Реестр разрешений на допуск в эксплуатацию энергопринимающих установок потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, объектов теплоснабжения и теплопотребляющих установок, зарегистрированных в Енисейском управлении Ростехнадзора

Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускаемого объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
360-1518-1115-0124	29.01.2024	АО "АНПЗ ВНК"	2443000518	2КТПН-2000/6/0.4кВ ТП-37	Двухтрансформаторная подстанция ТП-37 с двумя сухими трансформаторами 6/0,4 кВ мощностью 2000 кВА	Красноярский край, Болшеулуйский м.р-н, Большеулуйский сельсосет	4000кВА	Красноярский край
360-46-1318-0124	19.01.2024	Абаканская ГКССМП	1901013102	Гараж	Гараж, АВР	г. Абакан ул. Т.Шевченко-83	65 кВт	Республика Хакасия
360-278-1317-0124	24.01.2024	ФЛ Спирин В.В.	ФЛ	Земельный участок	ВРУ-0,4 кВ, заземляющее устройство	г. Абакан ул. Четырнадцатая, д.2	30 кВт	Республика Хакасия
360-279-1317-0124	24.01.2024	ФЛ Спирин В.В.	ФЛ	Земельный участок	ВРУ-0,4 кВ, заземляющее устройство	г. Абакан ул. Четырнадцатая, д.2А	30 кВт	Республика Хакасия
360-70-1316-0124	17.01.2024	ООО "Жилстрой-Девелопмент"	1901140703	Многоквартирный жилой дом	ЛЭП -0,4 кВ от места присоединения на нижних губках отходящего коммутационного аппарата в ЗРУ-0,4 кВ ТП-989 ф. 10, КЛ-0,4 кВ АВБбШв 4х240мм2, длинной 75 м. до ВРУ-0,4 кВ №1 .электроустановок многоквартирного жилого дома по адресу г. Абакан, ул. Авиаторов,1Д	г. Абакан, ул. Авиаторов, 1Д	395 кВт	Республика Хакасия
360-106-1316-0124	24.01.2024	ФЛ Лебедева В.Н.	ФЛ	Жилой дом	ЛЭП 0,4 кВ от места присоединения на нижних губках отходящего коммутационного аппарата в ЗРУ 0,4кВ ТП -601 ф.1 КЛ 0,4 кВ АВБШв – 4х35мм2 дл. 100 м. ВРУ – 0,4кВ, ВА 57ф35,3Р,80А. ВРУ – 0,4 кВ, Р общ. – 50 кВт. В т.ч. ранее существующая Р=20 кВт. Заземляющее устройство.	г. Абакан, ул.Зеленая, 37	50 кВт	Республика Хакасия
360-182-1320-0124	24.01.2024	ФЛ Скабелин А.В.	ФЛ	Земельный участок	ЛЭП 0,4 кВ от места присоединения в ЩУ 0,4кВ МУП «АЭС» на опоре № 4 ВЛ-0,4кВ ТП -991 ф. 1 КЛ 0,4 кВ АВВГ – 4х50мм2 дл. 2 м. до ВРУ – 0,4кВ, ВА 99М,80А. ВРУ – 0,4 кВ, Р общ. – 100 кВт. В т.ч. прогревочный трансформатор ТСЗД-80/038 Р=80 кВт., вибратор ВИ-1-17-3, Бетоносмеситель BeeTone 180, Сварочный аппарат САИ 250 Робщ.= 20 кВт. Заземляющее устройство.	РХ, Усть-Абаканский район, 997м на северо-восток от п. Ташеба уч. № 1	100 кВт	Республика Хакасия
360-38038-1017-0124	25.01.2024	ООО Стелла	7728383922	Семнадцать КТП-10/0,4 кВ 2500 кВА, две КТП-10/0,4 1600 кВА, ШПК1,2,3, РШ1 и 28 КЛ 10 кВ для электроснабжения нежилого сооружения, расположенного по адресу: Российская Федерация, Красноярский край, Кежемский муниципальный район, городское поселение город Кодинск, г. Кодинск, ул. Пионерная, зд.2	Характеристика присоединения по ТУ: Uн-10кВ Рприс. -4900кВт (увеличение до 34470кВт). Точка присоединения. РУ-10кВ ПС №5 110/10 кВ яч. 4,13 Рмах.разр. -25000 кВт, яч. 12 Рмах.разр. -9470кВт. КТПН 10/0,4 2500 кВА в составе: РУ 10 кВ (выключатель нагрузки ВНА-10-630-1шт.; ограничитель перенапряжений ОПН (10 кВ)-3 шт.; трансформатор силовой (ТМГ-СЭЩ 2500/10/0,4-У1 Самара Электрощит-1 шт.); РУ-0,4 кВ (выключатель автоматический ВА 630 (630А) – 8шт.,ограничитель перенапряжений ОПН (0,4 кВ)-3шт.) КТПН 10/0,4 2500 кВА в составе: РУ 10 кВ (выключатель нагрузки ВНА-10-630-1шт.; ограничитель перенапряжений ОПН (10 кВ)-3 шт.; трансформатор силовой (ТМГ-СЭЩ 2500/10/0,4-У1 Самара Электрощит-1 шт.); РУ-0,4 кВ (выключатель автоматический ВА 630 (630А) – 8шт.,ограничитель перенапряжений ОПН (0,4 кВ)-3шт.) КТПН 10/0,4 2500 кВА в составе: РУ 10 кВ (выключатель нагрузки ВНА-10-630-1шт.; ограничитель перенапряжений ОПН (10 кВ)-3 шт.; трансформатор силовой (ТМГ-СЭЩ 2500/10/0,4-У1 Самара Электрощит-1 шт.); РУ-0,4 кВ (выключатель автоматический ВА 630 (630А) – 8шт.,ограничитель перенапряжений ОПН (0,4 кВ)-3шт.) КТПН 10/0,4 2500 кВА в составе: РУ 10 кВ (выключатель нагрузки ВНА-10-630-1шт.; ограничитель перенапряжений ОПН (10 кВ)-3 шт.; трансформатор силовой (ТМГ-СЭЩ 2500/10/0,4-У1 Самара Электрощит-1 шт.); РУ-0,4 кВ (выключатель автоматический ВА 630 (630А) – 8шт.,ограничитель перенапряжений ОПН (0,4 кВ)-3шт.) КТПН 10/0,4 2500 кВА в составе: РУ 10 кВ (выключатель нагрузки ВНА-10-630-1шт.; ограничитель перенапряжений ОПН (10 кВ)-3 шт.; трансформатор силовой (ТМГ-СЭЩ 2500/10/0,4-У1 Самара Электрощит-1 шт.); РУ-0,4 кВ (выключатель автоматический ВА 630 (630А) – 8шт.,ограничитель перенапряжений ОПН (0,4 кВ)-3шт.) КТПН 10/0,4 2500 кВА в составе: РУ 10 кВ (выключатель нагрузки ВНА-10-630-1шт.; ограничитель перенапряжений ОПН (10 кВ)-3 шт.; трансформатор силовой (ТМГ-СЭЩ 2500/10/0,4-У1 Самара Электрощит-1 шт.); РУ-0,4 кВ (выключатель автоматический ВА 630 (630А) – 8шт.,ограничитель перенапряжений ОПН (0,4 кВ)-3шт.) КТПН 10/0,4 2500 кВА в составе: РУ 10 кВ (выключатель нагрузки ВНА-10-630-1шт.; ограничитель перенапряжений ОПН (10 кВ)-3 шт.; трансформатор силовой (ТМГ-СЭЩ 2500/10/0,4-У1 Самара Электрощит-1 шт.); РУ-0,4 кВ (выключатель автоматический ВА 630 (630А) – 8шт.,ограничитель перенапряжений ОПН (0,4 кВ)-3шт.) КТПН 10/0,4 2500 кВА в составе: РУ 10 кВ (выключатель нагрузки ВНА-10-630-1шт.; ограничитель перенапряжений ОПН (10 кВ)-3 шт.; трансформатор силовой (ТМГ-СЭЩ 2500/10/0,4-У1 Самара Электрощит-1 шт.); РУ-0,4 кВ (выключатель автоматический ВА 630 (630А) – 8шт.,ограничитель перенапряжений ОПН (0,4 кВ)-3шт.) КТПН 10/0,4 2500 кВА в составе: РУ 10 кВ (выключатель нагрузки ВНА-10-630-1шт.; ограничитель перенапряжений ОПН (10 кВ)-3 шт.; трансформатор	663491, Красноярский край, р-н. Кежемский, г. Кодинск, ул. Пионерная, д. 2	4900 кВт	Красноярский край
