВ применить высоконадежные разъединители 10 кВ рубящего (РЛР-10) или качающегося (РЛК-10) типа. Все стальные части разъединителя, в том числе и крепеж, должны иметь стойкое антикоррозийное покрытие на весь срок службы;

– защиту КТП/СТП 10(6)/0,4 кВ от перенапряжений осуществить ограничителями перенапряжений 6 (10) кВ и 0,4 кВ в соответствии с СТО 56947007-29.240.02.001-2008;

– по всем видам оборудования Подрядчик должен предоставить полный комплект технической и эксплуатационной документации на русском языке, подготовленной в соответствии с ГОСТ 34.003-90, ГОСТ 34.201 –89, ГОСТ 27300-87, ГОСТ 2.601 по монтажу, наладке, пуску, сдаче в эксплуатацию, обеспечению правильной и безопасной эксплуатации, технического обслуживания поставляемого оборудования;

– оборудование и материалы должны функционировать в непрерывном режиме круглосуточно в течение установленного срока службы (до списания), который (при условии проведения требуемых технических мероприятий по обслуживанию) должен быть не менее 30 лет.

8.2. Основные требования к проектируемым ЛЭП

Тип провода ВЛ -6-10 кВ	СИП-3
Способ защиты ВЛЗ 6-10 кВ от пережога проводов	разрядники мультикамерные

Тип провода КЛ-10 кВ	ААБл-10 4*35 или аналогичный
Пожаробезопасное исполнение КЛ 6-10/0,4 кВ	Нет
Покрытие, не распространяющее горение, на участке КЛ при входе в РУ 6-10 кВ ПС, РП (РТП) или КТП	Да
Материал опор 6-10 кВ	Бетон
Изгибающий момент стоек для ВЛ 6-10 кВ (не менее), кН·м	50
Линейная изоляция	Стекло/полимер/фарфор
Заходы на ПС и ТП	воздушный

– при прохождении ВЛ 6 (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 6-10 кВ);

– прокладку КЛ 0,4-10 кВ в местах пересечения с объектами транспортной и иной инфраструктуры осуществлять согласно ПУЭ, с учетом требований Оперативного указания ПАО «МРСК Центра» № ОУ-01-2013 от 27.08.2014 «О выполнении пересечений КЛ 0,4-10 кВ с объектами транспортной инфраструктуры»;

– кабельная вставка должна быть защищена по обоим концам кабеля от грозовых перенапряжений защитными аппаратами. Заземляющий зажим защитных аппаратов, металлические оболочки кабеля, корпус кабельной муфты должны быть соединены между собой по кратчайшему пути. Заземляющий зажим защитного аппарата должен быть соединен с заземлителем отдельным проводником;

– сечение провода определить с учетом обеспечения требуемых показателей качества электроэнергии и расчетных нагрузок существующих ТП, сечение провода на магистрали ВЛ 6-10 кВ должно быть не менее 70 мм²;

– провод СИП должен соответствовать ГОСТ Р 52373-2005.

Устанавливать знаки безопасности и информационные щиты, для обеспечения предупреждения электротравматизма (СТО 34.01-24-001-2015).

8.3. Основные требования к проектируемым СТП 6-10/0,4 кВ

8.3.1. Силовой трансформатор

Наименование		Параметры
Тип трансформатора		масляный герметичный
Номинальная мощность, кВА		25
Число фаз / частота Гц		3/50
Номинальное напряжение обмоток, кВ:	ВН	(10)
	НН	0,4
Потери ХХ, Вт		<i>не ниже класса энергоэффективности X2, согласно стандарту СТО БП 11/05-01/2016 (Приложение А)</i>

Потери КЗ, Вт	<i>не ниже класса энергоэффективности К2, согласно стандарту СТО БП 11/05-01/2016 (Приложение А)</i>
Схема и группа соединения обмоток	У/Ун
Способ и диапазон регулирования на стороне ВН	ПБВ ±2х2,5%
Климатическое исполнение и категория размещения по ГОСТ15150	УХЛ1
Предохранители 6 (10) в комплекте	да
Срок эксплуатации до первого ремонта, не менее лет	12
Срок службы, лет	30

Присоединение силового трансформатора к ВЛЗ 10 (6) кВ выполнить через блок предохранителей 10 (6) кВ, монтируемых на опоре с СТП/отдельной опоре. Разъединитель установить в начале отпайки при групповом применении СТП, при подключении одной СТП – на отдельной опоре рядом с СТП.

