



**Премьер-Энерго**  
ИНЖИНИРИНГОВАЯ КОМПАНИЯ

---

**Документация по планировке территории  
для размещения объекта  
«Установка мобильной модульной ПС 110/6 кВ  
«Строительная» со строительством отпайки от ВЛ 110 кВ  
Сухой Лог - РП Полюс № 1(2)»**

**Проект планировки территории**

**Материалы по обоснованию проекта планировки территории.  
Пояснительная записка**

**01-1028-ППМТ  
Том 4**

**Главный инженер проекта**

**Р.С. Мунтян**

**2022**



Инв. № подл.	Подп. И дата	Взам. № инв.

## СОДЕРЖАНИЕ

Обозначение	Наименование	Страница
01-1028-ППМТ-С	Содержание	
01-1028-ППМТ	Введение	4
	Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка	5
	3.1 Описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории	5
	3.1.1 Природные условия территории	5
	3.1.2 Климатическая характеристика района	7
	3.1.3 Опасные гидрометеорологические процессы и явления	9
	3.2 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейного объекта	9
	3.3 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения	10
	3.4 Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов	10
	3.5 Сведения о пересечениях проектируемого объекта с другими объектами капитального строительства	10
	3.5.1 Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с сохраняемыми объектами капитального строительства (здание, строение, сооружение, объект, строительство которого не завершено), существующими, строящимися на момент подготовки проекта планировки территории, объектами	11

01-1028-ППМТ-С

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Содержание		
Разраб.	Сушкова				01.22			
Проверил	Фомина				01.22	Содержание		
ГИП	Мунтян				01.22			
Н.контр.	Харченко				01.22	Содержание		
						Стадия	Лист	Листов
						П	1	2



**Премьер-Энерго**  
ИНЖИНИРИНГОВАЯ КОМПАНИЯ

Обозначение						Наименование	
						Страница	
<p>капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории и проектируемыми объектами</p> <p>Приложения</p> <p>1. Постановление Администрации Кропоткинского городского поселения «О подготовке документации по планировке и межеванию территории» № 1-п от 10.01.2022</p> <p>2. Письмо АО «СО ЕЭС» «О согласовании ТЗ по установке ММПС 110 кВ Строительная» № р74-62-III-19-1016 от 30.03.2021</p> <p>3. Письмо АО «Витимэнерго» «О согласовании подключения ВОЛС» № 18-1/2066 от 02.12.2021</p> <p>4. Письмо АО «Витимэнерго» «О согласовании топологического плана» № 18-1/60 от 24.01.2022</p> <p>5. Письмо ООО «Полнос Сухой Лог» «О согласовании границ земельного отвода» № ПСЛ-22 от 19.01.2022</p> <p>6. Письмо ФГБУ «Государственный природный заповедник «Витимский» № 16/02 от 01.02.2022</p> <p>7. Письмо Росавиации № Исх-04-02-05/26 от 11.02.2022</p> <p>8. Письмо Службы по охране объектов культурного наследия Иркутской области «О предоставлении информации» №02-76-802/22 от 17.02.2022</p> <p>9. Заключение об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки №790/ЦС-10-25 от 02.03.2022</p> <p>10. Письмо Администрации Кропоткинского городского поселения № 118 от 15.02.2022</p> <p>11. Письмо ООО «Полнос Сухой Лог» «О согласовании границ земельного отвода» № ПСЛ-22 от 19.01.2022</p> <p>12. Письмо министерства природных ресурсов и экологии Иркутской области «О предоставлении информации» № 02-66-1207/22 от 01.03.2022</p> <p>13. Письмо министерства природных ресурсов и экологии Иркутской области «О направлении информации» № 02-66-955/22 от 18.02.2022</p>						12	
						13	
						33	
						34	
						35	
						36	
						37	
						38	
						40	
						43	
						47	
						48	
						49	
<p>Изм. Кол.чч Лист № док. Подп. Дата</p>						01-1028-ППМТ-С	
						Лист	
						2	

Инд. № подл.	Подп. И дата	Взам. № инв.

## Введение

Настоящая Пояснительная записка является неотъемлемой частью материалов по обоснованию Проекта планировки территории объекта энергетики «Установка мобильной модульной ПС 110/6 кВ «Строительная» со строительством отпайки от ВЛ 110 кВ Сухой Лог - РП Полус № 1(2)».

Цель создания документации по планировке территории:

- обеспечение устойчивого развития территорий;
- выделение элементов планировочной структуры;
- установление границ земельных участков;
- установление границ зон планируемого размещения объектов капитального строительства.

В процессе разработки документации были учтены основные требования Заказчика и инициатора подготовки документации, а также проектные решения, вынесенные на стадии разработки проектной документации ООО «Премьер – Энерго».

Обязательным приложением к Пояснительной записки проекта планировки территории являются:

- 1) материалы и результаты инженерных изысканий, используемые при подготовке проекта планировки территории;
- 2) программа и задание на проведение инженерных изысканий, используемые при подготовке проекта планировки территории;
- 3) исходные данные, используемые при подготовке проекта планировки территории;
- 4) решение о подготовке документации по планировке территории.

Нормативно - правовой и методической базой для разработки проекта планировки территории являются:

- Градостроительный кодекс Российской Федерации;
- Земельный кодекс Российской Федерации;
- Федеральный закон от 24.07.2007 № 221-ФЗ «О кадастровой деятельности»;
- Федеральный закон от 14.03.1995 № 33-ФЗ «Об особо охраняемых природных территориях»;
- Постановление Правительства РФ от 12.05.2017 № 564 «Об утверждении Положения о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов»;
- СП 47.13330.2016 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения»;
- Требования к точности, составу, сдаче отчетов о выполненных изыскательских работах принять на основе СП 47.13330.2016 «Свод правил. Инженерные изыскания для строительства. Основные положения. Актуализированная редакция СНиП 11-02-96» (утв. Приказом Федерального агентства по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству РФ от 10.12.2012 № 83/ГС), а также:

- по инженерно - геодезическим изысканиям – СП 11-104-97;
- по инженерно - геологическим изысканиям – СП 11-105-97, части 1–4;
- по инженерно - гидрометеорологическим изысканиям – СП 11-103-97;
- по инженерно - экологическим изысканиям – СП 11-102-97.

Инв. № подл.	Подп. И дата	Взам. № инв.	СП 47.13330.2016 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения»;						
			– Требования к точности, составу, сдаче отчетов о выполненных изыскательских работах принять на основе СП 47.13330.2016 «Свод правил. Инженерные изыскания для строительства. Основные положения. Актуализированная редакция СНиП 11-02-96» (утв. Приказом Федерального агентства по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству РФ от 10.12.2012 № 83/ГС), а также:						
			– по инженерно - геодезическим изысканиям – СП 11-104-97;						
			– по инженерно - геологическим изысканиям – СП 11-105-97, части 1–4;						
			– по инженерно - гидрометеорологическим изысканиям – СП 11-103-97;						
			– по инженерно - экологическим изысканиям – СП 11-102-97.						
			01-1028-ППМТ						
Изм.	Кол.ч	Лист	№ док.	Подп.	Дата				Лист
									1



– Нормы отвода земель для электрических сетей напряжением 0,38-750 кВ, №14278ТМ-Т1.

– РД 34.20.508 «Инструкция по эксплуатации силовых кабельных линий»

– Постановление Правительства РФ от 11.08.2003 № 486 «Об утверждении Правил определения размеров земельных участков для размещения воздушных линий электропередач и опор линии связи, обслуживающих электрические сети»

### **Раздел 3. «Материалы по обоснованию проекта планировки территории.**

**Пояснительная записка» содержит:**

**3.1 Описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории**

#### **3.1.1 Природные условия территории**

Проектируемый объект находится в Бодайбинском районе Иркутской области, на территории Кропоткинской поселковой администрации, в 12 км на северо-запад от пос. Кропоткин, который связан с г. Бодайбо грунтовой дорогой 4 категории протяженностью 130 км и 220 км к северу от трассы БАМ.

Бодайбинский муниципальный район расположен в северо-восточной части Иркутской области. На западе он граничит с Мамско-Чуйским районом Иркутской области; на северо-западе, севере, северо-востоке и востоке - с республикой Саха (Якутия); на юго-востоке - с Забайкальским краем, на юге – с республикой Бурятия.

Ближайшей железнодорожной станцией является ст. Таксимо Восточно-Сибирской железной дороги, расположенная в 360 км от участка производства работ и связанная с г. Бодайбо грунтовой дорогой 3-й категории. Действующий аэропорт г. Бодайбо принимает пассажирский и грузовой транспорт самолетами АН-24, АН-26.

В летний период осуществляется речное судоходство по р. Витим, действует паромная переправа, зимой работает ледовая дорога.

Район расположения объекта малообжитые, инфраструктура районов представлена наличием золотодобывающих предприятий, между которыми имеются круглогодичные проезды. Удаленность от крупных городов и основных ареалов расселения области затрудняет реализацию его потенциала.

#### **Ландшафтная характеристика.**

**Рельеф.** Рельеф района представляет невысокую горную страну, довольно густо расчлененную речной сетью.

Патомское нагорье представляет собой горную страну средних и низких высот. Нагорье преимущественно плосковершинное, поверхность водоразделов расчленена густой сетью речных долин и распадков. Рельеф района среднегорный, умеренно расчлененный, с абсолютными отметками вершин водоразделов 500-1400 м и относительными превышениями 300-700 м. Склоны водоразделов крутые (до 25-30 °), нередко заканчиваются в бортах долин скальными выходами.

По морфологическим особенностям и условиям формирования выделяются два основных типа современного рельефа: эрозионно-аккумулятивный и эрозионно-денудационный.

Эрозионно-денудационный рельеф развит на пологих склонах крутизной 2-5 °.

Инв. № подл.	Подп. И дата	Взам. № инв.	<p>Патомское нагорье представляет собой горную страну средних и низких высот. Нагорье преимущественно плосковершинное, поверхность водоразделов расчленена густой сетью речных долин и распадков. Рельеф района среднегорный, умеренно расчлененный, с абсолютными отметками вершин водоразделов 500-1400 м и относительными превышениями 300-700 м. Склоны водоразделов крутые (до 25-30 °), нередко заканчиваются в бортах долин скальными выходами.</p> <p>По морфологическим особенностям и условиям формирования выделяются два основных типа современного рельефа: эрозионно-аккумулятивный и эрозионно-денудационный.</p> <p>Эрозионно-денудационный рельеф развит на пологих склонах крутизной 2-5 °.</p>					
			01-1028-ППМТ					
			2					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Болота и заболоченные земли занимают около 10% рассматриваемой территории. Процесс торфообразования и торфонакопления на болотах в связи с наличием многолетней мерзлоты проходит медленно. Поэтому глубина болот не большая, с малой мощностью торфа. По основным признакам (месту залегания, источнику питания, растительному покрову) болота данной территории условно можно разделить на водораздельные и долинные. Водораздельные

болота преимущественно верховые, представлены мохово-травянистыми комплексами с зарослями кустарников ерника или разреженной древесной растительностью. Долинные болота преимущественно низменные, травяные.

### 3.1.2 Климатическая характеристика района

При составлении климатической характеристики района изысканий использованы данные по метеостанции «Бодайбо», а также данные официальных справочных изданий Росгидромета и СП 131.13330.2012.

Климат на территории Кропоткинского МО резко-континентальный с суровой продолжительной зимой и коротким теплым летом.

**Температура воздуха.** Среднегодовая температура составляет минус 5,5 °С, с колебаниями температур от минуса 55 до плюс 40 °С. Среднегодовое количество осадков варьирует от 250 до 350 мм, более 79 % их приходится на теплый период года. Снег выпадает в конце сентября и сходит в конце мая начале июня. Мощность снегового покрова изменяется от 0,1 до 0,7 м на водоразделе до 1,5 м на склонах и долинах. Ледостав приходится на октябрь, ледоход на май. Отрицательная средняя температура, развитие мощного темно-лишайного покрова приводит к формированию островной многолетней мерзлоты мощностью от 200 до 250 м на водоразделах и 80-100 м в долинах водотоков. Глубина сезонного оттаивания грунтов не превышает 1,5 - 2,5 м.

Главными факторами, определяющими такое своеобразие климата, являются: характер общей циркуляции воздушных масс, физико-географические условия территории и сложность орографии. В зимний период территорию охватывает мощный сибирский антициклон, в нем происходит формирование континентального, очень холодного воздуха. Ясная и сухая погода способствует охлаждению земной поверхности и нижних слоев воздуха. Зима малоснежная. Лето хотя и короткое, но теплое, а иногда и жаркое, однако ночи обычно прохладные, существует вероятность заморозков во все летние месяца.

Переходные сезоны года кратковременны и характеризуются большими суточными амплитудами температур.