360-39099-708-0124	23.01.2024	ООО Стелла	7728383922	5 КТП-10/0.4 кВ ШПК-1 и 6 КЛ - 10кВ для электроснабжения нежилого сооружения, расположенного по адресу: РФ, Красноярский край, г. Сосновоборск, ул. Заводская,1 (кадастровый номер сооружения: 24:56:0101001:429)	Характеристика присоединения по ТУ: Uн-10кВ Рприс. -4900кВт (увеличение до 9800кВт). Точка присоединения. РУ-10кВ ПС №150 110/10 кВ яч. 26 .Рмах.разр. -8800 кВт/ Руст.12500 кВА. Кат риска- III КТП 26-26: ТКК 10/0,4 2500 кВА в составе: РУ 10 кВ (выключатель нагрузки ВНА-10-630-1шт.; ограничитель перенапряжений ОПН (10 кВ)-3 шт.; трансформатор силовой (ТМГ-2500/10/0,4-У1 Свердловэлектрощит-1 шт.); РУ-0,4 кВ (выключатель автоматический ВА 630 (630А) – 8шт.,ограничитель перенапряжений ОПН (0,4 кВ)-3шт.) КТП 26-21: ТКК 10/0,4 2500 кВА в составе: РУ 10 кВ (выключатель нагрузки ВНА-10-630-1шт.; ограничитель перенапряжений ОПН (10 кВ)-3 шт.; трансформатор силовой (ТМГ-2500/10/0,4-У1 Свердловэлектрощит-1 шт.); РУ-0,4 кВ (выключатель автоматический ВА 630 (630А) – 8шт.,ограничитель перенапряжений ОПН (0,4 кВ)-3шт.) КТП 26-25: ТКК 10/0,4 2500 кВА в составе: РУ 10 кВ (выключатель нагрузки ВНА-10-630-1шт.; ограничитель перенапряжений ОПН (10 кВ)-3 шт.; трансформатор силовой (ТМГ-2500/10/0,4-У1 Свердловэлектрощит-1 шт.); РУ-0,4 кВ (выключатель автоматический ВА 630 (630А) – 8шт.,ограничитель перенапряжений ОПН (0,4 кВ)-3шт.) КТП 26-4: КТПН 10/0,4 2500 кВА в составе: РУ 10 кВ (выключатель нагрузки ВНА-10-630-1шт.; ограничитель перенапряжений ОПН (10 кВ)-3 шт.; трансформатор силовой (ТМГ-СЭЩ 2500/10/0,4-У1 Самара Электрощит-1 шт.); РУ-0,4 кВ (выключатель автоматический ВА 630 (630А) – 8шт.,ограничитель перенапряжений ОПН (0,4 кВ)-3шт.) КТП 26-5: КТПН 10/0,4 2500 кВА в составе: РУ 10 кВ (выключатель нагрузки ВНА-10-630-1шт.; ограничитель перенапряжений ОПН (10 кВ)-3 шт.; трансформатор силовой (ТМГ-СЭЩ 2500/10/0,4-У1 Самара Электрощит-1 шт.); РУ-0,4 кВ (выключатель автоматический ВА 630 (630А) – 8шт.,ограничитель перенапряжений ОПН (0,4 кВ)-3шт.) ШПК1 в составе: шкаф промежуточного клемника наружной установки ШПК-10-У1 – 1 шт., разъединитель РВз-10/1000 – 1 шт., ограничитель перенапряжений ОПН-10 – 3 шт. КЛ 10 кВ (от ШПК1 до КТП 26-26), марка кабеля ААБЛ 10 - 3*70, общая протяженность 20 м. КЛ 10 кВ (от ШПК1 до КТП 26-21), марка кабеля ААБЛ 10 - 3*70, общая протяженность 54 м. КЛ 10 кВ (от ШПК1 до КТП 26-25), марка кабеля ААБЛ 10 - 3*70, общая протяженность 83 м. КЛ 10 кВ (от ШПК1 до КТП 26-4), марка кабеля ААБЛ 10 - 3*70, общая протяженность 120 м. КЛ 10 кВ (от ШПК1 до КТП 26-5), марка кабеля ААБЛ 10 - 3*70, общая протяженность 167 м. КЛ 10 кВ (ввод от ПС№150 (ГПП№4) ЗРУ-10 кВ, ячейка 26) марка кабеля 3АПВп2г 1*300/70 общая протяженность 566 м. Заземляющее устройство (сталь полосовая 5*40; вертикальные заземлители – сталь угловая 40*40, длина 3 метра 24шт.)	662500, Красноярский край, г. Сосновоборск, ул. Заводская, д. 1	12500 кВА	Красноярский край
360-40437-611-0124	19.01.2024	АО Полюс Красноярск	2343000335	Акционерное общество «Полюс Красноярск», - Комплектная трансформаторная подстанция блочная 110/6кВ «Гурахта», с установленной мощностью силовых трансформаторов 2х63000кВа, установленной мощностью трансформаторов собственных нужд 2х250кВа; распределительное устройство-открытого типа ОРУ-110кВ по схеме 4Н, с элегазовыми выключателями в сторону силовых трансформаторов; распределительное устройство 6кВ-закрытого типа (ЗРУ-6кВ) в блочно-модульном здании заводской конструкции; количество секций шин 6кВ – 4 секции; количество ячеек 6кВ – 76 ячеек; тип выключателей 6кВ – вакуумные ВВ-ЧЭАЗ-2-В-10, с номинальными токами 1600А, 2500А, 3150А, 4000А; устройства РЗА и ПА, связи, АСУ ТП, видеонаблюдения и телемеханики установлены в здании ОПУ блочно-модульного типа заводской конструкции. - Отпайки от ВЛ 110кВ ПС «Тайга» - ПС «Благодатнинская» I, II цепь до ПС 110кВ «Гурахта», в двухцепном исполнении, на металлических опорах решетчатой конструкции типа: 1У110-4+15 (1шт.), 1П110-6-8,5 (1шт.), 1У110-4В+5 (1шт.), установленные на ж/бетонные грибовидные подножники Ф3-2, Ф5-А по серии 3.407-115 выпуск 2; провод марки АСВТ-150/23, грозотрос с встроенным кабелем ВОЛС типа ОКГТ-Ц-32G.652D-9,2мм-54кН; тип самонесущего кабеля ВОЛС ДПТ-П-64У (2х8)(4х12)-30кН; тип линейной изоляции-стеклянная (ПСД-70Е); арматура-спиральная; протяженность отпайки по трассе-314м	ПС 110кВ «Гурахта»: Открытое распределительное устройство 110кВ (ОРУ-110кВ) по схеме №110-4Н – 1шт.: Разъединитель 110кВ 3-х полюсный с двумя заземляющими ножами, с моторным приводом – 4шт.; Разъединитель 110кВ 3-х полюсный с одним заземляющим ножом (со стороны ламели), с моторным приводом – 2шт.; Трансформатор напряжения элегазовый 110кВ типа ЗНОГ-110.III-0,2/0,2/3Р-УХЛ1 (110/√3)/(0,1/√3)/(0,1/√3)/0,1кВ; 0,2/0,2/Р – 2шт.; Трансформатор тока элегазовый 110кВ типа ТОГФ-110.III 300-600-1200/5А, 0,2S/0,2/10Р/10Р/10Р – 2компл.; Выключатель элегазовый колонковый 110кВ с пружинным приводом типа ВГТ-110.III-40/3150 УХЛ1, Iн=3150А – 2компл.; Ограничитель перенапряжений ОПН-110/88 в комплекте с датчиком тока – 6шт.; Ограничитель перенапряжений ОПН-110/56 в комплекте с датчиком тока – 2шт.; Заземлитель ЗОН с ручным приводом – 2шт.; Трансформатор силовой ТДТН-63000/110/35/6 УХЛ1, Ун/Yн/Д-0-11, РПН в нейтрали ВН ±12х1% - 2шт.; Ошиновка жесткая 110кВ – 2шт.; Ошиновка гибкая 110кВ – 2шт.; Порталы 110кВ – 2шт.; Прожекторная мачта с молниеотводом – 4шт.; Ограждение ПС (металлическое сетчатое) – 1компл.; Закрытое распределительное устройство, с общим количеством ячеек – 86шт. (в т.ч. общее количество линейных ячеек – 58шт.): Uном=6кВ; Iс.ш.=4000А; Iт.с.=31,5кА – 1компл.; Шинные опоры в комплекте с изоляторами – 2компл.; Ошиновка жесткая 6кВ (шинные мосты 6кВ) – 2компл.; Трансформатор собственных нужд 6/0,4кВ наружной установки типа ТМГ-250/6 УХЛ1 – 2шт.; ДГР в комплекте с фильтром нулевой последовательности и разъединителем – 4компл.; АУКРМ 6кВ в контейнерном исполнении типа УКРМ 6,3-6000-1000 УХЛ1 – 4шт.; Порталы 6кВ – 2шт.; Щит собственных нужд – 1компл.; Комплектно в здании ОПУ: БМЗ (блочно-модульное здание) – 1компл.;	663282, Красноярский край, Северо-Енисейский район, г.п. Северо-Енисейский, ул. Белинского, 2 Б	126000кВт	Красноярский край
360-938-1003-0124	25.01.2024	ООО СМАРТ ДАТА	2460122795	КЛ-10 кВ и Трансформаторные подстанции ТП-1, ТП-2	Характеристика технологического присоединения: максимальная присоединяемая мощность по техническим условиям 4999,0 кВт, уровень напряжения 10 кВ, категория риска 4, Трансформаторная подстанция 10/0,4кВ ТП-№1 с двумя силовыми трансформаторами ТМГ 1600 кВА; Кабельная линия 10 кВ ААБЛ 3х240 от яч. 6 ПС-182 "Слобода Весны" до РУ-10 кВ ТП-№1 протяжённостью 247 м.; Трансформаторная подстанция 10/0,4кВ ТП-№2 с двумя силовыми трансформаторами ТМГ 1600 кВА; Кабельная линия 10 кВ ААБЛ 3х240 от яч. 6 ПС-182 "Слобода Весны" до РУ-10 кВ ТП-№1 протяжённостью 238 м.;	Красноярский край, г. Красноярск, ул. Промысловая, 45/А	4999 кВт	Красноярский край
360-22456-218-0124	15.01.2024	МБУ ДО "Спортивная школа "Черемховская"	3851005499	Реконструкция стадиона "Шахтёр"	Тепловые сети. ИТП, системы от опления, гвс, вентиляции.	Иркутская область, г. Черемхово, ул. Ленина,28	0,39173	Иркутская область
360-216-311-0124	16.01.2024	Герьятович Т.Н.	ФЛ	административное здание	Тепловые сети. ИТП, системы от опления, гвс, вентиляции.	И.о., иркутск, ул. Кожова,38	0,095	Иркутская область