Дополнительные требования к конструкции столбового трансформатора, предусматриваемые проектом и поставкой:

- несущий корпус гофрированного бака (гофра задней стенки трансформатора должна быть ликвидирована), при необходимости, для обеспечения необходимого уровня охлаждения ребра оставшихся гофрированных стенок бака должны быть увеличены;
- изоляция всех наружных токоведущих частей трансформатора, высоковольтные вводы 10 кВ и выводы 0,4 кВ должны быть закрыты и защищены от коррозии и окисления (герметичные выводы 0,4 кВ и изоляция с использованием втулки с резьбой-гильзы с покрытием трубкой методом термоусадки);
- расположение выводов 0,4 кВ трансформатора относительно вводов 10 кВ – ближе к опоре;
- трансформатор должен быть оснащен навесной системой крепления на опоре без устройства дополнительной площадки;
- защиту обмотки НН трансформатора осуществить автоматическим выключателем стационарного исполнения на вводе 0,4 кВ, монтируемый в шкафу на одной опоре с СТП. На присоединениях потребителей 0,23-0,4 кВ защитные автоматы в составе СТП не предусматриваются;

8.3.2. Шкаф коммутационных аппаратов.

Шкаф наружного исполнения, располагающийся на опоре воздушной линии для размещения в нем силовой части должен быть выполнен в соответствии с «Концепцией построения распределительной сети 0,4 -10 кВ ПАО «МРСК Центра» с переносом пунктов трансформации электроэнергии к потребителю».

Требования к конструкции:

- шкаф по ГОСТ 15150-69 предназначен для установки на открытом воздухе и должен иметь степень защиты не менее IP54 по ГОСТ 14 254-96;
- шкаф должен соответствовать обязательным требованиям ГОСТ Р 51321.1-2000 «Устройства комплектные низковольтные распределения и управления. Часть 1. Устройства, испытанные полностью или частично», а также ГОСТ Р 51321.5-99 «Устройства комплектные низковольтные распределения и управления. Часть 5. Дополнительные требования».

Основные требования к вводному автоматическому выключателю (должны быть не ниже указанных в таблице):

Наименование	Параметры
Тип выключателя	Воздушный автоматический
Исполнение	УЗ
Число полюсов	3
Нормативный документ для изготовления (ГОСТ, ТУ, ТЗ)	ГОСТ Р 50030.2-99 (МЭК 60947-2-98)
Номинальное напряжение, В	400
Число фаз / частота Гц	3/50
Номинальная отключающая способность, кА	40
Диапазон токов мгновенного расцепления (класс)	А (25-100 А) В (50-100 А)
Номинальный режим эксплуатации	Непрерывный
Способ крепления	
Типы расцепителей, уставки:	
- тепловой/полупроводниковый	1,0-1,5 In
- электромагнитный	3-5 In
Срок службы, лет	25
Гарантийный срок производителя, не менее лет	5
Дополнительные условия/требования	
- главные контакты износостойкие, выполняются из бескислородной меди;	
- корпус должен быть изготовлен из не поддерживающей горение пластмассы.	

Шкаф должен соответствовать типовым требованиям к корпоративному стилю оформления объектов и техники производственного назначения, принадлежащих ПАО «МРСК Центра и Приволжья».

Гарантия на шкаф и комплектующие должна составлять не менее 3 лет. Время начала исчисления гарантийного срока – с момента ввода оборудования в эксплуатацию.

Оборудование, входящее в состав шкафа, должно функционировать в непрерывном режиме круглосуточно в течение установленного срока службы (до списания), который (при условии проведения требуемых технических мероприятий по обслуживанию) должен быть не менее 20 лет (кроме конденсаторов для компенсации потерь реактивной мощности в трансформаторе, эксплуатационный срок которых при соблюдении установленных производителем требований должен быть не менее 10 лет).

Устанавливать знаки безопасности и информационные щиты, для обеспечения предупреждения электротравматизма (СТО 34.01-24-001-2015).