Одним из основных факторов формирующих климат района, является лучистая энергия солнца, зависящая от высоты солнца в полдень, которая составляет 9 – 11 ° и 45 – 55 ° летом, при этом продолжительность светлой части суток: 7 – 8 часов зимой и 17 – 18 часов летом. Освещенность в значительной степени зависит от оптических свойств атмосферы и облачности, обуславливающих продолжительность периода с прямым солнечным светом.

В годовом ходе радиационного баланса минимум приурочен к декабрю – январю, наибольшая величина наблюдается в июне - июле. Продолжительность периода с отрицательным балансом составляет 6 – 7 месяцев. Наибольшее значение баланса наблюдается в июне и изменяется в пределах 7 – 9 ккал/см<sup>2</sup>.

На распределение температуры воздуха в условиях горного рельефа влияет высота местности над уровнем моря. Наиболее низкими температурами в летний период характеризуются высокие вершины и склоны гор. В тёплый период года с увеличением высоты температура воздуха понижается на 0,5 °С на каждые 100 м.

В зимнее время наблюдается инверсия температуры. Повышение температуры воздуха на каждые 100 м составляет 0,2 – 0,4 °С.

Инв. № подл.	Подп. И дата	Взам. № инв.	<p>В годовом ходе радиационного баланса минимум приурочен к декабрю – январю, наибольшая величина наблюдается в июне - июле. Продолжительность периода с отрицательным балансом составляет 6 – 7 месяцев. Наибольшее значение баланса наблюдается в июне и изменяется в пределах 7 – 9 ккал/см<sup>2</sup>.</p> <p>На распределение температуры воздуха в условиях горного рельефа влияет высота местности над уровнем моря. Наиболее низкими температурами в летний период характеризуются высокие вершины и склоны гор. В тёплый период года с увеличением высоты температура воздуха понижается на 0,5 °С на каждые 100 м.</p> <p>В зимнее время наблюдается инверсия температуры. Повышение температуры воздуха на каждые 100 м составляет 0,2 – 0,4 °С.</p>					
							01-1028-ППМТ	Лист
Изм.	Кол.чч	Лист	№ док.	Подп.	Дата			4

Продолжительность инверсий в зимнее время составляет несколько дней. Мощность инверсии в зимнее время - от нескольких метров до 2 – 3 км, разница температур в инверсионном слое достигает 10 – 15 °С. Летом инверсии значительно меньше, как по мощности (толщина слоя несколько сот метров), так и по интенсивности (разница температур 2-5 °С).

Среднее число дней в году, когда в течение нескольких часов, либо в течение суток может наблюдаться инверсия, составляет 250.

Средняя многолетняя годовая температура воздуха отрицательная и составляет минус 5,5 °С. Период с отрицательными средними месячными температурами воздуха продолжается с октября по апрель. Наиболее низкие значения температуры воздуха наблюдаются в январе, средняя месячная температура воздуха этого месяца составляет минус 28,2 °С. Абсолютный минимум температуры воздуха приурочен так же к январю и равен минус 55 °С.

Наиболее высокие температуры воздуха зафиксированы в июле – самом теплом месяце (его среднемесячная температура воздуха плюс 16,6 °С). В июле наблюдался и абсолютный максимум температуры воздуха плюс 40 °С.

Даты разрушения устойчивого снежного покрова совпадают со временем перехода средней суточной температуры воздуха через 0 °С.

Весна (устойчивый переход среднесуточной температуры воздуха через 10 °С) наступает в конце апреля - начале мая. Осень наступает в конце августа.

**Влажность воздуха.** Средняя годовая относительная влажность воздуха на территории района составляет 68 %. В холодный период года относительная влажность воздуха сравнительно мало меняется, с февраля начинается понижение влажности, наиболее интенсивное от февраля к марту (падение показателей среднемесячной относительной влажности на 4 %). Наибольших значений она достигает в сентябре – 74 %. Самый сухой месяц в годовом ходе относительной влажности – это май – 58 %.

**Ветер.** Средняя годовая скорость ветра по м/ст Светлый составляет 1,6 м/с. В результате оживления циклонической деятельности весной средние месячные скорости ветра заметно возрастают и достигают наибольших в году значений – в апреле и мае, среднемесячная скорость ветра составляет соответственно 2,0 и 1,8 м/с. В эти два весенних месяца, как правило, регистрируются максимальные скорости ветра и наибольшее число дней с сильным ветром. В летний период скорости ветра несколько снижаются, а начинают снова повышаться с октября. Минимальных значений скорость ветра достигает в феврале и сентябре.

**Осадки.** Режим осадков на рассматриваемой территории определяется условиями атмосферной циркуляции, географическим положением и характером рельефа. В течение года осадки выпадают неравномерно.

В целом по району за год выпадает около 392 мм осадков. Основное количество осадков выпадает с мая по октябрь, годовая сумма осадков в среднем на 84 % складывается из осадков теплого периода. Самым дождливым месяцем является июль (82 мм). Осадки носят как обложной, так и ливневой характер.

**Снежный покров.** Первый снег, как правило, появляется к середине первой декады октября. Устойчивый снежный покров на всей рассматриваемой территории в основном образуется в конце второй декады октября, а начинает разрушаться, как правило, в начале третьей декады апреля.

Инф. № подл.	Подп. И.Дата	Взам. № инв.							01-1028-ППМТ		Лист
											5
			Изм.	Кол.чч	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Постепенный рост снежного покрова происходит в среднем с начала октября. С конца февраля до конца марта за счет, как уплотнения снежного покрова, так и незначительного количества выпадающих в этот период осадков высота снега существенно не увеличивается. Наибольшей величины снежный покров достигает к началу марта. Средняя из наибольших высота снега для открытого ветру места составляет 50 см. В начале мая обычно отмечается полный сход снега. Снежный покров держится в среднем 104 дня.

Расчетное значение веса снегового покрова на 1 м<sup>2</sup> горизонтальной поверхности принимается в зависимости от снегового района. Район изысканий по весу снегового покрова относится к малоизученному району, данных нет.

### 3.1.3 Опасные гидрометеорологические процессы и явления

К атмосферным явлениям относятся визуально наблюдаемые явления, такие как, туманы различных видов, метели, электрические явления (грозы, зарница, полярное сияние), шквал, пыльная буря, вихрь, смерч, мгла и др.

В летний период отмечаются грозы, град. В редких случаях - пыльные бури. В течение всего года регистрируются туманы (в среднем 48 дней за год). Образование туманов объясняется радиационным выхолаживанием.

В зимний период наблюдаются метели, в среднем 17 дней в году.

**Гололедно-изморозевые явления** Среднее число дней с гололедом в районе изысканий за год не превышает 0,02 с изморозью – 5 дней. В годовом ходе максимум числа дней с гололедом приходится на сентябрь, а с изморозью - на февраль.

## 3.2 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейного объекта

В границах территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки, содержащий проект межевания территории планируется к размещению четыре зоны:

- Зона планируемого размещения мобильной модульной ПС 110/6 кВ «Строительная», подлежащая установлению в связи с размещением в составе линейного объекта отпайки ВЛ 110 кВ Сухой Лог – РП Полкус №1(2);
- Зона планируемого размещения линейного объекта, подлежащая установлению в связи с размещением линейного объекта отпайки ВЛ 110 кВ на ПС 110/6 кВ «Строительная»;
- Зона планируемого размещения линейного объекта, подлежащая установлению в связи с размещением линейного объекта ВЛ 10 кВ;
- Зона планируемого размещения линейного объекта, подлежащая установлению в связи с размещением линейного объекта ВОЛС.

Граница зоны планируемого размещения объекта мобильная модульная ПС 110/6 кВ «Строительная» принята, исходя из проектных решений, и включает в себя площадку подстанции с учетом решений вертикальной планировки и подъездную дорогу к ПС на период эксплуатации.

Границы зон планируемого размещения линейных объектов: отпайки ВЛ 110 кВ на ПС 110/6 кВ «Строительная», ВЛ 10 кВ, ВОЛС рассчитаны в соответствии с пунктом 8 Правил определения размеров земельных участков для размещения воздушных линий электропередачи и опор линий связи, обслуживающих электрические сети, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 11 августа 2003 № 486 «Об утверждении Правил определения размеров земельных участков для размещения воздушных линий электропередачи и опор линий связи,

Инв. № подл.	Подп. И дата	Взам. № инв.	<p>Граница зоны планируемого размещения объекта мобильная модульная ПС 110/6 кВ «Строительная» принята, исходя из проектных решений, и включает в себя площадку подстанции с учетом решений вертикальной планировки и подъездную дорогу к ПС на период эксплуатации.</p> <p>Границы зон планируемого размещения линейных объектов: отпайки ВЛ 110 кВ на ПС 110/6 кВ «Строительная», ВЛ 10 кВ, ВОЛС рассчитаны в соответствии с пунктом 8 Правил определения размеров земельных участков для размещения воздушных линий электропередачи и опор линий связи, обслуживающих электрические сети, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 11 августа 2003 № 486 «Об утверждении Правил определения размеров земельных участков для размещения воздушных линий электропередачи и опор линий связи,</p>					
Изм.	Кол.чч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	01-1028-ППМТ		Лист
								6

обслуживающих электрические сети» и представляет собой полосу по всей длине воздушной линии электропередачи, ширина которой рассчитана как расстояние крайних фаз плюс 2 метра с каждой стороны.

Зона с особыми условиями использования территории ПС 110/6 кВ «Строительная» и линейных объектов: отпайки ВЛ 110 кВ на ПС 110/6 кВ «Строительная», ВЛ 10 кВ, ВОЛС, определяется согласно Правилам установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон, утвержденным Постановлением Правительства РФ от 24 февраля 2009 № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон».

### **3.3 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения**

В отношении проектируемого объекта техническим заданием на выполнение проектных работ « Установка мобильной модульной ПС 110/6 кВ «Строительная» со строительством отпайки от ВЛ 110 кВ Сухой Лог - РП Полус № 1(2)» не предусматривается реконструкция каких-либо линий электропередачи и объектов капитального строительства. Соответственно при строительстве не планируется перенос (переустройство) из зон планируемого размещения объектов.

### **3.4 Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов**

Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов не требуется, ввиду того, что предельные параметры разрешенного строительства объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения, данным проектом планировки не устанавливаются.

### **3.5 Сведения о пересечениях проектируемого объекта с другими объектами капитального строительства**

Сведения о пересечениях с искусственными объектами местности представлены в таблице 1.

**3.5.1 Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с сохраняемыми объектами капитального строительства (здание, строение, сооружение, объект, строительство которого не завершено), существующими, строящимися на момент подготовки проекта планировки территории, объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории и проектируемыми объектами**

Таблица 1 – Ведомость пересечений надземных сооружений проектируемыми трассами

Взам. № инв.	<p>Сведения о пересечениях с искусственными объектами местности представлены в таблице 1.</p> <p><b>3.5.1 Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с сохраняемыми объектами капитального строительства (здание, строение, сооружение, объект, строительство которого не завершено), существующими, строящимися на момент подготовки проекта планировки территории, объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории и проектируемыми объектами</b></p> <p>Таблица 1 – Ведомость пересечений надземных сооружений проектируемыми трассами</p>																									
Подп. И дата																										
Инв. № подл.																										
<table><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td rowspan="3">01-1028-ППМТ</td><td rowspan="3">Лист 7</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>Изм.</td><td>Кол.ч</td><td>Лист</td><td>№ док.</td><td>Подп.</td><td>Дата</td></tr></table>													01-1028-ППМТ	Лист 7							Изм.	Кол.ч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
						01-1028-ППМТ	Лист 7																			
Изм.	Кол.ч	Лист	№ док.	Подп.	Дата																					

Ведомость пересечений надземных сооружений проектируемыми трассами

Таблица 1

Местоположение пересечения по проектируемой трассе, ПК+	Наименование пересекаемой коммуникации	Число пересекаемых проводов, шт	Угол пересечения, град.	Расстояние от оси трассы до левой опоры пересекаемой линии	Расстояние от оси трассы до правой опоры пересекаемой линии	Высота нижнего провода в точке пересечения
Проектируемая линия ВЛ 110 кВ						
0+22.96	ВЛ 110 кВ	4	89°59'	20.04	204.98	17.53
Проектируемая линия ад						
0+12.60	ВЛ 110 кВ	4	46°57'	171.98	18.86	18.38

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. № инв.

**РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ  
ИРКУТСКАЯ ОБЛАСТЬ БОДАЙБИНСКИЙ РАЙОН  
АДМИНИСТРАЦИЯ КРОПОТКИНСКОГО  
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

**« 10 » января 2022 г.**

**п. Крopotкин**

**№ 1 - п**

**О подготовке документации по  
планировке и межевания территории**

Рассмотрев заявление представителя по доверенности № 566/Д-ПСЛ/21-003П от 31.05.2021 г. Павлова С.А. ООО «Полюс Сухой Лог» руководствуясь ст.ст. 45, 46 Градостроительного кодекса Российской Федерации, Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Уставом Крopotкинского муниципального образования, администрация Крopotкинского городского поселения

**ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Разрешить обществу с ограниченной ответственностью «Полюс Сухой Лог» подготовку документации по планировке территории с проектом межевания территории в ее составе, предусматривающей размещение объекта: «Установка мобильной модульной ПС 110/6 кВ «Строительная» со строительством отпайки от ВЛ 110 кВ Сухой Лог – РП Полюс №1 (2)» расположенной на территории Крopotкинского городского поселения.
2. Настоящее постановление подлежит опубликованию в средствах массовой информации и размещению на официальном сайте администрации Крopotкинского городского поселения [www.kropotkin-adm.rf](http://www.kropotkin-adm.rf).
3. Контроль за исполнением Постановления оставляю за собой.

Глава администрации  
Крopotкинского городского поселения

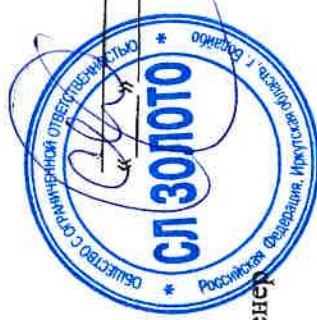


Коробов О.В.



УТВЕРЖДАЮ:  
Генеральный директор  
ООО «СЛ Золото»

М.А. Семьянских  
2021 г.



СОГЛАСОВАНО:  
Первый заместитель  
директора – главный инженер  
АО «Витимэнерго»

Д.В. Хламов  
2021 г.



СОГЛАСОВАНО:  
Первый заместитель директора –  
главный диспетчер  
Филиала АО «СО ЕЭС»  
Иркутское РДУ

С.А. Клепиков  
2021 г.



**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**  
на выполнение проектно-изыскательских работ по титулу  
«Установка мобильной модульной ПС 110/6 кВ «Строительная» со строительством  
отпайки от ВЛ 110 кВ Сухой Лог – РП Полкус № 1(2)»

№ п/п	Наименование данных	Содержание данных
<b>1. Общие данные</b>		
1.1	Наименование работ	ПИР для строительства отпайки от ВЛ 110 кВ Сухой Лог – Полкус № 1(2) и установки мобильной модульной ПС 110 кВ Строительная для электроснабжения первоочередных объектов и строительных площадок ГОКа «Сухой Лог»
1.2	Заказчик проектной документации	ООО «СЛ Золото»

1.3	Основание для разработки проектной документации	Технические условия №2108-19 от 27 ноября 2019 г. на технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Витимэнерго» энергопринимающих устройств ООО «СЛ Золото»
1.4	Местоположение проектируемого объекта	Иркутская область, муниципальное образование «г. Бодайбо и района», Бодайбинское лесничество, Бодайбинское участковое лесничество, Артемовская дача, кварталы №№ 116 (выд. 57ч, 59ч, 61ч, 62ч, 75ч, 77ч, 78ч, 79ч), 132 (выд. 25ч, 33ч-38ч, 43ч, 46ч, 47ч), 133 (выд. 7ч, 15ч, 17ч, 55ч) - эксплуатационные леса, с кадастровыми номерами 38:22:030003:494; 38:22:030003:495; 38:22:030003:498.
1.5	Назначение объекта проектирования	Электроснабжение вахтового комплекса строителей и площадок строительства ГОКа «Сухой Лог»
1.6	Основные задачи	Настоящим техническим заданием предусматривается разработка проектной, рабочей и сметной документации на строительство отпайки от ВЛ 110 кВ Сухой Лог –Полос № 1(2) и установку модульной ПС 110 кВ Строительная для электроснабжения нагрузки строительных площадок ГОК Сухой Лог
1.7	Вид строительства	Новое строительство
1.8	Пусковые комплексы	<p><b>Пусковой комплекс №1</b> Строительство отпайки от ВЛ 110 кВ Сухой Лог – Полос № 1(2)</p> <p><b>Пусковой комплекс №2</b> Установка модульной ПС 110 кВ Строительная</p> <p><b>Пусковой комплекс №1 «Строительство отпайки от ВЛ 110 кВ Сухой Лог –Полос № 1(2)»</b> Инженерные изыскания (ИИ) Основные технические решения (ОТР) Проектная документация (ПД) Техническая часть конкурсной документации (ТЧКД) Рабочая документация (РД) Сметная документация (СД) Негосударственная экспертиза инженерных изысканий и проектной документации</p> <p><b>Пусковой комплекс №2 «Установка модульной ПС 110 кВ Строительная</b> Инженерные изыскания (ИИ) Основные технические решения (ОТР) Проектная документация (ПД) Рабочая документация (РД) Негосударственная экспертиза инженерных изысканий и проектной документации</p>
1.9	Вид разрабатываемой документации	

	Этапы разработки документации	Сметная документация (СД)
1.10		<p><b>I этап</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Выполнение инженерных изысканий.</li> <li>2. Разработка, обоснование и согласование с Заказчиком, АО «Витимэнерго» и Филиалом АО «СО ЕЭС» Иркутское РДУ основных технических решений (ОТР).</li> </ol> <p><b>II этап</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>3. Разработка, согласование с Заказчиком, АО «Витимэнерго» и Филиалом АО «СО ЕЭС» Иркутское РДУ проектной документации в соответствии с требованиями нормативно-технических документов.</li> <li>4. Негосударственная экспертиза инженерных изысканий и проектной документации.</li> <li>5. Разработка и согласование с Заказчиком технической части конкурсной документации (ТЧКД).</li> <li>6. Разработка и согласование с Заказчиком сметной документации.</li> </ol> <p><b>III этап</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>7. Разработка и согласование с Заказчиком, АО «Витимэнерго» и Филиалом АО «СО ЕЭС» Иркутское РДУ рабочей документации.</li> </ol> <p><b>IV этап</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>8. Разработка, согласование и утверждение в госорганах землеустроительной документации, в т.ч.: <ul style="list-style-type: none"> <li>• Подготовка, согласование и утверждение проекта планировки и межевания территории;</li> <li>• Внесение сведений о земельных участках (частях земельных участков) в ЕГРН. Регистрация права РФ на земельные (лесные) участки;</li> <li>• Заключение и регистрация договора аренды лесного участка (по доверенности Заказчика);</li> <li>• Подготовка проекта освоения лесов, сопровождение получения положительной экспертизы проекта освоения лесов, подготовка и согласование лесной декларации.</li> </ul> </li> </ol>
1.11	Исходные данные для разработки проекта	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Исходные данные по объектам, в зоне эксплуатационной ответственности ООО «СЛ Золото», предоставляются Заказчиком по официальному запросу проектной организации. По другим объектам проектная организация запрашивает и получает исходные данные от собственников указанных объектов самостоятельно;</li> <li>2. Конструкторская и эксплуатационная документация по мобильной модульной ПС 110 кВ Строительная.</li> </ol>

		3. Проектная и рабочая документация по проекту «Обеспечение 2 категории надежности электроснабжения Вернинского ГОК» 4. Проектная и рабочая документация по выносу ВЛ 110 кВ РП Полос – Угахан 5. Технические условия на осуществление технологического присоединения мобильной модульной ПС 110/6 кВ Строительная к электрическим сетям АО «Витимэнерго»
<b>2. Основные характеристики объектов проектирования</b>		
<b>2.1.В части мобильной модульной ПС 110 кВ Строительная</b>		
2.1.1	Номинальные напряжения, кВ	РУ ВН – 110 кВ; РУ НН – 6 кВ.
2.1.2	Конструктивное исполнение ПС	Мобильная блочно-модульная подстанция, перевозимое исполнение.
2.1.3	Тип схемы РУ	РУ ВН ЗН «Блок (линия –трансформатор) с выключателем». РУ НН 6-9 «Одна рабочая система шин». Уточнить при проектировании
2.1.4	Количество линий, подключаемых к ПС	РУ 110 кВ: одна ВЛ 110 кВ; РУ 6 кВ: пять ВЛ 6 кВ.
2.1.5	Количество резервных ячеек по каждому РУ	РУ 6 кВ – определить при проектировании.
2.1.6	Тип ввода ВН	Воздушный
2.1.7	Тип выключателей и функциональная связь между полюсами выключателей каждого РУ	РУ 110 кВ – элегазовые. ЗРУ 6 кВ - вакуумные.
2.1.8	Исполнение ЗРУ	ЗРУ 6 кВ должно быть смонтировано в отдельном контейнере, установленном на полуприцепе (трейпере). Модуль должен быть выполнен в термостабильной оболочке

2.1.9	Количество и мощность силовых трансформаторов	1х25 МВА.
2.1.10	Тип, количество, единичная мощность и точки присоединения средств компенсации реактивной мощности (СКРМ)	Определить при проектировании.
2.1.11	Система собственных нужд	Определить при проектировании в объёме вновь вводимого оборудования
2.1.12	Система оперативного постоянного тока (СОПТ)	Определить при проектировании в объёме вновь вводимого оборудования.
2.1.13	Релейная защита и сетевая автоматика (РЗ и СА)	Микропроцессорные устройства релейной защиты и автоматики (РЗА). Устройства РЗА должны обеспечивать свою работу при частоте 45,0 – 55,0 Гц. Схемы распределения устройств РЗА по трансформаторам тока и напряжения согласовать с АО «Витимэнерго» и Филиалом АО «СО ЕЭС» Иркутское РДУ. Тип и характеристики уточнить при проектировании в объёме вновь вводимого оборудования.
2.1.14	Противоаварийная автоматика (ПА)	АЧР. Устройства АЧР должны обеспечивать свою работу при частоте 45,0 – 55,0 Гц. Тип и характеристики уточнить при проектировании. Предусмотреть участие нагрузки заявителя в реализации управляющих воздействий УОН ПС 220 кВ Сухой Лог.
2.1.15	Регистрация аварийных событий и процессов (РАС, СМТР, ОМП)	Не требуется.
2.1.16	Автоматическая диагностика (СМ)	Определить при проектировании.
2.1.17	Система управления основным и вспомогательным	Определить при проектировании.

	оборудованием и передачи информации	
2.1.18	Тренажер по производству переключений для оперативного персонала	Не требуется
2.1.19	Программные продукты (обучение персонала)	Не требуется.
2.1.20	Автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ)	Определить при проектировании.
2.1.21	Станционные сооружения ВОЛС	Определить при проектировании.
2.1.22	Линейно-кабельные сооружения ВОЛС	Определить при проектировании.
2.1.23	ВЧ-связь, спутниковые системы связи, системы сбора и передачи информации	Оснастить объект устройствами сбора и передачи телеинформации в АО «Витимэнерго» по двум независимым каналам связи, исключаящим возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине. Организовать ретрансляцию телеинформации в Филиал АО «СО ЕЭС» Иркутское РДУ с серверов, находящихся в г. Бодайбо. Оснастить объект телефонной связью с диспетчерским персоналом АО «Витимэнерго» по двум независимым каналам связи, исключаящим возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине. Технические характеристики каналов связи, точки измерения и объем передаваемой телеинформации согласовать с АО «Витимэнерго» и Филиалом АО «СО ЕЭС» Иркутское РДУ.
2.1.24	Комплекс внутриобъектной связи	Не требуется.