360-714-1210-0124	29.01.2024	Пыткин И.А.	ФЛ	административное здание	Т/С, АИТП, система отпления, гвс	г. Иркутск, ул. 2-я Железнодорожная, 70	0,09	Иркутская область
360-22365-2-0124	09.01.2024	ООО "КСА ДОЙТАГ Раша"	6501145128	Комплект эл.оборудования буровой установки Т-2000: ДГУ CATERPILLER типа NKT 2700-4 мощностью 2700кВА, 0,69кВ. кол-во 5 шт., КТП-2500кВА/6/0,69кВ.-2шт., кабельная линия 6кВ.-250м., КЛ-0,4кВ, ВЛ-6кВ: СИП 3*120мм2; РЛК-6/630; вакуумный реклоузер TER_Rec_Al1_R5 630/10. Система заземления «TN-C-S». Расположенного по адресу: Иркутская область, Катангский район, Северо-Даниловское месторождение. Буровая установка (Т-2000, кустовой площадки № 11). Рр=4,0МВт.	Комплект эл.оборудования буровой установки Т-2000: ДГУ CATERPILLER типа NKT 2700-4 мощностью 2700кВА, 0,69кВ. кол-во 5 шт., КТП-2500кВА/6/0,69кВ.-2шт., кабельная линия 6кВ.-250м., КЛ-0,4кВ, ВЛ-6кВ: СИП 3*120мм2; РЛК-6/630; вакуумный реклоузер TER_Rec_Al1_R5 630/10. Система заземления «TN-C-S». Расположенного по адресу: Иркутская область, Катангский район, Северо-Даниловское месторождение. Буровая установка (Т-2000, кустовой площадки № 11). Рр=4,0МВт.	Сеаеро-Даниловское месторождение	4,0 МВт	Иркутская область
360-22584-150-0124	12.01.2024	Риззи Ренье Рональдович	ФЛ	Вводно-распределительной устройство 0,4кВ. нежилого здания, кабель ВВГнг 4х25, L-6м, провод СИП-4 4х35 L-24м, от оп.№10, ВЛ-0,4кВ., ТП-687 гр.№1 филиала ОАО "ИЭСК" Южные электрические сети.	Вводно-распределительной устройство 0,4кВ. нежилого здания, кабель ВВГнг 4х25, L-6м, провод СИП-4 4х35 L-24м, от оп.№10, ВЛ-0,4кВ., ТП-687 гр.№1 филиала ОАО "ИЭСК" Южные электрические сети.	г. Иркутск, ул. Софьи Перовской, 39а	-	Иркутская область
360-42-150-0124	12.01.2024	Кустов Сергей Юрьевич	ФЛ	ВРУ-0,4 кВ, ВЛИ-0,4 кВ (СИП 4-16) от оп. №8 по ул. Л. Украинки, ВЛ-0,4 кВ с ТП-1290 гр.12. Контур заземления. Р=30кВт.	ВРУ-0,4 кВ, ВЛИ-0,4 кВ (СИП 4-16) от оп. №8 по ул. Л. Украинки, ВЛ-0,4 кВ с ТП-1290 гр.12. Контур заземления. Р=30кВт.	г. Иркутск, ул. Леси Украинки, д. 48	30 кВт	Иркутская область
360-22514-218-0124	15.01.2024	ОГКУ "Единый заказчик Иркутской области"	3808052252	Кабель 2АВБбшв 4х100 L=136м, Кабель 2АВБбшв 4х95 L=100 м, Кабель 2АВБбшв 4х16 L=150м, Кабель 2АВБбшв 4х120 L=100 м, Кабель 2АВБбшв 4х100 L=136м, Кабель 2АВБбшв 4х95 L=100 м, Кабель 2АВБбшв 4х16 L=150м, Кабель 2АВБбшв 4х120 L=100 м, ВРУ-1, ВРУ-2, ВРУ-АВР, ВРУ-4, ЩР, ЩВ, ЩО, ЩАО, ЩППУ, ЩГП, ЩРО, ВВГ 5х16 , ВВГ 5х10 , ВВГ 5х25 , ВВГ 5х95. Контур заземления.	Кабель 2АВБбшв 4х100 L=136м, Кабель 2АВБбшв 4х95 L=100 м, Кабель 2АВБбшв 4х16 L=150м, Кабель 2АВБбшв 4х120 L=100 м, Кабель 2АВБбшв 4х100 L=136м, Кабель 2АВБбшв 4х95 L=100 м, Кабель 2АВБбшв 4х16 L=150м, Кабель 2АВБбшв 4х120 L=100 м, ВРУ-1, ВРУ-2, ВРУ-АВР, ВРУ-4, ЩР, ЩВ, ЩО, ЩАО, ЩППУ, ЩГП, ЩРО, ВВГ 5х16 , ВВГ 5х10 , ВВГ 5х25 , ВВГ 5х95. Контур заземления.	Тайшетский район, с. Шелехово, ул. Октябрьская, 2Б	-	Иркутская область
360-103-150-0124	12.01.2024	Гилето Анна Павловна	ФЛ	1.1. ВЛИ 0,4 кВ (СИП-4 4х25, L=20м); 1.2. ВРУ 0,4 кВ (с вводным ВА101 С63); 1.3. Заземляющее устройство (искусственный заземлитель, проводники основной системы уравнивания потенциалов); 2. Максимальная мощность энергопринимающих устройств 25 кВт (с симметричным распределением нагрузки по фазам).	1.1. ВЛИ 0,4 кВ (СИП-4 4х25, L=20м); 1.2. ВРУ 0,4 кВ (с вводным ВА101 С63); 1.3. Заземляющее устройство (искусственный заземлитель, проводники основной системы уравнивания потенциалов); 2. Максимальная мощность энергопринимающих устройств 25 кВт (с симметричным распределением нагрузки по фазам).	Иркутский район кадастровый номер 38:06:010902:3092	25 кВт	Иркутская область
360-22604-430-0124	17.01.2024	Данилов Вячеслав Анатольевич	ФЛ	ВРУ-0,4 кВ. ответвление от ВЛИ- 0,4 кВ (СИП2-4*25мм) L-25 м., контур заземления, Рр= 45 кВт	ВРУ-0,4 кВ. ответвление от ВЛИ- 0,4 кВ (СИП2-4*25мм) L-25 м., контур заземления, Рр= 45 кВт	г. Иркутск, ул. Марии Цукановой	45 кВт	Иркутская область

Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускаемого объекта	Состав установки	Адресс расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
360-22429-20-0124	10.01.2024	ПАО "Газпром"	КП	1.1 Кабельная линия №В1 10 кВ марки АПвБВнг(А)-ХЛ-10 (3х95) от Опоры № 70 ВЛЗ 10 кВ к ТБПО L=0,19 км до БКПП-1000/10/0,4 поз. 9 площадки ТБПО проложенная по кабельной эстакаде. 1.2 Кабельная линия №В1-29 10 кВ марки АПвБВнг(А)-ХЛ-10 (3х95) от БКЗРУ-10 кВ ЭСН ОПР поз. 29 ячейка 15 L=0,13 км до опоры № 1 ВЛЗ 10 кВ к БК-2 проложенная по кабельной эстакаде. 1.3 Кабельная линия №В2-29 10 кВ марки АПвБВнг(А)-ХЛ-10 (3х95) от БКЗРУ-10 кВ ЭСН ОПР поз. 29 ячейка 16 L=0,125 км до опоры № 1а ВЛЗ 10 кВ к БК-2 проложенная по кабельной эстакаде. 1.4 Разъединители высоковольтные РЛНДС-1.1-10IV/400 УХЛ1 трехполюсные с приводом ПР-12-2Б УХЛ1, в количестве 4 шт., устанавливаемые на опорах №№ 1, 4, 6, 71 ВЛЗ 10 кВ к ТБПО. 1.5 Воздушная линия ВЛЗ 10 кВ к ТБПО одноцепная L=2,991 км, провод марки СИП-3 1х95 от опоры №1 до опоры №71. 1.6 Блочно-комплектная трансформаторная подстанция типа БКТП-1000/10/0,4 (поз.9) Рраст=629,3 кВт для электроснабжения потребителей площадки ТБПО, с одним силовыми трансформатором марки ТСЗГЛФ-1000/10 мощностью 1000 кВА. Акт о выполнении технических условий 62 от 22.09.2023 Иркутского филиала ООО "Газпром энерго" на мощность 7000 кВт. Электроснабжение от 1) Электростанция собственных нужд период ОПР (ЭСН (ОПР)); 2) Электростанция собственных нужд период ОПР (ЭСН (ОПР)). Точка присоединения: 1) Площадка ЭСН ОПР ЗРУ 10 кВ (поз. ГП	1.1 Кабельная линия №В1 10 кВ марки АПвБВнг(А)-ХЛ-10 (3х95) от Опоры № 70 ВЛЗ 10 кВ к ТБПО L=0,19 км до БКПП-1000/10/0,4 поз. 9 площадки ТБПО проложенная по кабельной эстакаде. 1.2 Кабельная линия №В1-29 10 кВ марки АПвБВнг(А)-ХЛ-10 (3х95) от БКЗРУ-10 кВ ЭСН ОПР поз. 29 ячейка 15 L=0,13 км до опоры № 1 ВЛЗ 10 кВ к БК-2 проложенная по кабельной эстакаде. 1.3 Кабельная линия №В2-29 10 кВ марки АПвБВнг(А)-ХЛ-10 (3х95) от БКЗРУ-10 кВ ЭСН ОПР поз. 29 ячейка 16 L=0,125 км до опоры № 1а ВЛЗ 10 кВ к БК-2 проложенная по кабельной эстакаде. 1.4 Разъединители высоковольтные РЛНДС-1.1-10IV/400 УХЛ1 трехполюсные с приводом ПР-12-2Б УХЛ1, в количестве 4 шт., устанавливаемые на опорах №№ 1, 4, 6, 71 ВЛЗ 10 кВ к ТБПО. 1.5 Воздушная линия ВЛЗ 10 кВ к ТБПО одноцепная L=2,991 км, провод марки СИП-3 1х95 от опоры №1 до опоры №71. 1.6 Блочно-комплектная трансформаторная подстанция типа БКТП-1000/10/0,4 (поз.9) Рраст=629,3 кВт для электроснабжения потребителей площадки ТБПО, с одним силовыми трансформатором марки ТСЗГЛФ-1000/10 мощностью 1000 кВА. Акт о выполнении технических условий 62 от 22.09.2023 Иркутского филиала ООО "Газпром энерго" на мощность 7000 кВт. Электроснабжение от 1) Электростанция собственных нужд период ОПР (ЭСН (ОПР)); 2) Электростанция собственных нужд период ОПР (ЭСН (ОПР)). Точка присоединения: 1) Площадка ЭСН ОПР ЗРУ 10 кВ (поз. ГП 29) 1 секция Ячейка 17; 2) Площадка ЭСН ОПР ЗРУ 10 кВ (поз. ГП 29) 1 секция Ячейка 11.	Орленгская дача, квартал №№ 558, 559, 594, 595, Тутурское участковое лесничество, Муниципальное образование "Жигаловский район», Иркутская область	-	Иркутская область