9. Гарантийные обязательства

– гарантия на оборудование и материалы должна распространяться не менее чем на 60 месяцев. Время начала исчисления гарантийного срока – с момента ввода в эксплуатацию;

– подрядчик должен за свой счет и в сроки, согласованные с Заказчиком, устранять любые дефекты в оборудовании, материалах и выполняемых работах, выявленные в период гарантийного срока. В случае выхода из строя оборудования Подрядчик обязан направить своего представителя для участия в составлении акта, фиксирующего дефекты, согласования порядка и сроков их устранения не позднее 10 дней со дня получения письменного

извещения Заказчика. Гарантийный срок в этом случае продлевается соответственно на период устранения дефектов.

10. Кадастровые работы и работы по оформлению права пользования землей:

- 10.1 В случае, если объект строительства планируется разместить на земельных участках, принадлежащих физическим и/или юридическим лицам на праве собственности:
- Комплекс кадастровых работ по составлению межевых планов земельных участков либо их частей, обеспечивающих их постановку на государственный кадастровый учет и необходимых для размещения «Объекта»;
- 10.1.1. Результатами выполненных Работ по объектам являются:
- Межевой план земельного участка (либо его части), обеспечивающий его постановку на государственный кадастровый учет в электронном виде.
- 10.2 В случае, если объект строительства планируется разместить на землях государственной и/или муниципальной собственности:
- Комплекс работ по подготовке схемы границ предполагаемых к использованию земель или части земельного участка на кадастровом плане территории с указанием координат характерных точек границ территории - в случае, если планируется использовать земли или часть земельного участка, с использованием системы координат, применяемой при ведении государственного кадастра недвижимости (далее «схема границ»).
- 10.2.1. Результатами выполненных Работ по объектам являются:
- Схема границ, обеспечивающая получение разрешения уполномоченного органа власти на размещение объектов без предоставления земельных участков и установления сервитутов в порядке ст. 39.36 Земельного кодекса РФ.
- 10.3 В случае, если объект строительства планируется разместить на землях лесного фонда:
- Комплекс работ по сбору исходных данных, анализ полученной документации;
 - Разработка проектной документации лесного участка;
 - Сопровождение проектной документации лесного участка при прохождении утверждения;
 - Закрепление лесного участка на местности с составлением материально-денежной оценки (если проектируется рубка насаждений);
 - Подготовка проекта межевания планировки территории;
 - Сопровождение проекта освоения лесов при прохождении экспертизы (Экспертиза проекта освоения лесов);
 - Заполнение лесной декларации.
- 10.3.1. Результатами выполненных Работ по объектам являются:
- Проект межевания планировки территории;
 - Кадастровая выписка на земельный участок;
 - Материально-денежная оценка;
 - Проект освоения лесов;
 - Лесная декларация.
- 10.4 Подрядчик подтверждает, что лицо, выполняющее Работы, предусмотренные настоящим Техническим заданием, является кадастровым инженером, имеющим соответствующий квалификационный аттестат.
- 10.5 Подрядчик обязан:
- получить все необходимые согласования, предусмотренные действующими нормативно-правовыми требованиями для получения разрешения уполномоченного

- органа на размещение объектов без предоставления земельных участков и установления сервитутов в порядке ст. 39.36 Земельного кодекса РФ;
- выполнять все кадастровые работы, предусмотренные настоящим техническим заданием в объеме и сроки в соответствии с договором;
 - своими силами согласовать с правообладателем земельного участка (физическим либо юридическим лицом), на котором планируется осуществление строительства Объекта его раздела либо выдела части, в том числе обеспечить утверждение межевого плана уполномоченным лицом;
 - подготовить межевой план земельного участка (либо его части), обеспечивающий его постановку на государственный кадастровый учет либо схему границ;
 - согласовать с Заказчиком результаты выполненных Работ;
 - передать Заказчику все исполненное по настоящему Договору;
 - безвозмездно исправлять по требованию Заказчика все выявленные недостатки.
 - в случае выявления недостатков работ, в том числе после их приемки Заказчиком, препятствующих проведению государственного кадастрового учета или получения разрешения уполномоченного органа власти на размещение объектов без предоставления земельных участков и установления сервитутов, Подрядчик безвозмездно обеспечивает устранение выявленных недостатков работ в месячный срок со дня их обнаружения.
- 10.6 При невозможности получить согласие правообладателя земельного участка (физического либо юридического лица), работы в отношении таких земельных участков Подрядчиком прекращаются, приемке и оплате Заказчиком не подлежат.