2.1.25	Инфраструктура средств связи	Определить при проектировании.
2.1.26	Вид обслуживания. Требования к эксплуатации оборудования ячеек, техническому обслуживанию и ремонту (ТО и Р)	Определить при проектировании.
2.1.27	Требование к обеспечению пожарной безопасности на объекте	Определить при проектировании.
2.1.28	Климатическое исполнение	УХЛП (от -55 до +40°C), категория размещения 1 по ГОСТ 15150-69
2.1.29	Конструкция мобильной модульной подстанции	Трансформатор должен выдерживать транспортировку до места размещения подстанции. Трансформатор должен иметь конструктивные элементы, для крепления его к подвижной платформе при транспортировке. Модули должны быть выполнены с возможностью перевозки автомобильным транспортом до места размещения подстанции; Конструкция модулей высокого и низкого напряжения должна обеспечивать проход обслуживающего персонала внутрь модулей при их работе, нормальную работу персонала по обслуживанию установленного внутри оборудования, защиту персонала в аварийных режимах. Масса и габаритные размеры должны обеспечивать возможность доставки оборудования до места поставки автомобильным транспортом по автодорогам общего пользования без специального сопровождения ГИБДД вне городской черты.
2.1.30	Система коммерческого учета электроэнергии	Система учета электроэнергии в РУ 110 кВ ПС 110 кВ Строительная с передачей данных в АИИСКУЭ АО «Витимэнергобыт»
2.1.31	Дополнительные сооружения	На территории размещения ПС 110 кВ необходимо предусмотреть помещение для размещения оперативного персонала.
2.1.32	Землеустроительные работы	Комплекс работ по выбору ЗУ: акт выбора, градостроительный план, ППТ, ПМТ, постановка на кадастровый учёт, заключение договоров аренды (с заготовкой древесины при необходимости)



<b>2.2. В части отгайки от ВЛ 110 кВ Сухой Лог -- Поллюс №1 (2)</b>		
2.2.1	Вид ЛЭП	ВЛ
2.2.2	Передаваемая мощность	Определить при проектировании
2.2.3	Количество целей	Одна
2.2.4	Номинальное напряжение	110 кВ
2.2.5	Длина трассы	Определить при проектировании
2.2.6	Тип опор	Определить при проектировании, основной вариант - деревянные опоры
2.2.7	Тип фундаментов	Определить при проектировании, с учетом результатов инженерных изысканий
2.2.8	Тип, сечение провода	Определить при проектировании
2.2.9	Наличие переходов через естественные и искусственные преграды	Определить при проектировании
2.2.10	Линейно-эксплуатационная связь для обслуживания ЛЭП	Определить при проектировании
2.2.11	ВЧ-связь	Не требуется
2.2.12	Линейно-кабельные сооружения ВОЛС	Определить при проектировании
2.2.13	Землеустроительные работы	Комплекс работ по выбору ЗУ: акт выбора, градостроительный план, ППТ, ПМТ, постановка на кадастровый учёт; заключение договоров аренды (с заготовкой древесины при необходимости)
<b>3. Требования к составу и содержанию проектной документации</b>		
3.1.	Общие требования	<p>При разработке проектной документации руководствоваться основными техническими решениями, принятыми по титулу:</p> <p>«Внешнее электроснабжение энергопринимающих устройств ООО «СЛ Золото»</p> <p>«Обеспечение 2 категории надежности электроснабжения Вернинского ГОК»;</p> <p>Проектная и рабочая документация по выносу ВЛ 110 кВ Поллюс -- Утахан;</p> <p>2402 «Строительство ВЛ 110 кВ Сухой Лог -- Поллюс №2»;</p> <p>2411 «Реконструкция ВЛ 110 кВ Сухой Лог -- Поллюс №1 с заменой провода»;</p>



2405 Строительство захода ВЛ 110кВ Пеледуй – РП Полос в РУ 110 кВ ПС 220 кВ Сухой Лог с образованием ВЛ 110кВ Сухой Лог – Полос №1».

Выполнить проектное, рабочую и сметную документацию, полный комплекс инженерных изысканий. Документацию разработать в соответствии с действующим законодательством, нормативными документами Российской Федерации.

Документацию оформить в соответствии с ГОСТ Р 21.101-2020 «Национальный стандарт Российской Федерации. Система проектной документации для строительства основные требования к проектной и рабочей документации».

Технические требования к составлению сметной документации: в формате программного комплекса «ГРАНД-Смета».

Сметная документация должна быть выполнена в соответствии с указаниями МДС 81-35.2004 ресурсным методом на основе ГЭСН в двух уровнях цен: в базисном по состоянию на 01.01.2001 и текущем, сложившемся ко времени составления смет по данным Иркутского справочника цен по Иркутской области.

В локальных сметах применить территориальную поправку согласно заданного района (письмо от 22.02.2013 г. № 2 59-37- 1081/13 Министерства строительства, дорожного хозяйства Иркутской области), учитывающую транспортную схему. Транспортные расходы на оборудование принять 4%. Заготовительно-складские расходы на оборудование 1,2% (МДС 81-35.2004).

Заготовительно-складские расходы на материалы 2% (Указания по применению к ТЕР).

Стоимость материалов принять из информационного бюллетеня Министерства строительства и дорожного хозяйства Иркутской области. Стоимость материалов и оборудования, которые отсутствуют в ИЦС принять по прайс-листам заводов производителей.

Учесть лимит средств на осуществление авторского надзора в размере 0,2%, а также затраты на осуществление строительного контроля силами специализированной организации.

В сводный сметный расчет необходимо включить затраты на проведение пусконаладочных работ в виде локальных ресурсных сметных расчетов.

В разделе «Сметная документация» необходимо предусмотреть затраты на земельно-кадастровые работы, затраты на лесовосстановление (при необходимости), компенсационные затраты и арендные платежи по данным Заказчика.

Состав и содержание проектной документации должны соответствовать требованиям следующих документов:

- Постановление Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2008 г. N 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» (в ред. от 15.03.2018 г.);

	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Постановление Правительства Российской Федерации от 13 августа 2018 г. №937 «Правила технологического функционирования электроэнергетических систем»;</li> <li>- Требования к оснащению линий электропередачи и оборудования объектов электроэнергетики классом напряжения 110 кВ и выше устройствами и комплексами релейной защиты и автоматики, а также к принципам функционирования устройств и комплексов релейной защиты и автоматики, утвержденные приказом Минэнерго России от 13.02.2019 № 101.</li> <li>- Требования к каналам связи для функционирования релейной защиты и автоматики, утвержденные приказом Минэнерго России от 13.02.2019 №97;</li> <li>- Требования к релейной защите и автоматике различных видов и ее функционированию в составе энергосистем, утвержденные приказом Минэнерго России от 10.07.2020 № 546;</li> <li>- Правила создания (модернизации) комплексов и устройств релейной защиты и автоматики в энергосистеме, утвержденные приказом Минэнерго России от 13.07.2020 № 556;</li> <li>- Национальный стандарт ГОСТ Р 58335-2018 Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Оперативно-диспетчерское управление: Автоматическое ограничение снижения частоты при аварийном дефиците активной мощности. Нормы и требования;</li> <li>- Национальный стандарт ГОСТ Р 58670-2019 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Планирование развития энергосистем. Расчеты электроэнергетических режимов и определение технических решений при перспективном развитии энергосистем. Нормы и требования»;</li> <li>- Национальный стандарт Российской Федерации ГОСТ Р 55105-2019 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Оперативно-диспетчерское управление. Автоматическое противоаварийное управление режимами энергосистем. Противоаварийная автоматика энергосистем. Нормы и требования»;</li> <li>- Методические указания по определению величины накладных расходов в строительстве, осуществляемом в районах Крайнего Севера и местностях, приравненных к ним, МДС 81-34.2004, Постановление Госстроя России № 5 от 12.01.2004 г.;</li> <li>- Нормы технологического проектирования ПС переменного тока с высшим напряжением 35-750 кВ» (СТО 56947007- 29 240.10.248-2017);</li> <li>- Нормы технологического проектирования воздушных линий электропередачи напряжением 35-750 кВ» (СТО 56947007-29.240.55.192-2014);</li> <li>- Правила устройства электроустановок (ПУЭ). 7-е издание с исправлениями;</li> <li>- Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации (СО 153-34-20.501-2003);</li> </ul>
--	--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

	<ul style="list-style-type: none"> <li>- «Типовая инструкция по учету электроэнергии при ее производстве, передаче и распределении» (РД 34.09.101-94);</li> <li>- «Общие технические требования к микропроцессорным устройствам защиты и автоматики энергосистем» (РД 34.35.310-97);</li> <li>- Национальный стандарт Российской Федерации ГОСТ Р 56302-2014 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Оперативно-диспетчерское управление. Диспетчерские наименования объектов электроэнергетики и оборудования объектов электроэнергетики. Общие требования» (утв. Приказом Ростандарта от 12.12.2014 № 2 1983-ст.);</li> <li>- Национальный стандарт Российской Федерации ГОСТ Р 56302-2014 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Оперативно-диспетчерское управление. Нормальные схемы электрических соединений объектов электроэнергетики. Общие требования к графическому исполнению» (утв. приказом Ростандарта от 12.12.2014 № 2 1984-ст.);</li> <li>- Стандарт ОАО «СО ЕЭС» СТО 59012820.29.020.002-2012 «Релейная защита и автоматика. Взаимодействие субъектов электроэнергетики, потребителей электрической энергии при создании (модернизации) и организации эксплуатации», утв. приказом АО «СО ЕЭС» № 2 177 от 28.04.2012 г. с изменениями, внесенными приказом АО «СО ЕЭС» от 22.09.2016 № 254;</li> <li>- Стандарт АО «СО ЕЭС» СТО 59012820.29.020.003-2016 «Релейная защита и автоматика. Автоматическое противоаварийное управление режимами энергосистем. Микропроцессорные устройства автоматической частотной разгрузки. Нормы и требования»;</li> <li>- «Методические указания по устойчивости энергосистем» (утв. Приказом Минэнерго России от 03.08.2018 № 630);</li> <li>- «Методические рекомендации по проектированию развития энергосистем» (утв. Приказом Минэнерго России от 30.06.2003 № 281);</li> <li>- «Методические рекомендации по реализации информационного обмена энергообъектов с корпоративной информационной системой ОАО «Системный оператор Единой энергетической системы» по протоколу ГОСТ Р МЭК 60870-5-104»;</li> </ul> <p>Данный список НПБ не является полным и окончательным, необходимо руководствоваться последними действующими редакциями документов.</p>
3.2.	<p>Основные технические решения</p> <p>«Расчеты установившихся электроэнергетических режимов».</p> <p>В разделе должны быть приведены описание и результаты расчетов установившихся электроэнергетических режимов для нормальной и основных ремонтных схем, а также при нормативных возмущениях в указанных схемах в соответствии с требованиями Методических указаний по устойчивости энергосистем на год ввода объекта в эксплуатацию и на перспективу 5 (пять) лет с учетом этапности реконструкции существующих и ввода/вывода электросетевых</p>

		<p>объектов, объектов генерации и динамики изменения электрических нагрузок. Границами рассматриваемого энергорайона принять Бодайбинский район (ПС 220 кВ Сухой Лог и ПС 110 кВ Кропоткинская).</p> <p>Результаты расчетов должны включать в себя токовые нагрузки ЛЭП, (авто-)трансформаторов ПС, потокораспределение активной и реактивной мощности, уровни напряжения в электрической сети 110кВ и выше, представленные в табличном виде и нанесенные на однолинейную схему замещения сети.</p> <p>При анализе перспективных режимов работы электрической сети 110 кВ и выше, прилегающей к объектам проектирования, необходимо рассматривать режимы зимних и летних максимальных и минимальных нагрузок (по данным контрольных измерений потокораспределения мощности, нагрузок и уровней напряжения в характерные часы зимних и летних контрольных замеров). Дополнительно рассмотреть режимы для осеннего периода нагрузок, так как данный период соответствует фактическому максимуму потребления Бодайбинского энергорайона.</p> <p>На основании результатов расчетов должен быть проведен выбор оборудования ПС 110 кВ. Строительная и отпайки ВЛ 110 кВ, оценен объем необходимого электросетевого строительства, очередность ввода элементов электрической сети, определены мероприятия по обеспечению допустимых параметров электроэнергетического режима.</p> <p>В случае превышения расчетными величинами допустимых параметров ЛЭП и оборудования прилегающей к объекту проектирования электрической сети (провода ЛЭП, выключатели, разъединители, ТТ, ВЧ-заградители, опиновка и т.д.) должны быть определены мероприятия по обеспечению допустимых параметров электроэнергетического режима: усиление сети и/или замена оборудования, установка устройств ПА вне зависимости от принадлежности объекта.</p> <p>При выборе параметров вновь устанавливаемого (заменяемого) оборудования необходимо учитывать п. 125 Правил технологического функционирования электроэнергетических систем, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации № 937 от 13.08.2018.</p> <p>Расчеты электроэнергетических режимов необходимо выполнять на верифицированных расчетных моделях энергосистемы с использованием современных программных комплексов. Перед проведением расчетов расчетные модели необходимо согласовать с Филиалом АО «СО ЕЭС» Иркутское РДУ.</p> <p>«Регулирование напряжения и компенсация реактивной мощности»</p> <p>В разделе должны быть выполнен анализ баланса реактивной мощности и определены (при необходимости) вид, количество, номинальные параметры и точки подключения СКРМ в районе размещения объекта проектирования на год ввода объекта в эксплуатацию (окончания реконструкции) и на перспективу пять лет. В данном разделе выполнить анализ соблюдения</p>
--	--	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

нормативных соотношений потребляемой активной и реактивной мощностей и при необходимости разработку мероприятий по безусловному выполнению данных требований.

«Расчет токов короткого замыкания».

В разделе должны быть приведены расчеты токов КЗ на объекте проектирования, а также на шинах 110 кВ объектов прилегающей сети 110 кВ на год ввода объекта в эксплуатацию и на перспективу 5 (пять) лет.