360-271-523-0124	19.01.2024	Ильенков Владимир Николаевич	ФЛ	ВЛ-0,4 кВ СИП2 4*16 мм2 L-20м, ВРУ-0,4 кВ жилого дома. Контур заземления. Рмак-30 кВт (с симметричным распределением нагрузки по фазам). Точка присоединения опора №2 ВЛ-0,4 кВ гр. №3 "ул. Спортивная вниз" ТП-2315, ВЛ-10 кВ, ПС 110/35/10 кВ Изумрудная.	ВЛ-0,4 кВ СИП2 4*16 мм2 L-20м, ВРУ-0,4 кВ жилого дома. Контур заземления. Рмак-30 кВт (с симметричным распределением нагрузки по фазам). Точка присоединения опора №2 ВЛ-0,4 кВ гр. №3 "ул. Спортивная вниз" ТП-2315, ВЛ-10 кВ, ПС 110/35/10 кВ Изумрудная.	Иркутская область, Иркутский район, р.п. Маркова, мрн. Изумрудный, ул. Спортивная, д.12а.	-	Иркутская область
360-299-615-0124	19.01.2024	ООО "Газпром энерго"	КП	Электроустановки внешнего электроснабжения объекта «Этап 6.1 Объекты УКПГ-3 (в том числе эксплуатационные скважины)» далее – Объект) в составе: 1. Отпайка Воздушной линии 10 кВ к кусту газовых скважин №310 от оп. №145 ВЛ КГС №314 10кВ марки 3PAS AAA 1x120 12/20, 11 стальных опор из гнутого профиля ЭЛСИ, L=0,478 км; 2. Кабельная линия №В1-310 L=120 м, кабель марки АПвБВнг(А)-ХЛ-10 от оп. №11 ВЛ 10 кВ к КГС №310 до блочно-комплектного устройства электроснабжения площадки КГС №310, проложенная по кабельной эстакаде. 3. Контуры заземления опор ВЛ. P=1000кВт.	Электроустановки внешнего электроснабжения объекта «Этап 6.1 Объекты УКПГ-3 (в том числе эксплуатационные скважины)» далее – Объект) в составе: 1. Отпайка Воздушной линии 10 кВ к кусту газовых скважин №310 от оп. №145 ВЛ КГС №314 10кВ марки 3PAS AAA 1x120 12/20, 11 стальных опор из гнутого профиля ЭЛСИ, L=0,478 км; 2. Кабельная линия №В1-310 L=120 м, кабель марки АПвБВнг(А)-ХЛ-10 от оп. №11 ВЛ 10 кВ к КГС №310 до блочно-комплектного устройства электроснабжения площадки КГС №310, проложенная по кабельной эстакаде. 3. Контуры заземления опор ВЛ. P=1000кВт.	Иркутская область, Муниципальное образование «Жигаловский район», Тутурское участковое лесничество, Орленгская дача квартала №519	1000 кВт	Иркутская область
360-22093-673-0124	22.01.2024	ООО "СЗ ГРАНДСТРОЙ ДЕВЕЛОПМЕНТ"	СП	Внешние электрические сети: КТПН 10/0.4/2х2000, КЛ-0.4 кВ ВРУ-1.1 (АПвБбШв 2х4х185), ВРУ-1.4 (АПвБбШв 2х4х240), ВРУ3 (АПвБбШв 2х4х240). Внутренние электрические сети: Группы жилых домов № 1, 3, стоянка, электроцитовые, ВРУ-1.1, ВРУ1.2, 1.3, ВРУ3, П1, П2.	Внешние электрические сети: КТПН 10/0.4/2х2000, КЛ-0.4 кВ ВРУ-1.1 (АПвБбШв 2х4х185), ВРУ-1.4 (АПвБбШв 2х4х240), ВРУ3 (АПвБбШв 2х4х240). Внутренние электрические сети: Группы жилых домов № 1, 3, стоянка, электроцитовые, ВРУ-1.1, ВРУ1.2, 1.3, ВРУ3, П1, П2.	Иркутск г. (Свердловский район, пр. Юрия Тена), Иркутская область	-	Иркутская область
360-371-884-0124	24.01.2024	ИП Никонова П.А.	МП	ВРУ-0,4кВ. Стационарная испытательная установка, контур заземление ЭТЛ. Стационарное испытательное оборудование: - испытательная установка АИД-70 (зав.№419/2426) - ЛАТР 2,5 10А(зав.№1) - таймер-секундомер СОСпр-2б-2-000 (зав.№9403) - киловольтметр электростатический С100 (зав.№171) - амперВольтметр Ц4311 (зав.№10752) - испытательная установка АИМ-80 (зав.№1338) - мегаомметр ЭС0202/2Г (зав.№49737) - измеритель параметров цепей электропитания зданий MZC-304 (зав.№AF2350) - измеритель напряжения прикосновения и пар. УЗО MRP-120 (зав.№282290) - измеритель сопротивления заземления М416 (зав.№712596) - комплект измерительный К50 (зав.№1353) - мост постоянного тока МО62 (зав.№25937) - комплектное испытательное устройство Сатурн-М (зав.№1933) - подвесная изоляция для испытания изолирующих штанг и указателей напряжения (инв.№15) - испытательная ванна (инв.№14)	ВРУ-0,4кВ. Стационарная испытательная установка, контур заземление ЭТЛ. Стационарное испытательное оборудование: - испытательная установка АИД-70 (зав.№419/2426) - ЛАТР 2,5 10А(зав.№1) - таймер-секундомер СОСпр-2б-2-000 (зав.№9403) - киловольтметр электростатический С100 (зав.№171) - амперВольтметр Ц4311 (зав.№10752) - испытательная установка АИМ-80 (зав.№1338) - мегаомметр ЭС0202/2Г (зав.№49737) - измеритель параметров цепей электропитания зданий MZC-304 (зав.№AF2350) - измеритель напряжения прикосновения и пар. УЗО MRP-120 (зав.№282290) - измеритель сопротивления заземления М416 (зав.№712596) - комплект измерительный К50 (зав.№1353) - мост постоянного тока МО62 (зав.№25937) - комплектное испытательное устройство Сатурн-М (зав.№1933) - подвесная изоляция для испытания изолирующих штанг и указателей напряжения (инв.№15) - испытательная ванна (инв.№14)	г. Иркутск, ул. Ракитная, д. 18 инд. 664043	-	Иркутская область
360-767-1096-0124	29.01.2024	АО "ИЭСК"	КП	1. ВЛ-35 кВ «Столбово – Геологическая ц.А и ц.Б» Ведомость смонтированного электрооборудования выше 1000В 1. ВЛ-35 кВ «Столбово – Геологическая ц.А» ВЛ-35 кВ «Столбово – Геологическая ц.Б» Провод 6-АС-120/19; опоры металл – 3 шт., центрифугированная ж/б – 1 шт. L-0,335 км. 2 КЛ-35 кВ (Заход в ЗРУ-35 на I СШ) Кабель АПвПу2г 3-1х240/35-35 кВ L-0,048 км. КЛ-35 кВ (Заход в ЗРУ-35 на II СШ) Кабель АПвПу2г 3-1х240/35-35 кВ L-0,048 км. 3 КЛ-35 кВ (Выход с ЗРУ-35 на Т-1) Кабель АПвПу2г 3-1х240/35-35 кВ L-0,025 км. КЛ-35 кВ (Выход с ЗРУ-35 на Т-2) Кабель АПвПу2г 3-1х240/35-35 кВ L-0,025 км. 2. ПС 35/10 кВ «Геологическая». Ведомость смонтированного электрооборудования выше 1000В 1 ЗРУ-35 с ОПУ Блочно модульное здание ЗРУ-35 совмещенное с ОПУ - 1 шт. 2 Блок изоляторов Блок опорных изоляторов и кабельных муфт 35 кВ -2 комп. 3 ТМ 35/10 кВ 10 МВА Трансформатор силовой ТДНС-10000 35/10 УХЛ1 - 2 шт. 4 ТСН Шкаф трансформатора собственных нужд ТМГ-160/10 УХЛ1 - 2 шт. 5 ЗРУ-10 Блочно модульное здание ЗРУ-10 - 1 шт. 6 Портал линейный 10 кВ - 1 шт. 7 Мачта Прожекторная мачта с молниеотводом -1 шт. 3. ВЛ-10 кВ «Грановщина – Усть-Куда ц.А и ц.Б» (в сторону д.