11. Сроки выполнения работ и условия оплаты

11.1 Срок выполнения работ до 01.10.2019.

11.2 Оплата производится в течение 30 (тридцати) рабочих дней с момента подписания сторонами актов приема работ.

12. Основные нормативно-технические документы, определяющие требования к работам (ПИР, СМР, ПНР)

- Градостроительный кодекс РФ;
- Земельный кодекс РФ;
- Лесной 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»;
- Постановление Правительства РФ от 11.08.2003 N 486 "Об утверждении Правил определения размеров земельных участков для размещения воздушных линий электропередачи и опор линий связи, обслуживающих электрические сети";
- Постановление Правительства РФ от 24.02.2009 № 160 «О порядке установления границ охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условиях использования земельных участков, расположенных в границах таких зон», с последующими изменениями;
- Постановление Правительства РФ от 03.12.2014 N 1300 "Об утверждении перечня видов объектов, размещение которых может осуществляться на землях или земельных участках, находящихся в государственной или муниципальной собственности, без предоставления земельных участков и установления сервитутов";

- Положение ПАО «Россети» о единой технической политике в электросетевом комплексе»;
- Концепция цифровизации сетей на 2018-2030 гг. ПАО «Россети»;
- Технические требования к компонентам цифровой сети ПАО «Россети»;
- ГОСТ Р 21.1101-2013. Основные требования к проектной и рабочей документации;
- Нормы отвода земель для электрических сетей напряжением 0,38-750 кВ, № 14278. Утверждены Минтопэнерго 20.05.1994 г.;
- Распоряжение № ЦА/25/97-р от 02.06.2015 «О реализации политики инновационного развития, энергосбережения и повышения энергетической эффективности»;
- Руководство «Требования к зданиям и сооружениям объектов электрических сетей при выполнении работ по реконструкции и новому строительству ПАО «МРСК Центра» и ПАО «МРСК Центра и Приволжья» РК БП 20/17-01/2018;
- Оперативное указание ПАО «МРСК Центра» № ОУ-01-2013 от 27.08.2014 «О выполнении пересечений КЛ 0,4-10 кВ с объектами транспортной инфраструктуры»;
- Оперативное указание ПАО «МРСК Центра» № ОУ-02-2013 от 18.09.2013 «О применении кабелей с индексом НГ-LS»;
- Оперативное указание ПАО «МРСК Центра» № ОУ-05-2014 от 02.12.2014 «О применении оборудования для распределительных сетей 10(6)/0,4 кВ»;
- Распределительные электрические сети напряжением 0,4-110 кВ. Требования к технологическому проектированию, СТО 34.01-21.1-001-2017;
- Методические указания по защите распределительных сетей напряжением 0,4-10 кВ от грозовых перенапряжений, СТО 56947007-29.240.02.001-2008;
- Руководство по изысканиям трасс и площадок для электросетевых объектов напряжением 0,4-20 кВ;
- СНиП 12-01-2004 «Организация строительного производства»;
- СНиП 12-03-2001 «Безопасность труда в строительстве», часть 1 «Общие требования»;
- СНиП 12-04-2002 «Безопасность труда в строительстве», часть 2 «Строительное производство»;
- ГОСТ 12.3.032-84 ССТБ «Работы электромонтажные. Общие требования безопасности»;
- ГОСТ Р 52373-2005 «Провода самонесущие изолированные и защищенные для воздушных линий электропередачи. Общие технические условия»;
- ГОСТ 13276 – 79 «Арматура линейная. Общие технические условия»;
- ГОСТ 10434 – 82 «Соединения контактные электрические. Классификация. Общие технические требования»;
- ГОСТ Р 52082 –2003 «Изоляторы полимерные опорные наружной установки на напряжение 6-220 кВ. Общие технические условия»;
- ГОСТ Р 52725-2007 «Ограничители перенапряжений нелинейные для электроустановок переменного тока напряжением от 3 до 750 кВ»;
- ГОСТ 13015 – 2003 «Изделия железобетонные и бетонные для строительства. Общие технические требования. Правила приемки, маркировки, транспортирования и хранения»;
- ГОСТ 26633-91 «Бетоны тяжелые и мелкозернистые. Технические условия»;
- ГОСТ 15543.1-89 «Изделия электротехнические. Общие требования в части стойкости к климатическим внешним воздействующим факторам»;
- ГОСТ 14695-80 «Подстанции трансформаторные комплектные мощностью от 25 до 2500 кВА на напряжение до 10 кВ. Общие технические условия»;