На основании результатов расчетов должен быть проведен выбор оборудования ПС, оценен объем необходимого электросетевого строительства, очередность ввода элементов электрической сети, определены мероприятия по обеспечению допустимых параметров электроэнергетического режима. По результатам расчета токов КЗ должны быть определены требования к отключающей способности, термической и динамической стойкости коммутационного оборудования, выполнения проверки соответствия существующего оборудования расчетным токам КЗ, обеспечения требуемой погрешности измерительных трансформаторов тока по условиям надежной работы устройств РЗА и СИ, расчет рабочих параметров срабатывания (уставок) устройств РЗА и, при необходимости, разработаны рекомендации по замене существующего оборудования на объекте проектирования и/или разработаны мероприятия по ограничению токов КЗ.

В случае превышения расчетными величинами допустимых значений параметров существующего оборудования электрической сети предусмотреть усиление сети, а также замену оборудования.

Для ВЛ 110 кВ выполнить:

- Определить оптимальную точку присоединения проектируемой ВЛ 110 кВ к ВЛ 110 кВ Сухой Лог - Полос № 1(2), варианты трассы, с учетом минимизации количества пересечений;
- наименование и протяженность вновь образуемой ЛЭП;
- план захода ЛЭП;
- конструкции фазы (с обоснованным применением современных видов проводов, обладающих повышенной пропускной способностью, стойкостью к гололедно-ветровым воздействиям, крутильной жесткостью) и тип(ы) грозозащитного(ых) троса(ов);
- тип линейной изоляции;
- типы линейной арматуры;
- типы опор и фундаментов ВЛ с проведением технико-экономического сопоставления вариантов конструкции опор на различных типах фундаментов с расчетом дисконтированных затрат по каждому из вариантов, обоснованным применением высотных и эстетических опор;
- решения по дорогам вдоль сооружаемой ЛЭП;
- выбор защиты от грозовых и внутренних перенапряжений;

	<ul style="list-style-type: none"> <li>- необходимость сооружения системы раннего обнаружения гололедообразования и устройств (управляемых установок) плавки гололеда;</li> <li>- средства снижения ветровой вибрации;</li> <li>- основные решения по организации ВОЛС, включая линейные и структурные схемы организации связи по проектируемым системам связи.</li> </ul> <p>Для ПС 110 кВ Строительная выполнить:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- место размещения ПС;</li> <li>- принципиальную электрическую схему ПС с расчётно-пояснительной запиской;</li> <li>- решения по основному электротехническому оборудованию;</li> <li>- решения по организации системы электроснабжения СН;</li> <li>- решения по ограничению емкостного тока в циклах АПВ;</li> <li>- решения по ограничению токов КЗ, включая способ, состав и параметры применяемого оборудования (при необходимости);</li> <li>- принципиальные конструктивные и компоновочные решения в ПС в части установки нового оборудования</li> <li>- тип опор и фундаментов под оборудование (при необходимости);</li> <li>- тип кабельных каналов;</li> <li>- решения по молниезащите, включающей перекрытие изоляции и проникновение перенапряжений в цепи вторичной коммутации;</li> <li>- состав устройств РЗА;</li> <li>- основные решения по электромагнитной блокировке разъединителей ячеек.</li> <li>- решения по режимам АПВ.</li> </ul> <p>Для ПС 220 кВ Сухой Лог и РП 110 кВ Полнос:</p> <p>Разработать решения, обеспечивающие отстройку основных защит ВЛ 110 кВ Сухой Лог - Полнос № 1(2) от КЗ за Т отпайки.</p> <p>Итогами разработки ОТР являются:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- план прохождения выбранного варианта трассы и заходов ВЛ;</li> <li>- принципиальные электрические схемы;</li> <li>- принципиальные конструктивные и компоновочные решения;</li> <li>- схемы распределения устройств РЗА, ССПИ по ТТ и ТН линейных ячеек (ОРУ);</li> <li>- структурные схемы организации связи.</li> </ul>
--	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

3.3.	Проектная документация	<p>Проектной организации выполнить согласование основных технических решений (ОТР) с Заказчиком, АО «Витимэнерго». Согласование с Филиалом АО «СО ЕЭС» Иркутское РДУ выполнить после получения согласования Заказчика и АО «Витимэнерго».</p> <p>Разработку проектной документации выполнить в соответствии с нормативными требованиями, в том числе в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 №87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».</p> <p>Проектная документация должна быть согласована с Заказчиком, АО «Витимэнерго». Согласование с Филиалом АО «СО ЕЭС» Иркутское РДУ выполнить после получения согласования Заказчика и АО «Витимэнерго».</p> <p>Для отпайки ВЛ 110 кВ проектом определить:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- трассу, с учетом минимизации количества пересечений, схему заходов;</li> <li>- согласование пересечений с объектами сторонних собственников;</li> <li>- схему прохождения трассы на обновленной топографической основе с нанесением границ земельных участков по трассе, предоставленных в собственность или аренду;</li> <li>- предоставить выписки с Государственного кадастра недвижимости о правообладателях земельных участков, по которым планируется строительство трассы ВЛ;</li> <li>- согласования места размещения объекта в соответствующих органах власти, с землепользователями и собственниками земельных участков.</li> <li>- изыскания (инженерно-геодезические, инженерно-геологические, инженерно-геофизические, инженерно-экологические, инженерно-гидрометеорологические) в местной системе координат, система высот МСК-38;</li> <li>- выбор трассы ВЛ с оформлением акта выбора земельных участков и утверждением его в соответствующих органах власти; выполнить работы по подготовке межевых планов, ППТ, ПМТ, по проведению публичных слушаний, по постановке участков на кадастровый учет, работ по снятию обременений, по получению правоустанавливающих документов на земельные участки для строительства, по заключению договоров аренды (с заготовкой древесины при необходимости), выполнению проектов освоения лесов и их утверждение, подготовки и подписанию актов технического натурного обследования лесных участков, перевод земель из одной категории в другую;</li> <li>- при строительстве ВЛ по землям лесного фонда: проект освоения лесов, технологическую карту, лесную декларацию использования лесов, заполненную в соответствии с проектом освоения лесов;</li> </ul>
------	------------------------	--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------



	<ul style="list-style-type: none"> <li>- при строительстве объектов на земельных участках, носящих историко-культурную ценность, получить разрешение на проведение работ в органах историко-культурного наследия, для этого провести сбор сведений и документов необходимых для получения разрешения;</li> <li>- при необходимости организовать проведение государственной историко-культурной экспертизы, в части экспертизы для обоснования принятия решения (согласования);</li> <li>- необходимый для разработки проектной документации объем изыскательских работ с выносом и закреплением на местности трассы ВЛ (створные знаки и углы поворота) со сдачей закрепленной трассы по акту Заказчику;</li> <li>- проект дорог, маршруты доставки опор;</li> <li>- проект расстановки опор ВЛ, решения по проводу, грозозащитным тросам, изоляции, арматуре и т.д.;</li> <li>- решения по фундаментам под опоры ВЛ;</li> <li>- прочие разделы проектной документации.</li> </ul> <p>Для мобильной модульной ПС 110 кВ Строительная:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- выбор площадки размещения ПС;</li> <li>- выполнение работ по снятию обременения (наложений) прав третьих лиц на земельные участки, на которых планируется установка ПС (при необходимости);</li> <li>- выполнение комплекса землеустроительных работ (постановка ЗУ на кадастровый учёт; заключение договора аренды; разработка ПОЛ) (при необходимости);</li> <li>- необходимый для разработки проекта объем изыскательских работ (инженерно-геодезические, инженерно-геологические, инженерно-геофизические, инженерно-экологические, инженерно-гидрометеорологические) с выносом и закреплением на местности временными реперами площадки;</li> <li>- компоновку, генеральный план ПС 110 кВ Строительная;</li> <li>- решения по системам мониторинга оборудования;</li> <li>- технические требования к оборудованию (Т, СКРМ, выключатели, разъединители, ТТ, ТН, устройства РЗ, АПВ, АВР, ПА, АСУ ТП, ССПИ, ИТС, АИИС КУЭ, СИ, ССДТУ и т.д.), в том числе на основе вида обслуживания объекта и обеспечения нормированной точности измерений во всем диапазоне изменения параметров;</li> <li>- решения по координации изоляции, защите оборудования от перенапряжений, мероприятий по предотвращению феррорезонансных перенапряжений;</li> <li>- схемные и технические решения по ограничению токов КЗ (при необходимости);</li> <li>- решения (с обоснованием) по изменению (при необходимости) коэффициентов трансформации ТТ;</li> </ul>
--	--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------



	<ul style="list-style-type: none"> <li>- технические решения по электромагнитной совместимости устройств ИТС и СС на проектируемом объекте;</li> <li>- технические решения по созданию устройств РЗА;</li> <li>- функциональные блок-схемы взаимодействия устройств РЗА между собой и с другими устройствами (трансформаторами тока и напряжения, преобразователями аналоговых сигналов и дискретных сигналов, коммутационными аппаратами), на которых в графическом виде должны быть представлены все коммуникации между ними;</li> <li>- расчеты, необходимые для проверки соответствия технических характеристик трансформаторов тока и подключенных к ним устройств релейной защиты требованиям к обеспечению правильной работы релейной защиты при коротких замыканиях, сопровождающихся насыщением трансформатора тока;</li> <li>- решения по обеспечению электроснабжения собственных нужд (СН), включая расчеты электрических защит и автоматики всех присоединений СН 6-0,4кВ;</li> <li>- расчет электрических защит и автоматики всех присоединений оперативного тока;</li> <li>- расчет токов короткого замыкания и чувствительности защит автоматических выключателей цепей 100В трансформаторов напряжения;</li> <li>- расчет уставок устройств РЗА на ПС 110 кВ Строительная, а также в прилегающей сети;</li> <li>- прочие разделы проектной документации;</li> <li>- решения по обеспечению пожарной безопасности должны быть оформлены отдельным разделом «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности» согласно постановлению Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 №87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».</li> </ul>
3.4.	<p>Рабочая документация</p> <p>Разработать рабочую документацию на основании утвержденной проектной документации и выбранных поставщиков оборудования, перечень которых предоставляет Заказчик. Выполнить детализацию принятых на стадии проектной документации технических решений, разработку рабочих чертежей, спецификаций оборудования, изделий и материалов, опросных листов и заданий заводам-изготовителям в объеме, необходимом для последующего выполнения строительно-монтажных и пуско-наладочных работ, комплектации объектов необходимым оборудованием и материалами, ввода объектов в эксплуатацию.</p> <p>Проектной организации выполнить согласование рабочей документации с Заказчиком, АО «Витимэнерго». Согласование с Филиалом АО «СО ЕЭС» Иркутское РДУ выполнить после получения согласования с Заказчиком и АО «Витимэнерго».</p> <p>В состав рабочей документации на создание (модернизацию) РЗА должны входить следующие материалы:</p>

	<ul style="list-style-type: none"> <li>- пояснительная записка, включающая в себя проектный расчет и выбор параметров настройки (уставок) и алгоритмов функционирования новых (модернизированных) комплексов и устройств РЗА, устанавливаемых на объектах электроэнергетики;</li> <li>- схемы распределения по трансформаторам тока и напряжения устройств РЗА, информационно-измерительных систем (автоматизированных систем управления технологическим процессом, автоматизированных информационно-измерительных систем коммерческого учета электроэнергии);</li> <li>- принципиальные и монтажные схемы электрических соединений устройств РЗА и внешних связей с другими устройствами РЗА, трансформаторами тока и напряжения, преобразователями аналоговых сигналов и дискретных сигналов, коммутационными аппаратами, устройствами высокочастотной связи, на которых в графическом виде должны быть представлены все коммуникации между ними;</li> <li>- принципиальные и (или) функционально-логические схемы, в графическом виде, отражающие алгоритмы функционирования устройств РЗА, выполненные с применением стандартных для применяемого устройства РЗА логических элементов;</li> <li>- данные по параметрированию (конфигурированию) микропроцессорных устройств РЗА;</li> <li>- схемы организации каналов связи, обеспечивающих функционирование РЗА, выполненные в соответствии с Требованиями к каналам связи для функционирования РЗА;</li> <li>- заказные спецификации на устройства РЗА с указанием версии (типов исполнения) для микропроцессорных устройств РЗА;</li> <li>- принципиальные и монтажные схемы организации цепей оперативного тока устройств РЗА;</li> <li>- принципиальные и монтажные схемы организации цепей напряжения устройств РЗА;</li> <li>- журналы контрольных кабелей;</li> <li>- принципиальные и монтажные схемы электрических соединений автоматики управления выключателей;</li> <li>- технические решения по реализации информационного обмена устанавливаемых (модернизируемых) комплексов и устройств РЗА с автоматизированной системой управления технологическим процессом объекта электроэнергетики, автоматизированными системами технологического управления, автоматизированными системами диспетчерского управления.</li> </ul>
--	-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