Грановщина). Ведомость смонтированного электрооборудования выше 1000В 1 КЛ-10 кВ Кабель АПвЭкпПу2г 4-1х400/60 (1 нитка резервная) L-0,018,4 км. ВЛ-10 кВ «Грановщина – Усть-Куда ц.А» Провод СИП-3 1х120-20; опора ж/б – 1 шт. L-0,134 км. 2 КЛ-10 кВ Кабель АПвЭкпПу2г 4-1х400/60 (1 нитка резервная), L-0,018,4 км. ВЛ-10 кВ «Грановщина – Усть-Куда ц.Б» Провод СИП-3 1х120-20; L-0,138 км.	1. ВЛ-35 кВ «Столбово – Геологическая ц.А и ц.Б» Ведомость смонтированного электрооборудования выше 1000В 1. ВЛ-35 кВ «Столбово – Геологическая ц.А» ВЛ-35 кВ «Столбово – Геологическая ц.Б» Провод 6-АС-120/19; опоры металл – 3 шт., центрифугированная ж/б – 1 шт. L-0,335 км. 2 КЛ-35 кВ (Заход в ЗРУ-35 на I СШ) Кабель АПвПу2г 3-1х240/35-35 кВ L-0,048 км. КЛ-35 кВ (Заход в ЗРУ-35 на II СШ) Кабель АПвПу2г 3-1х240/35-35 кВ L-0,048 км. 3 КЛ-35 кВ (Выход с ЗРУ-35 на Т-1) Кабель АПвПу2г 3-1х240/35-35 кВ L-0,025 км. КЛ-35 кВ (Выход с ЗРУ-35 на Т-2) Кабель АПвПу2г 3-1х240/35-35 кВ L-0,025 км. 2. ПС 35/10 кВ «Геологическая». Ведомость смонтированного электрооборудования выше 1000В 1 ЗРУ-35 с ОПУ Блочно модульное здание ЗРУ-35 совмещенное с ОПУ - 1 шт. 2 Блок изоляторов Блок опорных изоляторов и кабельных муфт 35 кВ -2 комп. 3 ТМ 35/10 кВ 10 МВА Трансформатор силовой ТДНС-10000 35/10 УХЛ1 - 2 шт. 4 ТСН Шкаф трансформатора собственных нужд ТМГ-160/10 УХЛ1 - 2 шт. 5 ЗРУ-10 Блочно модульное здание ЗРУ-10 - 1 шт. 6 Портал линейный 10 кВ - 1 шт. 7 Мачта Прожекторная мачта с молниеотводом -1 шт. 3. ВЛ-10 кВ «Грановщина – Усть-Куда ц.А и ц.Б» (в сторону д.Грановщина). Ведомость смонтированного электрооборудования выше 1000В 1 КЛ-10 кВ Кабель АПвЭкпПу2г 4-1х400/60 (1 нитка резервная) L-0,018,4 км. ВЛ-10 кВ «Грановщина – Усть-Куда ц.А» Провод СИП-3 1х120-20; опора ж/б – 1 шт. L-0,134 км. 2 КЛ-10 кВ Кабель АПвЭкпПу2г 4-1х400/60 (1 нитка резервная), L-0,018,4 км. ВЛ-10 кВ «Грановщина – Усть-Куда ц.Б» Провод СИП-3 1х120-20; L-0,138 км.	Иркутская область, Иркутский район, вблизи д. Усть-Куда	-	Иркутская область
360-654-1444-0124	31.01.2024	Печейкина Людмила Сербовна	ФЛ	Ответвление от ВЛ-0,4 кВ СИП 4х25, L=15; ВРУ-0,4 кВ, заземляющее устройство (искусственный заземлитель, проводники основной системы уравнивания потенциалов) внешнего электроснабжения жилого дома . Акт о выполнении технических условий от 30.12.2021 №5569/21-ЮЭС филиала ОАО «ИЭСК» «Южные электрические сети» на мощность 50 кВт. Защита на вводах электроустановки выполнена (номинал, тип реле и уставка РЗ, пл. вставка и т.д.); автоматический выключатель АВ С80. Электроснабжение от ПС 35/10 кВ Баклаши Филиал ОАО «ИЭСК» «Южные электрические сети». Точка присоединения: ПС 35/10 кВ Баклаши. ВЛ 10 кВ КВЛ 10 кВ Баклаши - яч. 7 Рыковщина, ТП-647Б, ВЛ 0,4 кВ, гр. ф-4, Ангарская, 16, оп. 2.	Ответвление от ВЛ-0,4 кВ СИП 4х25, L=15; ВРУ-0,4 кВ, заземляющее устройство (искусственный заземлитель, проводники основной системы уравнивания потенциалов) внешнего электроснабжения жилого дома . Акт о выполнении технических условий от 30.12.2021 №5569/21-ЮЭС филиала ОАО «ИЭСК» «Южные электрические сети» на мощность 50 кВт. Защита на вводах электроустановки выполнена (номинал, тип реле и уставка РЗ, пл. вставка и т.д.); автоматический выключатель АВ С80. Электроснабжение от ПС 35/10 кВ Баклаши Филиал ОАО «ИЭСК» «Южные электрические сети». Точка присоединения: ПС 35/10 кВ Баклаши. ВЛ 10 кВ КВЛ 10 кВ Баклаши - яч. 7 Рыковщина, ТП-647Б, ВЛ 0,4 кВ, гр. ф-4, Ангарская, 16, оп. 2.	Ангарская ул., дом 16, село Баклаши, Шелеховский район, Иркутская область	50 кВт	Иркутская область
360-627-1168-0124	29.01.2024	Руденцов Валерий Михайлович	ФЛ	ВЛ-0,4 кВ СИП2 4*16 мм2 L-10м, ВРУ-0,4 кВ жилого дома. Контур заземления (с симметричным распределением нагрузки по фазам), Рмак-30 кВт. Точка присоединения опора №8 ВЛ-0,4 кВ от ТП-9-787 гр. "Ф-2", ВЛ-10 кВ, ПС Т-1 110/10 кВ; Т-2 35/10 кВ Черноруд.	ВЛ-0,4 кВ СИП2 4*16 мм2 L-10м, ВРУ-0,4 кВ жилого дома. Контур заземления (с симметричным распределением нагрузки по фазам), Рмак-30 кВт. Точка присоединения опора №8 ВЛ-0,4 кВ от ТП-9-787 гр. "Ф-2", ВЛ-10 кВ, ПС Т-1 110/10 кВ; Т-2 35/10 кВ Черноруд.	666135, Иркутская область, р-н. Ольхонский, п. Шида, ул. Онтхэ, д. 16Б	-	Иркутская область
360-626-1168-0124	29.01.2024	Руденцов Валерий Михайлович	ФЛ	ВЛ-0,4 кВ СИП2 4*16 мм2 L-10м, ВРУ-0,4 кВ жилого дома. Контур заземления (с симметричным распределением нагрузки по фазам), Рмак-30 кВт. Точка присоединения опора №6/9 ВЛ-0,4 кВ от ТП-9-787 гр. "Ф-2", ВЛ-10 кВ, ПС Т-1 110/10 кВ; Т-2 35/10 кВ Черноруд.	ВЛ-0,4 кВ СИП2 4*16 мм2 L-10м, ВРУ-0,4 кВ жилого дома. Контур заземления (с симметричным распределением нагрузки по фазам), Рмак-30 кВт. Точка присоединения опора №6/9 ВЛ-0,4 кВ от ТП-9-787 гр. "Ф-2", ВЛ-10 кВ, ПС Т-1 110/10 кВ; Т-2 35/10 кВ Черноруд.	666135, Иркутская область, Ольхонский район, пос. Шида, ул. Онтхэ, д.20	-	Иркутская область
360-75-809-0124	23.01.2024	МБОУ СОШ № 18 им. О.М-Д Лапсана-Кендена.	1700001812	Здание Общеобразовательной школы на 825 мест	ВРУ-1, ВРУ-2, ВРУ-3, АВР-1, АВР-2, Распределительные щиты -43 шт.	667002, Республика Тыва, г. Кызыл, ул. Пригородная, д. 8, лит. А	557 кВт	Республика Тыва
360-88-836-0124	23.01.2024	Муниципальное бюджетное образовательное учреждение Средняя образовательная школа №18	1700001812	Здание Общеобразовательной школы на 825 мест	Внутренние системы отопления здания школы (приборы отопления, разводящие трубопроводы системы отопления, ИПП - теплообменники Ридан НН14-1 шт, насосы ГВС)	660000, РОССИЯ, РЕСП. ТЫВА, ГОРОД КЫЗЫЛ Г.О., КЫЗЫЛ Г., ПРИГОРОДНАЯ УЛ., ЗД. 8А	0,999 Гкалл/ч.	Республика Тыва
360-716-1185-0124	29.01.2024	Акционерное общество по строительной деятельности СЗ «Восток-Центр»	3826003787	Многоквартирный жилой дом	Т/с, ИПП, система отопления, система ГВС	666322, Иркутская область, р-н. Заларинский, рп. Залари, ул. Карла Маркса, д. 15Б	0,259	Иркутская область
360-717-1185-0124	29.01.2024	Акционерное общество по строительной деятельности СЗ «Восток-Центр»	3826003787	"Многоквартирный жилой дом, расположенный по адресу: Иркутская область, г. Зима, ул. Красноярская, дом 2"	ИПП, системы отопления и ГВС	665386, Иркутская область, г. Зима, ул. Красноярская, д. 2	0,39	Иркутская область

Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускаемого объекта	Состав установки	Адресс расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
360-375 -1726-0224	31.01.2024	Общество с ограниченной ответственностью Специализированный Застройщик "АЛЬФАГРУПП"	1900002933	Многоквартирный жилой дом Р уст-144 кВт	ВРУ-0,4 кВ, заземляющее устройство	655000, Республика Хакасия, г. Абакан, ул. Генерала Тихонова, д. 12	144 кВт	Республика Хакасия