- ГОСТ 30830-2002 (МЭК 60076-1-93) «Трансформаторы силовые. Общие положения. Часть 1»;
- ГОСТ 11677-85 (1999) «Трансформаторы силовые. Общие технические условия»;
- ГОСТ Р 52726 – 2007 «Разъединители и заземлители переменного тока на напряжение свыше 1 кВ и приводы к ним. Общие технические условия»;
- СТО 34.01-24-001-2015 «Единый контент и стиль информационного сопровождения профилактики электротравматизма в электросетевом комплексе».

Согласовано:

Заместитель директора по инвестиционной деятельности филиала «Удмуртэнерго»	И.П. Лушников
Начальник УТП филиала «Удмуртэнерго»	Э. У. Мингазов
Начальник УКС филиала «Удмуртэнерго»	М. А. Пермяков
Заместитель начальника отделения по техническим вопросам – главный инженер ПО "ЮЭС"	К.В. Албутов
Начальник СРС ПО «ЮЭС»	Н.В. Щербаков
Разработал:	
Начальник ПТС ПО «ЮЭС»	П. М. Пермяков

Пояснительная записка

О стоимости подключения Заявителя

По данному техническому заданию ориентировочная стоимость подключения одного заявителя составит:

№ п/п	Вид работ	Ед. изм.	Объем	Стоимость (тыс. руб.)	Сумма (тыс. руб.)	Примечание
1	строительство ВЛЗ-10 кВ	км	0,04	1124	45	
2	строительство КЛ-10 кВ	км	0,12	900	108	
3	монтаж ТП	к-т	1	191	191	СТП 25
	ИТОГО				344	
4	количество заявителей				1	
	ИТОГО на 1 заявителя				344	

Заместитель начальника отделения по техническим вопросам –
главный инженер ПО "ЮЭС"

К.В. Албутов

Приложение А
к «Техническому заданию на проведение
конкурса по выбору подрядчика
на выполнение работ «под ключ»

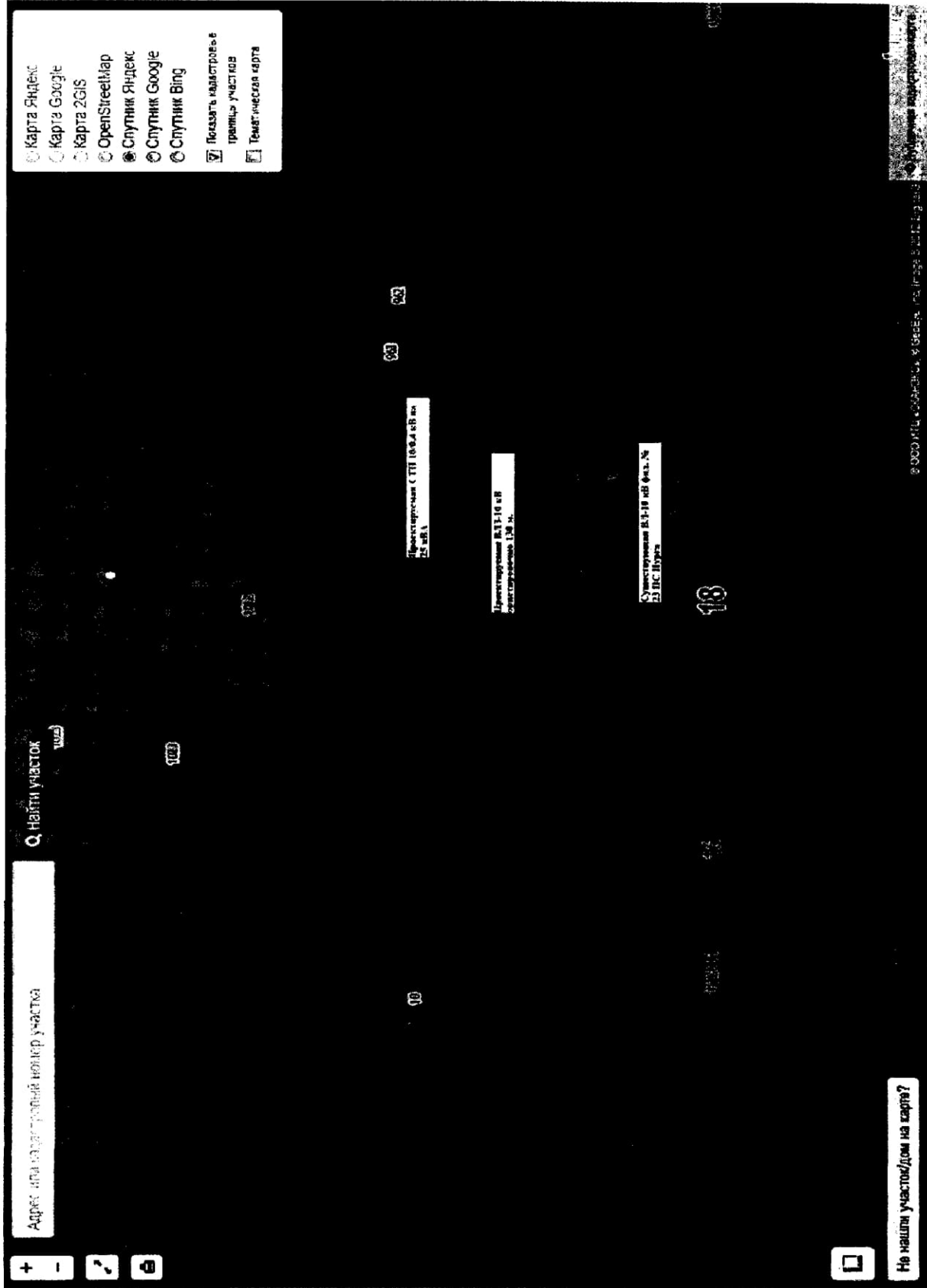
по проектированию и строительству/реконструкции
ЛЭП (6-10 кВ) и распределительной сети 6-10/0,4 кВ»