3.5.	Инженерные изыскания	<p>Разработать и согласовать с Заказчиком задание на выполнение инженерных изысканий, в соответствии с требованиями СП 47.13330.2012.</p> <p>Состав, объем и технологию инженерных изысканий установить в Программе производства изыскательских работ, разрабатываемой исполнителем. Программу работ согласовать с Заказчиком в соответствии с требованиями СП 47.13330.2012.</p> <p>Выполнить инженерные изыскания в объеме необходимом для разработки проектной и рабочей документации, в т.ч.:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>инженерно-геодезические изыскания;</li> <li>инженерно-геологические изыскания;</li> <li>инженерно-гидрометеорологические изыскания;</li> <li>инженерно-экологические изыскания.</li> </ul> <p>Инженерные изыскания выполнять в соответствии с требованиями СП 47.13330.2012 и других действующих нормативных документов.</p> <p>По результатам инженерных изысканий представить технический отчет, содержащий текстовую и графическую часть. Технический отчет составить в соответствии с требованиями СП 47.13330.2012, ГОСТ 21.302-2013, ГОСТ Р 21.101-2020.</p> <p>Работы по созданию геодезической разбивочной основы для строительства объекта в соответствии с проектной документацией выполняются силами строительного Подрядчика (СП 47.13330.2012).</p> <p>Выполнить согласование отчета по инженерным изысканиям с Заказчиком.</p> <p>Подрядчик выполняет подготовку и сдачу проектной документации и результатов инженерных изысканий для прохождения негосударственной экспертной проектной документации. Подрядчик обеспечивает получение положительного заключения негосударственной экспертной проектной документации.</p> <p>В случае если по результатам проведения экспертизы будет выдано отрицательное заключение, то Подрядчик за свой счет, в согласованные сторонами срок, но не более 30 календарных дней с момента получения отрицательного заключения, проводит доработку, устранение замечаний и обеспечивает повторную сдачу документации на экспертизу до момента получения положительного заключения.</p>
<b>4. Особые условия</b>		
4.1.	Требования к проектной организации, требования к ТКП	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Проектная организация должна иметь все допуски и разрешения, установленные законодательством РФ для выполнения проектных работ.</li> <li>2. В случае необходимости внесения изменений в проектную документацию или использования дополнительных данных для проектирования, Проектная организация</li> </ol>

	<p>руководствуется разрешительными документами или сведениями, полученными от Заказчика в письменном виде (после соответствующего запроса на его имя).</p> <p>3. Отступления от нормативов должны быть обоснованы и отражены в пояснительной записке к проекту.</p> <p>4. Принятые решения в проектной документации должны соответствовать требованиям экологических, санитарно-гигиенических, противопожарных, и других норм, действующих на территории РФ.</p> <p>5. Проектная организация выполняет согласование проектной документации с Заказчиком, АО «Витимэнерго» и Филиалом АО «СО ЕЭС» Иркутское РДУ до направления проектной документации на негосударственную экспертизу. Обеспечивает получение положительного заключения негосударственной экспертизы инженерных изысканий и проектной документации.</p> <p>Проектная документация предоставляется Заказчику на бумажном носителе в 2-х экземплярах и в электронной версии (чертежи в формате AutoCAD, pdf.) с расписываемой расчетов в программах Word и Excel.</p> <p>Рабочая документация предоставляется Заказчику на бумажном носителе в 4-х экземплярах и в электронной версии (чертежи в формате AutoCAD, pdf.) с расписываемой расчетов в программах Word и Excel.</p> <p>Сметно-нормативная документация, выполненная в базисных ценах 2001 года (ТЕР редакция 2009г.), представляется Заказчику на бумажном носителе – в 4-х экземплярах и в электронном виде (в виде файлов программы «Гранд-Смета» и Excel).</p> <p>Документация в электронном виде в формате pdf должна иметь подписи и печати проектной организации.</p>
4.2.	<p>Требования по передаче проектной документации заказчику</p>

АО «Витимэнерго»  
666902, Российская Федерация  
Иркутская область, г. Бодайбо,  
Подстанция, 4  
Тел.: +7(39561) 5-60-60\*44-100  
E-mail: [vitimenergo@polyus.com](mailto:vitimenergo@polyus.com)

Управляющему директору  
ООО «Полюс Сухой Лог»

02.12.2021г № 18-1/2066

г-ну Семьянских М.А.

На № СЛЗ-840 от 25.11.2021г

[slgold@polyus.com](mailto:slgold@polyus.com)

***О согласовании подключения ВОЛС***

**Уважаемый Максим Александрович!**

АО «Витимэнерго» согласовывает предлагаемую прокладку ВОЛС для организации каналов связи вдоль охранной зоны существующей ВЛ 110 кВ Сухой Лог – РП Полюс № 1 при условии сохранности лучей заземляющих устройств опор ВЛ 110 кВ Сухой Лог – РП Полюс № 1, схема заземляющих устройств опор № 1, 2, 3, 4 ВЛ 110 кВ Сухой Лог – Полюс № 1 в соответствии с РД прилагается.

Приложение: Схема заземляющих устройств опор, на 1 листе.

Первый заместитель директора –  
главный инженер



Д.В. Хламов



# ПОЛЮС АО «Витимэнерго»

АО «Витимэнерго»  
666902, Российская Федерация  
Иркутская область, г. Бодайбо,  
Подстанция, 4  
Тел.: +7(39561) 5-60-60\*44-100  
E-mail: [vitimenergo@polyus.com](mailto:vitimenergo@polyus.com)

24 января 2022 г. № 18-1/60

На № 01-33 от 24.01.2022г.

**О согласовании топологического  
плана**

*Yodley D.A.*  
*Б. Бодайбо*  
*24.01.22*  
Директору по ПИР  
ООО «Премьер - Энерго»  
г-ну Тюнину Е.Н.

**Уважаемый Евгений Николаевич!**

По итогам рассмотрения топологического плана, АО «Витимэнерго» согласовывает  
правильность нанесения существующих ВЛ 110 кВ Сухой Лог – Полюс №1 и ВЛ 110 кВ  
Сухой Лог – Полюс №2.

Директор



А.Л. Круглов

Исп. Татаринов С.А.  
Тел. (39561)56060\*44023

Входящий № 22-57  
от «21» 01 2022г.

ООО «Полюс Сухой Лог»  
Адрес для корреспонденции:  
Тверской бул. д. 13, стр. 1,  
г. Москва, РФ, 123104  
Тел.: +7 (495) 641 3377  
e-mail: slgold@polyus.com  
ИНН 2460097355 / КПП 380801001  
ОГРН 1162468090971

Первому заместителю  
генерального директора  
ООО «СВМ+ГРУПП» -  
Управляющей организации  
ООО «Премьер-Энерго»  
г-ну Иванову Д.А.

№ 01-1544 № ПСЛ-22

На № 01-1544 от 30.12.2021

**О согласовании границ земельного отвода**

**Уважаемый Дмитрий Анатольевич!**

ООО «Полюс Сухой Лог» рассмотрены откорректированные границы земельного участка в рамках проекта «Установка мобильной модульной ПС 110/6 кВ «Строительная» со строительством отпайки от ВЛ 110 кВ Сухой Лог - РП Полюс 1(2)», представленные письмом ООО «Премьер-Энерго» от 30.12.2021г. №01-1544, и сообщает об их согласовании.

**От имени ООО «Полюс Сухой Лог»**  
по доверенности № 566/Д-ПСЛ/21-004П от 09.06.2021 г.



**А.В. Жданов**



Тюмина Е.И.  
Мирошкин С.А.  
Мушкетер Р.С.  
в работу



МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И  
ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ  
БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ  
«ГОСУДАРСТВЕННЫЙ ПРИРОДНЫЙ  
ЗАПОВЕДНИК «ВИТИМСКИЙ»  
666902, Иркутская область, г. Бодайбо,  
ул. Иркутская, дом 4а  
тел./факс 8 (39561) 74-6-96, 76-9-95  
e-mail: vitim\_zap@irkmail.ru  
ОКПО 05358094, ОГРН 1023800733549  
ИНН/КПП 3802001798/380201001  
Исх №\_16/02\_

«01» февраля 2022г.

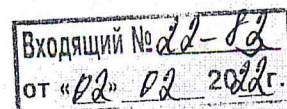
ООО «Премьер Энерго»  
Г. Москва, ул 2-я Брестская, д 39,  
тел: +7 (495) 363-06-96

стр 2,

ФГБУ «Государственный природный заповедник «Витимский»» на Ваш  
запрос от 31.01.2022 № 01-62 сообщает, что в границах изысканий по объекту  
«Установка мобильной модульной ПС 110/6 кВ «Строительная» со  
строительством отпайки от ВЛ 110 кВ Сухой Лог- РП Полюс №1 (2)» ООПТ  
федерального значения ФГБУ «Государственный природный заповедник  
«Витимский»» и охранных зон нет.

Директор

Чечёткина Л.Г







**ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО  
ВОЗДУШНОГО ТРАНСПОРТА  
(РОСАВИАЦИЯ)  
ВОСТОЧНО-СИБИРСКОЕ  
МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ  
ТЕРРИТОРИАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ  
ВОЗДУШНОГО ТРАНСПОРТА  
ФЕДЕРАЛЬНОГО АГЕНТСТВА  
ВОЗДУШНОГО ТРАНСПОРТА  
(ВС МТУ РОСАВИАЦИИ)  
РУКОВОДИТЕЛЬ УПРАВЛЕНИЯ**

ул. Декабрьских событий, д. 97, г. Иркутск,  
664007, АФТН: УИИУЗЬУЖ  
Тел. (3952) 292-020, факс (3952) 292-389  
e-mail: vsmtu@vs.favt.ru

Директору по ПИР  
ООО «Премьер-Энерго»  
Е.Н.Тюнину

ул.Пискунова 160  
664081, г. Иркутск

11.02.2022 № Иск-04-02-05/26

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Уважаемый Евгений Николаевич!

На Ваш запрос от 03.02.2022 № 01-68 о представлении информации о наличии/ отсутствии приаэродромных территорий гражданских аэродромов в границах размещения предполагаемого объекта строительства «Установка мобильной модульной ПС 110/6 кВ «Строительная» со строительством отпайки от ВЛ 110 кВ Сухой Лог — РП Полюс № 1(2)», сообщаю следующее.

Объект строительства располагается вне границ приаэродромных территорий действующих гражданских аэродромов.

Д.В. Целищев



ООО «Премьер-Энерго»

**СЛУЖБА ПО ОХРАНЕ ОБЪЕКТОВ  
КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ  
ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ**

ул. 5-ой Армии, 2, Иркутск, 664025

Тел./факс (3952) 33-27-23

E-mail: sooknio@yandex.ru

17.02.2022 № 02-76-802/22  
на № 01-61 от 31.01.2022

Г  
О предоставлении информации

На участке для размещения объекта «Установка мобильной модульной ПС 110/6 кВ «Строительная» со строительством отпайки от ВЛ 110 кВ Сухой Лог - РП Полюс № 1(2)» расположенном по адресу: Иркутская область, муниципальное образование г. Бодайбо и района, для электроснабжения вахтового комплекса строителей и площадок ГОКа «Сухой Лог», отсутствуют объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия. Испрашиваемый земельный участок расположен вне зон охраны, защитных зон объектов культурного наследия.

Информируем Вас, что в соответствии с абзацем 1 пункта 4 статьи 36 Федерального закона от 25 июня 2002 года № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» в случае обнаружения в ходе проведения изыскательских, проектных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, указанных в статье 30 вышеуказанного Федерального закона работ по использованию лесов и иных работ, объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия, в том числе объекта археологического наследия, заказчик указанных работ, технический заказчик (застройщик) объекта капитального строительства, лицо, проводящее работы, обязаны незамедлительно приостановить указанные работы и в течение трех дней со дня обнаружения такого объекта направить в региональный орган охраны объектов культурного наследия письменное заявление об обнаруженном объекте культурного наследия либо заявление в форме электронного документа, подписанного усиленной квалифицированной электронной

подписью в соответствии с требованиями Федерального закона от 6 апреля 2011 года № 63-ФЗ «Об электронной подписи».