360-38970-5-0124	09.01.2024	ООО СЗ Метрополис инжиниринг	2465050449	ТП, СО, ГВС	Параметры теплоносителя: Температурный график 150/70оС Напоры сетевой воды: Расчетные параметры – Рт=8,5 кгс/см2, Ро=5,5 кгс/см2 Фактические параметры – Рт=8,1 кгс/см2, Ро=4,8 кгс/см2 Тепловая нагрузка всего 1,976482 Гкал/час. Система отопления - схема подключения внутренней системы отопления независимая (теплообменники): жилой дом в осях А-М -теплообменник пластинчатый Alfa-Laval T6-BFG (47пл.) -насос циркуляционный Grundfoss TP 50-240/2-A-F-A-BAQE (G=19,23 м3/ч, H=18,03 м.в.ст., мощность 3 кВт) (2шт.) -насос подпитки Grundfoss CM 3-9 (G=2,5 м3/ч, H=68 м.в.ст., мощность 1,2 кВт) (1 шт.) жилой дом в осях 25-40 -теплообменник пластинчатый Alfa-Laval T6- T6-BFG (47пл.) -насос циркуляционный Grundfoss TP 50-240/2-A-F-A-BAQE (G=19,23 м3/ч, H=18,03 м.в.ст., мощность 3 кВт) (2 шт.) -насос подпитки Grundfoss CM 3-9 (G=2,5 м3/ч, H=68 м.в.ст., мощность 1,2 кВт) (1 шт.) встроенные нежилые помещения, автопарковка -теплообменник пластинчатый Alfa-Laval T5-BFG (67пл.) -насос циркуляционный Grundfoss TP 50-140/4 (G=16,51 м3/ч, H=10,25 м.в.ст., мощность 1,1 кВт) (2шт.) Тип системы - двухтрубная Дроссельные (ограничительные) диафрагмы: жилой дом в осях А-М Dшотоп = 10,2 мм (подающий трубопровод) - 1 шт; жилой дом в осях 25-40 Dшотоп = 10,2 мм (подающий трубопровод) - 1 шт; встроенные нежилые помещения, автопарковка Dшотоп = 9,5 мм (подающий трубопровод) - 1 шт; Тип отопительных приборов: стальные панельные радиаторы BUDERUS K-PROF, медно-	г. Красноярск, ул. Партизана Железняка, в районе съезда с Октябрьского моста	1,98	Красноярский край
360-39461-315-0124	16.01.2024	ООО СЗ Каштак	2464132748	ТП, СО, ГВС	Система отопления - схема подключения независимая. Теплообменник пластинчатый ТеСи TS 18,5-16-41 (1 шт-41 пластин), насос циркуляционный Heisskraft HMH 1-6 (1 шт), насос циркуляционный Heisskraft HIP 65-15/2 (2 шт); Тип системы: Однотрубная стояковая система с верхней раздачей подающего трубопровода проложенного по техническому этажу и нижней сборной магистралью, проложенной по техническому подвалу. Дроссельные (ограничительные) диафрагмы: Dшо 10,5 мм (подающий трубопровод); Тип отопительных приборов: стальные конвекторы, регистры из гладких труб. Система ГВС - схема подключения - закрытая двухзонная; Нижняя зона: теплообменник пластинчатый моноблок ТеСи TS 15-16-43 (1 шт-44 пластин), насос циркуляционный системы ГВС Heisskraft HKU 32-120F (1 шт); Дроссельные (ограничительные) диафрагмы: DшГВС 6,7 мм (подающий трубопровод). Верхняя зона: теплообменник пластинчатый моноблок ТеСи TS 15-16-45 (1 шт-46 пластин), насос циркуляционный системы ГВС Heisskraft HKU 40-120F (1 шт), насос повысительный системы ГВС Heisskraft HMHE 5-6F (1 шт), Дроссельные (ограничительные) диафрагмы: DшГВС 6,8 мм (подающий трубопровод). Контрольно-измерительные приборы и автоматика. Клапан регулирующий (отопление) типа ВКСР Ду32, Kvs=10 м3/ч; Клапан регулирующий (ГВС нижняя зона) типа ВКСР Ду25, Kvs=6,3 м3/ч; Клапан регулирующий (ГВС верхняя зона) типа ВКСР Ду25, Kvs=6,3 м3/ч; Регулятор перепада давления типа КПСП RA-M Ду50, Kvs=16 м3/ч; Регулятор давления (после себя) типа КПСП РА-А Ду25, Kvs=4,0 м3/ч.	г. Красноярск, ул. Лесников. Жилой дом №3, корпус 2	0.8	Красноярский край
360-39460-313-0124	16.01.2024	ООО СЗ Каштак	2464132748	ТП, СО, ГВС	Система отопления - схема подключения независимая. Теплообменник пластинчатый ТеСи TS 18,5-16-41 (1 шт-41 пластин), насос циркуляционный Heisskraft HMH 1-6 (1 шт), насос циркуляционный Heisskraft HIP 65-15/2 (2 шт); Тип системы: Однотрубная стояковая система с верхней раздачей подающего трубопровода проложенного по техническому этажу и нижней сборной магистралью, проложенной по техническому подвалу. Дроссельные (ограничительные) диафрагмы: Dшо 10,5 мм (подающий трубопровод); Тип отопительных приборов: стальные конвекторы, регистры из гладких труб. Система ГВС - схема подключения - закрытая двухзонная; Нижняя зона: теплообменник пластинчатый моноблок ТеСи TS 15-16-43 (1 шт-44 пластин), насос циркуляционный системы ГВС Heisskraft HKU 32-120F (1 шт); Дроссельные (ограничительные) диафрагмы: DшГВС 6,7 мм (подающий трубопровод). Верхняя зона: теплообменник пластинчатый моноблок ТеСи TS 15-16-45 (1 шт-46 пластин), насос циркуляционный системы ГВС Heisskraft HKU 40-120F (1 шт), насос повысительный системы ГВС Heisskraft HMHE 5-6F (1 шт), Дроссельные (ограничительные) диафрагмы: DшГВС 6,8 мм (подающий трубопровод). Контрольно-измерительные приборы и автоматика. Клапан регулирующий (отопление) типа ВКСР Ду32, Kvs=10 м3/ч; Клапан регулирующий (ГВС нижняя зона) типа ВКСР Ду25, Kvs=6,3 м3/ч; Клапан регулирующий (ГВС верхняя зона) типа ВКСР Ду25, Kvs=6,3 м3/ч; Регулятор перепада давления типа КПСП RA-M Ду50, Kvs=16 м3/ч; Регулятор давления (после себя) типа КПСП РА-А Ду25, Kvs=4,0 м3/ч.	г. Красноярск, ул. Лесников. Жилой дом №3, корпус 1	0.8	Красноярский край
360-39650-667-0124	22.01.2024	АО Сибагропромстрой	2465050449	ТП, СО, ГВС	1. Система отопления - схема подключения внутренней системы отопления независимая (теплообменник): -теплообменник пластинчатый Теплосила ET-014-2044957 (34 пл) -насос циркуляционный IMP GHNbasic II 40-190F (G=13,14 м3/ч, H=7,78 м.в.ст., мощность 1,26 кВт) (2 шт.) -насос подпитки Fnlarus MLH2 2-30 (П=0,81 м3/ч, Н=21 м.в.ст., мощность 0,37 кВт) (1 шт.) Тип системы - двухтрубная Дроссельные (ограничительные) диафрагмы: Dотоп=7,8 мм. (подающий трубопровод) - 1 шт.; Тип отопительных приборов: стальные панельные радиаторы с нижним подключением Oasis Pro 22-500, регистры стальных гладких труб. Регулятор перепада давления РА-М, Ду 40 мм, Kvs=16 м3/ч Клапан регулирующий отопление TRV+TSL, Ду 20 мм, Kvs=6,3 м3/ч. 2. Система ГВС - закрытая схема (двухступенчатый теплообменник) -теплообменник пластинчатый Теплосила ET-015M-2049337 (38 пл) -насос циркуляционный Willo TOP-Z 25/6 (G=1,89 м3/ч, H=4,9 м.в.ст., мощностью 0,17 кВт) (1 шт.) Дроссельные (ограничительные) диафрагмы: Dгвс=3,8 мм. (подающий трубопровод) - 1 шт. Клапан регулирующий ГВС TRV+TSL, Ду 32 мм, Kvs=10 м3/ч.	г. Красноярск, 1 этап строительства. Многоэтажный жилой дом №6, ул. Октябрьская 10 б	0.3	Красноярский край
360-786-1710-0224	31.01.2024	Рамазанов Юрий Султанович	ФЛ	ВРУ-0,4 кВ. ответвление от ВЛИ- 0,4 кВ (СИП2-4*35мм) L-25 м., контур заземления, Рр= 30 кВт.	ВРУ-0,4 кВ. ответвление от ВЛИ- 0,4 кВ (СИП2-4*35мм) L-25 м., контур заземления, Рр= 30 кВт.	664535, Иркутский р-н, п. Западный, ул. Благодатная д. 8	30	Иркутская область