Допустимые значения потерь в силовых трансформаторах 6-10 кВ

Мощность трансформатора, кВА	Значение потерь холостого хода, Вт, не более		Значение нагрузочных потерь, Вт, не более	
	(допускается до 01.01.2019г.)	Класс энергоэффективности X2	(допускается до 01.01.2019г.)	Класс энергоэффективности K2
63		160		1270
100		217		1591
160		300	2350	2136
250		425	3250	2955
400	610	565	4600	4182
630	800	696	6750	6136
1000	1100	957	10500	9545
1250		1350		13250
1600		1478		15455
2500		2130		23182

Примечания

1. Требования к классу энергоэффективности не распространяется на трансформаторы малой мощности, менее 63 кВА, и специальные трансформаторы (электропечные, преобразовательные, тяговые, сварочные, пусковые и т.п.).
2. Класс энергоэффективности X2K2 удовлетворяет требованиям к энергоэффективности, рекомендованным Постановлением Правительства РФ от 17.06.2015 №600 «Об утверждении перечня объектов и технологий, которые относятся к объектам и технологиям высокой энергетической эффективности».
3. Для класса энергоэффективности X2K2 приведены максимально допустимые значения потерь холостого хода и потерь короткого замыкания соответственно.
4. Для трансформаторов номинальной мощностью 400 кВА, 630 кВА, 1000 кВА до 01.01.2019 допускаются значения потерь холостого хода, соответствующие классу энергоэффективности X2, 610, 800 и 1100 Вт соответственно.
5. Для трансформаторов номинальной мощностью 160 кВА, 250 кВА, 400 кВА, 630 кВА, 1000 кВА до 01.01.2019 допускаются значения потерь короткого замыкания, соответствующие классу энергоэффективности K2, 2350, 3250, 4600, 6750, 10500 Вт соответственно.



Адрес или кадастровый номер участка

Найти участок

- Карта Яндекс
- Карта Google
- Карта 2GIS
- OpenStreetMap
- Спутник Яндекс
- Спутник Google
- Спутник Bing
- Показать кадастровые границы участков
- Тематическая карта

Участок № 1003-01-001/2018-001/001

Участок № 1003-01-001/2018-001/002

Участок № 1003-01-001/2018-001/003

Но нашли участок/дом на карте?

© 2018 Яндекс.Карты