Руководитель службы по охране  
объектов культурного наследия  
Иркутской области

В.В. Соколов

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН  
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 64147BF4FD9374047033E219C656E5F573596B4F  
Владелец **Соколов Виталий Владимирович**  
Действителен с 09.04.2021 по 09.07.2022

И.В. Стерхова  
+7 (3952) 24-17-54

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО  
НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ

ДЕПАРТАМЕНТ  
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ  
ПО ЦЕНТРАЛЬНО-СИБИРСКОМУ  
ОКРУГУ (Центрсибнедра)

info@pr-energo.ru  
kvv@pr-energo.ru

Отдел геологии и лицензирования  
по Иркутской области  
(Иркутскнедра)

ул.Российская, 17, г.Иркутск, 664025  
телефон/факс (3952) 33-50-71  
E-mail: irkutsk@rosnedra.gov.ru

02.03.2022 № 490 /ДС-10-25  
на №01-109 от 16.02.2022

## ЗАКЛЮЧЕНИЕ ОБ ОТСУТСТВИИ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ В НЕДРАХ ПОД УЧАСТКОМ ПРЕДСТОЯЩЕЙ ЗАСТРОЙКИ

Выдано: Департамент по недропользованию по Центрально-Сибирскому округу  
(наименование территориального органа Роснедр, дата выдачи)

– Отдел геологии и лицензирования по Иркутской области, дата выдачи 02.03.2022

1. Заявитель: Общество с ограниченной ответственностью  
(для юридического лица – наименование, организационно-правовая форма, для физического лица – фамилия, имя,

«Премьер-Энерго»

отчество (последнее – при наличии), ИНН (при наличии), ОГРН (при наличии))

ИНН 3811108882, ОГРН 1073811001923

2. Данные об участке предстоящей застройки<sup>1</sup>: Иркутская область,  
(наименование субъекта РФ, муниципального образования, кадастровый номер земельного участка (при наличии) иные

Бодайбинский район

адресные ориентиры)

3. В границах участка предстоящей застройки месторождения полезных ископаемых в недрах отсутствуют.

4. Срок действия заключения: 02.03.2023.

Настоящее заключение содержит сведения об отсутствии запасов полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки, предусмотренные статьей 25 Закона Российской Федерации от 21 февраля 1992 г. N 2395-1 «О недрах».

<sup>1</sup> Географические координаты участка предстоящей застройки и копия топографического плана участка предстоящей застройки приведены в приложении к настоящему заключению, являющемся его неотъемлемой составной частью.

Иную геологическую информацию о недрах, в том числе информацию о месторождениях подземных вод, заявитель вправе получить в порядке, предусмотренном статьей 27 Закона Российской Федерации «О недрах», постановлением Правительства Российской Федерации от 2 июня 2016 г. N 492 «Об утверждении Правил использования геологической информации о недрах, обладателем которой является Российская Федерация».

Неотъемлемые приложения:

1. Сведения о географических координатах участка предстоящей застройки и копия топографического плана участка предстоящей застройки (в соответствии с заявочными материалами) на 1 л.

Заместитель начальника Департамента –  
Начальник отдела геологии и  
лицензирования по Иркутской области

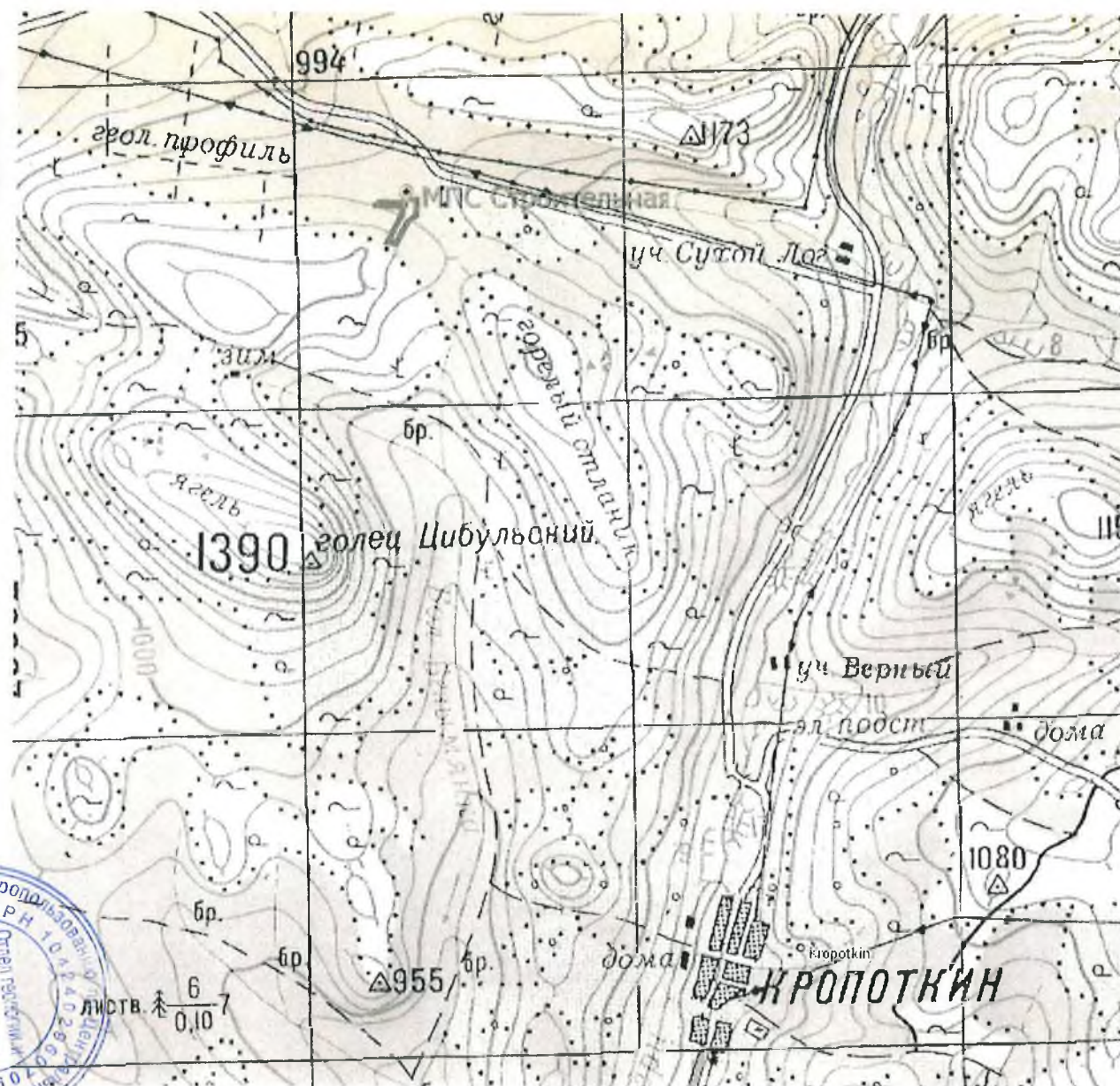


К.В. Протасов



Каталог  
координат границ земельного участка в системе координат  
ГСК-2011

№№	Название точки	Широта	Долгота
1	1	58 35 25.95378	115 14 11.04404
2	2	58 35 27.43873	115 14 11.14055
3	3	58 35 27.30280	115 14 19.87726
4	4	58 35 21.20926	115 14 19.66188
5	5	58 35 18.50499	115 14 12.86779
6	6	58 35 9.90326	115 14 4.25378
7	7	58 35 10.58938	115 13 57.95680
8	8	58 35 21.46820	115 14 8.85073
9	9	58 35 24.53345	115 14 9.11994
10	10	58 35 24.89753	115 13 48.99641
11	11	58 35 26.34795	115 13 49.09181







**Администрация Кропоткинского  
городского поселения**

ул. Ленина, д. 9, п. Кропоткин,  
Бодайбинский р-н, Иркутская обл.,  
666940

Тел. (3952) 503-368

E-mail : [kropotkin.adm@yandex.ru](mailto:kropotkin.adm@yandex.ru)

ОГРН 1053802020612

ИНН/КПП 3802010457/380201001

ООО «Премьер - Энерго»  
Директору по ПИР  
Е.М. Тюнину

664081 г. Иркутск,  
ул. Пискунова, 160  
[info@pr-energo.ru](mailto:info@pr-energo.ru)

от **15 февраля 2022г.** № 118  
на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

В ответ на Ваш запрос № 01-69 от 03.02.2022г. о запросе информации, администрация Кропоткинского городского поселения сообщает следующее:

На участке размещения планируемого объекта «Установка мобильной модульной ПС 110/6 кВ «Строительная» со строительством отпайки от ВЛ 110 кВ Сухой Лог - РП Полус №1(2):

- особо охраняемых природных территорий (ООПТ) местного значения **не имеется;**

- водно-болотных угодий местного значения **не имеется;**

- объектов культурного наследия местного значения, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов РФ, выявленных объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объектов культурного наследия, зон охраны, защитных зон объектов культурного наследия **не имеется;**

- мелиорированных земель, мелиоративных систем и видах мелиорации на участке проведения работ **не имеется;**

- округов санитарной (горно-санитарной) охраны курортов лечебно-оздоровительных местностей, курортов и природно-лечебных ресурсов **не имеется;**

- мест традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов РФ, оленьих пастбищ и маршрутов (трасс) прогона оленьих стад **не имеется;**

- **информации** об объектах размещения отходов, внесенных в государственный реестр объектов размещения отходов (ГРОРО), и несанкционированных свалок, а также санитарно-защитных зон таких объектов **не имеется;**

- организация, осуществляющая деятельность по обслуживанию мест накопления ТКО на территории Бодайбинского района ООО «РТ-НЭО ИРКУТСК», **информации** о наличии у данной организации лицензии на осуществление

деятельности по сбору, транспортировке, захоронению, утилизации, размещению отходов I-V классов опасности **не имеется**;

- утвержденных санитарно-защитных зон и санитарных разрывов кладбищ, курортов **не имеется**;

- информации об утвержденных санитарно-защитных зонах и санитарных разрывах промышленных предприятий, линейных объектов **не имеется**;

- информации о наличии зон ограничения застройки от источников электромагнитного излучения **не имеется**;

- зон затопления и подтопления **не имеется**;

- поверхностных источников хозяйственно-питьевого водоснабжения и зон их санитарной охраны **не имеется**;

- приаэродромных территорий **не имеется**;

- информации о лесопарковых зеленых поясах, а также о лесах, имеющих защитный статус, резервных лесах, особо защитных участках лесов, в том числе не входящих в государственный лесной фонд согласно ст. 10, 102 Лесного кодекса РФ **не имеется**, т.к. данные земли относятся к землям лесного фонда.

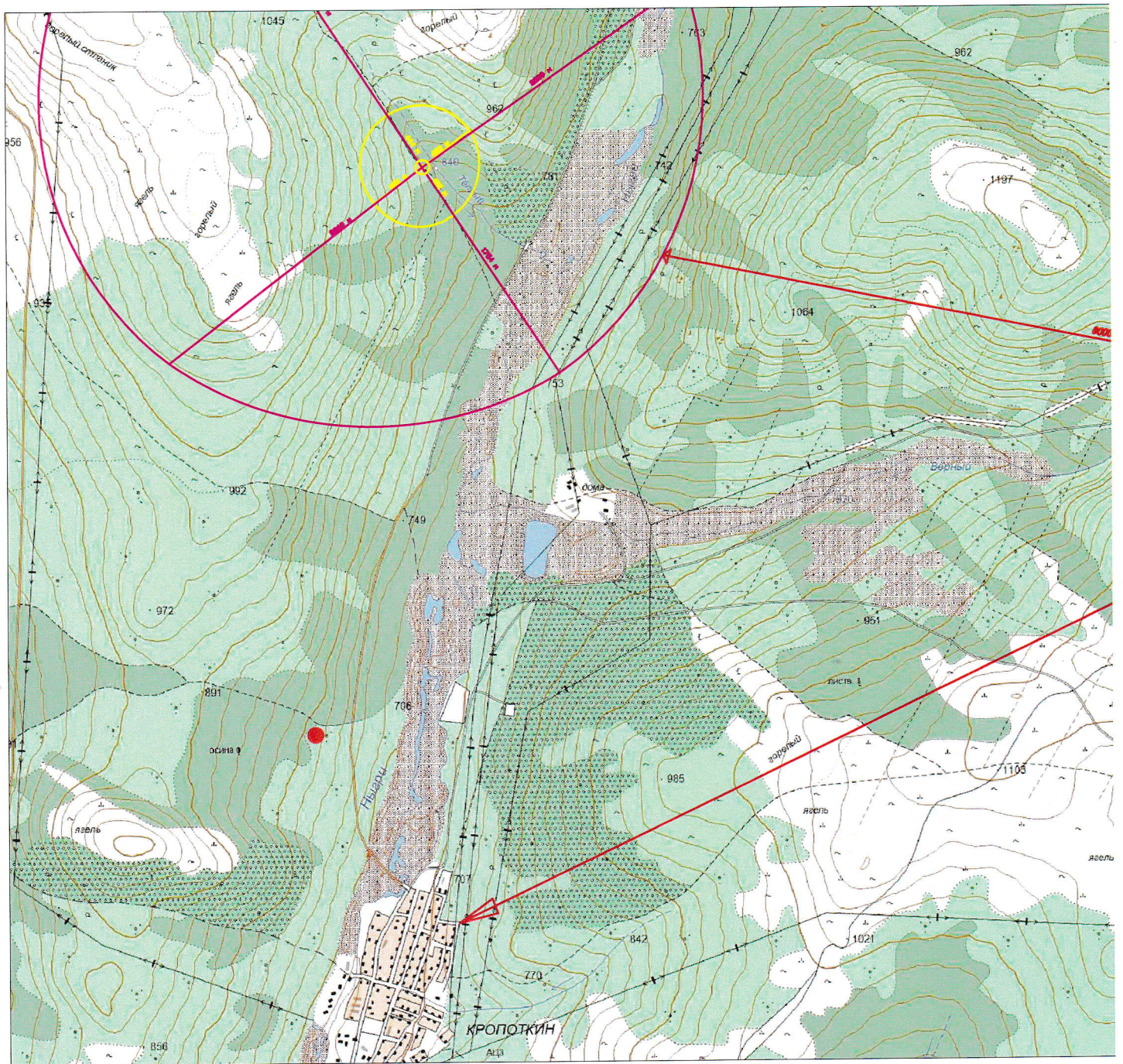
Недалеко от участка размещения планируемого объекта имеется подземный источник хозяйственно-питьевого водоснабжения населения и промышленных объектов - ручей Теплый. Согласно разработанного АО «Полюс Вернинское» проекта зон санитарной охраны подземных вод источника водоснабжения возможно расположение объекта на территории III пояса ЗСО (точных координат не имеется).

Глава администрации  
Кропоткинского  
городского поселения



О.В. Коробов







$r = 0,135 * 2978 = 402$  м – протяженность II пояса ЗСО вниз по потоку.

$d = 0,142 * 2978 = 423$  м – ширина II пояса ЗСО.

### III – пояс ЗСО (защита от химического загрязнения)

Определяется исходя из условий, что если за пределами этого пояса в водоносный горизонт поступит химическое загрязнение, оно не должно достигнуть водозабора ранее расчетного времени  $T_x = 10^4$  сут.

$$T = T_x * q / m * n * X_v = 10000 * 0,0160 * 0,002 * 2978 = 100/357 = 0,28 \quad (6.8)$$

По графику рис.15 и таблице 8 «Расчет ЗСО - Орадовская, Лапшин, 1987г., определим безразмерные величины  $\underline{R}$ ,  $\underline{r}$  и  $\underline{d}$  исходя из значения  $T$  получаем:

При  $\underline{T} = 0,3$                        $\underline{R} = 0,987$                        $\underline{r} = 0,589$                        $\underline{d} = 0,762$

$$R = \underline{R} * X_v$$

$$r = \underline{r} * X_v$$

$$d = \underline{d} * X_v$$

$R = 0,987 * 2978 = 2939$  м – протяженность III пояса ЗСО вверх по потоку.

$r = 0,589 * 2978 = 1754$  м – протяженность III пояса ЗСО вниз по потоку.

$d = 0,762 * 2978 = 2269$  м – ширина III пояса ЗСО.

Таким образом, в результате расчета определены следующие размеры поясов зон санитарной охраны:

1. Первый пояс ЗСО принят в радиусе 50 м от скважины;
2. Второй пояс ЗСО составляет вверх по потоку 444 м, вниз по потоку 402 м, ширина 423 м.
3. Третий пояс ЗСО вверх по потоку 2939 м, вниз по потоку 1754 м, ширина 2269 м.

В соответствии с СанПиН 2.1.4.1110-02 [4] в пределах трех поясов ЗСО водозабора должен поддерживаться режим хозяйствования, проживания и природопользования, обеспечивающий высокие санитарно-гигиенические условия местности и защита вод от загрязнения и преждевременного истощения. (Рис.6)

Проектируемые в пределах ЗСО объекты подлежат государственной экологической и санитарно-эпидемиологической экспертизе в установленном порядке.

Для соблюдения правил и режима использования территории зоны санитарной охраны водозабора необходимо выполнять на территории каждого пояса ЗСО соответствующие мероприятия.

ООО «Полюс Сухой Лог»  
Адрес для корреспонденции:  
Тверской бул. д. 13, стр. 1,  
г. Москва, РФ, 123104  
Тел.: +7 (495) 641 3377  
e-mail: slgold@polyus.com  
ИНН 2460097355 / КПП 380801001  
ОГРН 1162468090971

Первому заместителю  
генерального директора  
ООО «СВМ+ГРУПП» -  
Управляющей организации  
ООО «Премьер-Энерго»  
г-ну Иванову Д.А.

№ 01-1544 № ПСЛ-22

На № 01-1544 от 30.12.2021

**О согласовании границ земельного отвода**

**Уважаемый Дмитрий Анатольевич!**

ООО «Полюс Сухой Лог» рассмотрены откорректированные границы земельного участка в рамках проекта «Установка мобильной модульной ПС 110/6 кВ «Строительная» со строительством отпайки от ВЛ 110 кВ Сухой Лог - РП Полюс 1(2)», представленные письмом ООО «Премьер-Энерго» от 30.12.2021г. №01-1544, и сообщает об их согласовании.

**От имени ООО «Полюс Сухой Лог»**  
по доверенности № 566/Д-ПСЛ/21-004П от 09.06.2021 г.



**А.В. Жданов**

Тюмину В.И.  
Шарошич С.А.  
В работу  
Мамон



**МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ  
РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ  
ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ**

664027, г. Иркутск, ул. Ленина, д. 1а  
тел./факс. (3952) 25-99-83  
e-mail: eco\_exam@govirk.ru

ООО «Премьер-Энерго»

info@pr-energo.ru

01.03.2022 № 02-66-1207/22  
на № 01-60 от 31.01.2022

О предоставлении информации

Министерство природных ресурсов и экологии Иркутской области (далее – министерство), рассмотрев обращение о предоставлении информации в связи с выполнением проектно-изыскательских работ по объекту: «Установка мобильной модульной ПС 110/6 кВ «Строительная» со строительством отпайки от ВЛ 110 кВ Сухой Лог –РП Полкус №1(2)», расположенного в Иркутской области, муниципальное образование «г. Бодайбо и района», сообщает следующее.

Для получения сведений, направленных в запросе о наличии/отсутствии особо охраняемых природных территорий регионального и местного значений, необходимо руководствоваться информационным письмом министерства от 18 февраля 2022 года № 02-66-955/22.

Перечень планируемых особо охраняемых природных территорий регионального значения утвержден в составе схемы территориального планирования Иркутской области, утвержденной постановлением Правительства Иркутской области от 2 ноября 2012 года № 607-пп.

Приложение: в электронном виде.

Заместитель министра – начальник  
управления природных ресурсов

О.А. Базарова

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН  
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 2A9071A47CB896C561FBFEC19CD42E05DF297BCC  
Владелец Базарова Оюун Аюровна  
Действителен с 28.05.2021 по 28.08.2022

Н.В. Юсупова  
+7 (3952) 25-98-68

Входящий № 22-174  
от 02.03.2022 г.



Информацию о наличии (отсутствии) ключевых орнитологических территорий, Вы можете получить, обратившись в общероссийскую общественную организацию «Союз охраны птиц России» (111123, Москва, шоссе Энтузиастов, д. 60, корп. 1, телефон: (495) 672-22-63, эл. почта: [kotr@huntmap.ru](mailto:kotr@huntmap.ru)).

3. Земель лесного фонда, в том числе защитных лесов. За получением информации необходимо обращаться в министерство лесного комплекса Иркутской области.

4. Промысловых и охотничьих видов животных, мигрирующих видов животных и местоположений путей их миграции. За получением информации необходимо обращаться в службу по охране и использованию объектов животного мира Иркутской области.

5. Наличие (отсутствия) объектов животного и растительного мира, занесенных в Красную книгу Российской Федерации и Красную книгу Иркутской области.

В данном случае необходимо проведение собственных исследований на предмет наличия растений и животных, занесенных в Красную Книгу Российской Федерации и Красную книгу субъекта Российской Федерации в рамках инженерно-экологических изысканий на основании постановлений Правительства Российской Федерации от 19 января 2006 года № 20 «Об инженерных изысканиях для подготовки проектной документации, строительства, реконструкции объектов капитального строительства», от 05 марта 2007 года № 145 «О порядке организации и проведении государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий», от 16 февраля 2008 года № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».

Постановление Правительства Иркутской области от 25 мая 2020 года № 370-пп утвержден перечень редких и находящихся под угрозой исчезновения растений, животных и других организмов, обитающих (произрастающих) на территории Иркутской области и включаемых в Красную книгу Иркутской области утвержден.

Распоряжение министерства природных ресурсов и экологии Иркутской области от 23 апреля 2020 года № 251-мр утвержден перечень растений, животных и других животных организмов, не вошедших в Красную книгу Иркутской области, но нуждающихся в бережном отношении к их популяциям по причине уязвимости, связанной с низкой конкурентоспособностью в современных условиях, реликтовостью, эндемичностью, хозяйственной значимостью (лекарственные, декоративные, пищевые, кормовые и т.п.), или иным другим причинам».

Красная книга Иркутской области размещена на сайте министерства <https://irkobl.ru/sites/ecology/working/ohrana/redbook/>.

6. Разъяснений по применению положений нормативных правовых актов. Юридическую силу имеют разъяснения органа государственной власти, в случае если данный орган наделен в соответствии с законодательством



Российской Федерации специальной компетенцией издавать разъяснения по применению положений нормативных актов.

Для специалистов проектных организаций имеется возможность самостоятельно использовать сведения, размещенные на сайте министерства в разделе Деятельность – Охрана окружающей среды – Особо охраняемые природные территории (<https://irkobl.ru/sites/ecology/working/ohrana/oopt/>) а также в ежегодно издаваемом государственном докладе «О состоянии и об охране окружающей среды Иркутской области», Атласе по памятникам природы регионального значения.

Действующие ООПТ регионального и местного значения Иркутской области: Перечень особо охраняемых природных территорий регионального и местного значения Иркутской области по состоянию на 1 мая 2020 года утвержден приказом министерства от 18 июня 2020 г. № 26-мпр;

Кадастр ООПТ регионального и местного значения содержит сведения: о характеристиках ООПТ, режимах охраны, каталогах координат границ территорий, реестровых и учетных номера в ЕГРН; о каталогах координат границ охранных зон ООПТ регионального значения в системе МСК-38.

Дополнительно информируем, что в Единый государственный реестр недвижимости внесены сведения о границах 13 государственных природных заказников, 48 памятников природы регионального значения и 3 особо охраняемых природных территорий местного значения.

При разработке проектов и прохождении экспертиз, во избежание дополнительной переписки с министерством, необходимо использовать перечисленные нормативно правовые акты, применять ссылки на них, предоставлять копии (при необходимости) с подтверждением сведений выписками из единого государственного кадастра недвижимости.

В части информации по планируемым ООПТ регионального значения Иркутской области, территориям традиционного природопользования, лесопарковому зеленому поясу необходимо обращаться к следующим нормативно правовым актам:

Перечень планируемых особо охраняемых природных территорий, территорий традиционного природопользования регионального значения утвержден в составе Схемы территориального планирования Иркутской области, утвержденной постановлением Правительства Иркутской области от 2 ноября 2012 года № 607-пп;

Перечень мест традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов утвержден распоряжением Правительства Российской Федерации от 08 мая 2009 года № 631-р.

*Лесопарковый зеленый пояс*

На территории Иркутской области приказами министерства установлены и утверждены границы лесопаркового зеленого пояса в 2019 году вокруг города Иркутска и в 2021 году вокруг города Братска:

от 15 ноября 2019 года № 39-мпр «Об установлении границ лесопаркового зеленого пояса города Иркутска»;

от 24 марта 2021 года № 5-мпр «Об установлении границ лесопаркового зеленого пояса вокруг города Братска».

Информация о схемах и границах лесопарковых зеленых поясов размещена в открытом доступе на сайте министерства в разделе Деятельность – Охрана окружающей среды (<https://irkobl.ru/sites/ecology/working/ohrana/>).

*Байкальская природная территория*

При определении принадлежности объектов к Байкальской природной территории, в том числе Центрально экологической зоне необходимо руководствоваться распоряжением Правительства Российской Федерации от 27 ноября 2006 года №1641-р «О границах Байкальской природной территории».

Прошу довести информацию до специалистов, осуществляющих подготовку запросов для материалов инженерно-экологических изысканий, в том числе по разделам оценки воздействия проектируемого объекта на окружающую среду.

Данное письмо размещено на сайте министерства, носит рекомендательный характер и не требует ответа.

Министр природных ресурсов и  
экологии Иркутской области

С.М. Трофимсва

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН  
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 4D4C8574D829F2382608C8DF0276AC628EAAE471  
Владелец Трофимова Светлана Михайловна  
Действителен с 21.06.2021 по 21.09.2022

С.В. Заусаева  
25-98-69