360-874-1572-0224	01.02.2024	Антипов Юрий Романович	ФЛ	Ответвление от ВЛ-0,4 кВ СИП 4х16, L=15; ВРУ-0,4 кВ, заземляющее устройство (искусственный заземлитель, проводники основной системы уравнивания потенциалов) внешнего электроснабжения жилого дома. Акт о выполнении технических условий от 10.06.2022 №4013/22-ЮЭС филиала ОАО «ИЭСК» «Южные электрические сети» на мощность 25 кВт. Защита на вводах электроустановки выполнена (номинал, тип реле и уставка РЗ, пл. вставка и т.д.): автоматический выключатель АВ С40. Электроснабжение от ПС Пивзавод Филиал ОАО «ИЭСК» «Южные электрические сети». Точка присоединения: ВЛ 0,4 кВ с ТП-3932. гр. ф-4 оп. 7	Ответвление от ВЛ-0,4 кВ СИП 4х16, L=15; ВРУ-0,4 кВ, заземляющее устройство (искусственный заземлитель, проводники основной системы уравнивания потенциалов) внешнего электроснабжения жилого дома. Акт о выполнении технических условий от 10.06.2022 №4013/22-ЮЭС филиала ОАО «ИЭСК» «Южные электрические сети» на мощность 25 кВт. Защита на вводах электроустановки выполнена (номинал, тип реле и уставка РЗ, пл. вставка и т.д.): автоматический выключатель АВ С40. Электроснабжение от ПС Пивзавод Филиал ОАО «ИЭСК» «Южные электрические сети». Точка присоединения: ВЛ 0,4 кВ с ТП-3932. гр. ф-4 оп. 7	Снежная ул., д. 25, р.п. Маркова, Иркутский район, Иркутская область	-	Иркутская область
360-1073-1572-0224	01.02.2024	Донцов Михаил Викторович	ФЛ	ВРУ-0,4 кВ., ВЛИ-0,4 кВ (СИП 2-А) от оп. №5 по ул. Летняя, ВЛ-0,4 кВ ТП-1-3469 фидер гр.№2, Восточные электрические сети. Контур заземления. Р = 20 кВт.	ВРУ-0,4 кВ., ВЛИ-0,4 кВ (СИП 2-А) от оп. №5 по ул. Летняя, ВЛ-0,4 кВ ТП-1-3469 фидер гр.№2, Восточные электрические сети. Контур заземления. Р = 20 кВт.	Иркутская область, Иркутский район, Садоводческое товарищество (СНТ) "Прибой", д.60	20 кВт	Иркутская область
360-641-3752-0224	21.02.2024	Акционерное общество "Абаканская ТЭЦ"	1900000252	Этап 2.1.Строительство тепловой сети для подключения к системе теплоснабжения многоквартирных жилых домов,объектов социального назначения, расположенных в с.Белый Яр	тепловая сеть	Алтайский район, с.Белый Яр	Dy от 426 мм до 57мм L=3699,5м	Республика Хакасия
360-640-3753-0224	21.02.2024	Акционерное общество "Абаканская ТЭЦ"	1900000252	Этап 3 Строительство тепловой сети от ТК(проект) до незастроенной территории с.Белый Яр, расположенной в кадастровых кварталах 19:04:0103030 и 19:04:010302	тепловая сеть	Алтайский район, с.Белый Яр	Dy от 325мм до 57мм L=3815,81м	Республика Хакасия
360-401-3733-0224	05.02.2024	ГБУЗ РХ "РКИБ"	1901023213	электроустановки лечебного корпуса	Шкафы ВРУ № 4 (АВР), ВРУ № 5.2 КЛ-0,4 кВ- И-УКРМ1(от ВРУ34 до установки компенсации реактивной мощности УКРМ – 1 КЛ – 0,4 кВ. ВВГнг (А)-LSLTx 5х25	г. Абакан, ул. Цукановой, 175,лит.АА1	320 кВт	Республика Хакасия
360-583-3732-0224	13.02.2024	Некомерческая организация "Фонд защиты прав граждан-участников долевого строительства Республики Хакасия"	1900001168	Многоквартирный жилой дом	ЛЭП -0, 4 кВ ВРУ 0,4 кВ	г. Абакан, ул. Дружбы Народов, 41	332,1 кВт	Республика Хакасия
360-455-3733-0224	08.02.2024	ФЛ Иванин А.М.	ФЛ	Электроустановки земельного участка	ЛЭП 010 кВ КТП-400-10/0,4 кВ	РХ, Усть-Абаканский район, ЗАО «Шебаевское», урочище Уваа уч. № 6	400 кВт	Республика Хакасия
360-456-3732-0224	08.02.2024	Ф.Л.Худяков А.В.	ФЛ	Электроустановки земельного участка	ЛЭП-10 кВ, КТПШ-250-10/0,4 кВ	РХ, Усть-Абаканский район, ЗАО «Шебаевское», урочище Уваа уч. № 4/5	230 кВт	Республика Хакасия
360-678-4278-0324	21.02.2024	ФЛ Бурнакова И.П.	ФЛ	жилой дом	ЛЭП 0,4 кВ КЛ – 0,4 кВ АВВГ4х16мм2 ВРУ-0,4 кВ. Робщ.– 40 кВт. Заземляющее устройство	г Абакан ул. Ивана Бунина ,30	40 кВт	Республика Хакасия
360-588-3733-0224	14.02.2024	Муниципальное унитарное предприятие города Абакана «Абаканские электрические сети»	1901002975	ЛЭП-10 кВ ф. оп.№153 ВЛ-10 кВ ф.- 01/11- ДПРМ до опоры №153-47 ВЛ-10 кВ ф.01/11- ДПРМ- РТП-24/17,Республика Хакасия, г. Абакан, 10-го жилого района	ВЛ-10 кВ от существующей опоры №153 ВЛ-10 кВ ф. 01/11 – ДПРМ до опоры №153-18 ВЛ-10 кВ ф. 01/11 – ДПРМ проводом СИП-3 1*120, протяженностью 2,56 км.; КЛ-10 кВ от опоры №153-18 ВЛ-10 кВ ф. 01/11 – ДПРМ до опоры №153-19 ВЛ-10 кВ ф.01/11 – ДПРМ, выполнена кабелем АСБл 3*240, протяженностью 0,08 км.; ВЛ-10 кВ от опоры №153-19 ВЛ-10 кВ ф. 01/11 – ДПРМ до опоры №153-29 ВЛ-10 кВ ф. 01/11 – ДПРМ проводом СИП-3 1*120, протяженностью 1,7 км;КЛ-10 кВ от опоры №153-29 ВЛ-10 кВ ф. 01/11 – ДПРМ до опоры №153-30 ВЛ-10 кВ ф. 01/11 – ДПРМ, выполнена кабелем АСБл 3*240, протяженностью 0,145 км; ВЛ-10 кВ от опоры №153-30 ВЛ-10 кВ ф. 01/11 – ДПРМ до опоры №153-47 ВЛ-10 кВ ф. 01/11 – ДПРМ проводом СИП-3 1*120,протяженностью 2,47 км.	Республика Хакасия, г. Абакан, 10-го жилого района	10 кВ	Республика Хакасия
360-1088-1943-0224	06.02.2024	ООО "Сибирская Соль"	3808237327	Гостиничный комплекс в Свердловском округе г. Иркутска	Индивидуальный тепловой пункт, разводящие тепловые сети, система отопления, система ГВС, вентиляции	Г. Иркутск, ул. Терешковой, д. 36	0,668	Иркутская область
360-1881-2781-0224	16.02.2024	ООО "Прибайкалье"	38270458078	Жилой дом	АИТП, система отопления, система гвс, система вентиляции	г. Иркутск, ул. Ц. Набережная,8	0,6225	Иркутская область
А-360/38-1931-5259	20.02.2024	Ялилеев А.Ю.		Жилой дом	Т/с, АИТП	Иркутская область, г. Черемхово, ул. Магистральная, 55	0,016084	Иркутская область
А-360/-2218-5726-0224	26.02.2024	МБОУ г. Иркутска СОШ № 39	3811055060	здания начального и основного блоков	АИТП	г. Иркутск, ул. Цимлянская, 15А, ул. Байкальская, 176	0,5	Иркутская область
А-360/38-2118-6333	29.02.2024	ООО ПСК Гранит	3851994281	реконструкция стадиона тепловой сети от ТК-43-3 до УТ-2	тепловые сети	Иркутская область, г. Черемхово	0,448	Иркутская область
А-360/38-2119-6334	29.02.2024	ООО ПСК Гранит	3851994281	реконструкция стадиона тепловой сети от ТК-43 до ТК-43-3	тепловые сети	Иркутская область, г. Черемхово	0,448	Иркутская область
360-40113-1818-0224	08.02.2024	Баталов Александр Алексеевич	ФЛ	«Кабельные линии 10 кВ. Трансформаторная подстанция 10/0.4кВ»	кабельная линия 10 кВ Н1.1 протяженностью 80м от вводной яч. 1 секции 10 кВ РУ-10 кВ 2КТПН-2500-10/0,4 УХЛ1 до существующей кабельной линии (КЛ 10 кВ от РУ 10кВ РП-199 яч№11) СМ №1, СМ №2, СМ №3; кабельная линия 10 кВ Н1.2 протяженностью 80м от вводной яч. 2 секции 10 кВ РУ-10 кВ 2КТПН-2500-10/0,4 УХЛ1 до существующей кабельной линии (КЛ 10 кВ от РУ 10кВ РП-199 яч№14) СМ №4, СМ №5, СМ №6; ТП 1267 10/0,4кВ с двумя силовыми трансформаторами по 2500 кВА каждый и коммутационной аппаратурой. Категория надежности электроснабжения: 2(вторая) категория, максимальной выделенной мощностью 2000кВт	Красноярский край, г. Красноярск, ул. Белинского, д. 4/1	5000 кВт 2000 кВт	Красноярский край

Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускаемого объекта	Состав установки	Адресс расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
361-1712-1699-0224	05.02.2024	АО ГОК	2426000250	РП-1, кабельная эстакада, РП 17-11,	РП-1 (РУ-6кВ), эстакада с кабельными линиями 6кВ, РП 17-4-1 (РУ-6кВ), РП 17-4-2 (РУ-6 кВ), РП 17-11 (РУ-6 кВ, ТП 17-11 с 4×ТС(З)Л-2500-6/0,4 кВ, РУ-0,4 кВ). Кабельные линии 6кВ от ЗРУ-6 кВ ПС -220/35/6 «Горевский ГОК» (далее -ГПП) до РУ -6кВ РП-1: Ввод1: от ЗРУ-6 кВ ГПП, 1 секция, ф 41-07 до РУ-6кВ РП-1, 3 секция, яч. 3-23 ПвВнг(А)-LS, 9(1×630/50), 6кВ-74 м; Ввод 2: от ЗРУ-6 кВ ГПП, 2 секция, ф 41-08 до РУ-6кВ РП-1, 4 секция, яч. 4-24 ПвВнг(А)-LS, 9(1×630/50), 6кВ-87 м; Ввод 3: от ЗРУ-6 кВ ГПП, 3 секция, ф 41-13 до РУ-6кВ РП-1, 1 секция, яч. 1-3 ПвВнг(А)-LS, 9(1×630/50), 6кВ-58 м; Ввод 4: от ЗРУ-6 кВ ГПП, 4 секция, ф 41-16 до РУ-6кВ РП-1, 2 секция, яч. 2-4 ПвВнг(А)-LS, 9(1×630/50), 6кВ-66 м. Кабельные линии 6 кВ по эстакаде: От РУ-6 кВ РП-1, 1 секция, яч.1-7 до РУ-6 кВ РП 17-4-1, 1 секция, яч.11, ПвВнг(А)-LS, 3(1×400/50), 6кВ-715 м; От РУ-6 кВ РП-1, 2 секция, яч.2-8 до РУ-6 кВ РП 17-4-1, 2 секция, яч.12, ПвВнг(А)-LS, 4(1×400/50), 6кВ-719 м; От РУ-6 кВ РП-1, 3 секция, яч.3-19 до РУ-6 кВ РП 17-4-2, 1 секция, яч.15, ПвВнг(А)-LS, 3(1×400/50), 6кВ-711 м; От РУ-6 кВ РП-1, 4 секция, яч.4-20 до РУ-6 кВ РП 17-4-2, 2 секция, яч.16, ПвВнг(А)-LS, 4(1×400/50), 6кВ-706 м; От РУ-6 кВ РП-1, 1 секция, яч.1-11 до РУ-6 кВ РП 17-11, 1 секция, яч.3, ПвВнг(А)-LS, 6(1×400/50), 6кВ-864 м; От РУ-6 кВ РП-1, 2 секция, яч.2-12 до РУ-6 кВ РП 17-11, 2 секция, яч.4, ПвВнг(А)-LS, 6(1×400/50), 6кВ-868 м.	663412, Красноярский край, Мотыгинский район, п. Новоангарск	9,4 МВ 5,1 МВ	Красноярский край
360-2370-2370-0224	12.02.2024	ООО СЗ КБС-Центральный	2464150754	Комплекс многоэтажных жилых домов в жилом районе "Мичуринский" (квартал V, участок 3)) Кировского района г. Красноярска, Жилой дом №2 (строение 2), инженерное обеспечение". Почтовый адрес: г. Красноярск, Кировский район, ул. Аральская, 49).	ВРУ-1 (жилого дома); ВРУ-2 (жилого дома); и внутр. эл. проводка 18 эт. бл. секц. по ул. Аральская, 49; Р-265 кВт; U-0,4 кВ; наружное освещение: от ЩУНО КЛ-0,4 кВ до опор наружного освещения АВВбШв-5Х6, L-203 м, Р-0,5 кВт; U-0,4 кВ; опоры наружного освещения марки ОГКф-7,0 в количестве 6 шт. Технические услови на технологическое присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям Приложение №1 к договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям №ТП-1/23 от 18 апреля 2023 года. Класс напряжения подключаемого объекта 0,4 кВ. Распределительные сети и груповые сети Жилой дом Вводно распред. устройство серии ВРУ-3 (ВРУ-1, ВРУ-2); ПНС в составе (насосной станции Меркурий 4CDLF-8-80 4 кВт оборудованный четырмя насосами 4CDLF-8-80 марки 4CDLF), Система ПП3 (Вентилятор крышной «Веза» ВКПО0-071-00220/2-03 2, 2 кВт, клапана Сигма-вент-120-Н3-550х400 – 17 шт, Клапан КВУ-С-600х400, LM230A – 1 шт.), система ПП4 (вентилятор VRN 40-20/18.2D – 0,9 кВт – 1 шт, клапана сигма вент-120-Н3 – 16 шт, КВУ-С 150х150 SVE LM230A – 1 шт.), система ПВ1 (вентилятор крышной УКРОС91-071-ДУВ400-Н-0110/4-1 11 кВт – 1 шт.), система ПП1 (вентилятор крышной ВКПО 109-00150/4-03, 2,2 кВт – 1 шт.), система ПП2 (вентилятор крышной ВКПО 0960-00300/2-03, 3 кВт),лифт пассажирский (ионеси 400 кг 7,0 кВт), лифт грузопассажирский (ионеси 630 кг, 10 кВт), ИТП (ГВС) (насос циркуляционный Pumpman GRS 50/15F-M 0,89 кВт 230 В, 0,26 кВт – 2 шт, насос циркуляционный Pumpman GRS 23/12F-M 0,18 кВт, 230 В – 1 шт, насос циркуляционный Grunfos CDL F2-11 1,1 кВт, 380 В – 1 шт, насос циркуляционный Grunfos CDLF4-12 2.2 кВт 380 В – 1 шт.), теплофон IT 1 кВт 230 В – 4 шт, домофон 0,04 кВт 230 В	г. Красноярск, Кировский район, ул. Аральская, 49.	265 кВт	Красноярский край
360-2959-2710-0224	15.02.2024	ООО Стелла	7728383922	Территория нежилого сооружения, расположенного по адресу: РФ, Красноярский край, г. Сосновоборск, ул. Заводская,1 (кадастровый номер сооружения: 24:56:0101001:429) (производственная площадка обособленного подразделения «Стелла-1»)	Семь КТП - 10/0А кВ 2500 кВА три ШПК, и десять КЛ-10кВ, а именно: КТП 26-26: ТКК 10/0А 2500 кВА в составе: РУ 10 кВ (выключатель нагрузки ВНА-10-630-1шт.: ограничитель перенапряжений ОПН (10 кВ)-3 шт.: трансформатор силовой (ТМГ-2500/10/0,4-У1 Свердловэлектрошит-1 шт.): РУ-0А кВ (выключатель автоматический ВА 630 (630А) - 8шт.,ограничитель перенапряжений ОПН (0,4 кВ)-3шт.) КТП 26-21: ТКК 10/0,4 2500 кВА в составе: РУ 10 кВ (выключатель нагрузки ВНА-10-630-1шт.: ограничитель перенапряжений ОПН (10 кВ)-3 шт.: трансформатор силовой (ТМГ-2500/10/0,4-У1 Свердловэлектрошит-1 шт.): РУ-0,4 кВ (выключатель автоматический ВА 630 (630А) - 8шт.,ограничитель перенапряжений ОПН (0,4 кВ)-3шт.) КТП 26-25: ТКК 10/0,4 2500 кВА в составе: РУ 10 кВ (выключатель нагрузки ВНА-10-630-1шт.; ограничитель перенапряжений ОПН (10 кВ)-3 шт.: трансформатор силовой (ТМГ-2500/10/0,4-У1 Свердловэлектрошит-1 шт.): РУ-0,4 кВ (выключатель автоматический^ВА- 43Ю (63ОА) 8шт.,ограничитель перенапряжений ОПН (0,4 кВ)-3шт.) КТП 26-4: КТПН 10/0,4 2500 кВА в составе: РУ 10 кВ (выключатель нагрузки ВНА-10-630-1шт.; ограничитель перенапряжений ОПН (10 кВ)-3 шт.; трансформатор силовой (ТМГ-СЭЩ 2500/10/0,4-У1 СамараЭлектрощит-1 шт.); РУ-0А кВ (выключатель автоматический ВА 630 (630А) - 8шт.,ограничитель перенапряжений ОПН (0.4 кВ)-3шт.) КТП 26-5: КТПН 10/0,4 2500 кВА в составе: РУ 10 кВ (выключатель нагрузки ВНА-10-630-1шт.; ограничитель перенапряжений ОПН (10 кВ)-3 шт.; трансформатор силовой (ТМГ-СЭЩ 2500/10/0,4-У1 СамараЭлектрошит-1 шт.); РУ-0А кВ (выключатель автоматический ВА 630 (630А) - 8шт.,ограничитель перенапряжений ОПН (0,4 кВ)-3шт.) КТП 21-8: КТПН 10/0,4 2500 кВА в составе: РУ 10 кВ (выключатель нагрузки ВНА-10-630-1шт,; ограничитель перенапряжений ОПН (10 кВ)-3 шт.; трансформатор силовой (ТМГ-СЭЩ 2500/10-11 УХЛ 1 СамараЭлектрощит-1 шт.); РУ-0,4 кВ (выключатель автоматический ВА 630 (630А) - 8шт.,ограничитель перенапряжений ОПН (0,4 кВ)-3шт.) КТП 25-11: КТП 10/0,4 2500 кВА в составе: РУ 10 кВ (выключатель нагрузки ВНА-W-630-hum,; ограничитель перенапряжений ОПН (10 кВ)-3 шт.; трансформатор силовой (ТМГ21- [illegible]	662500, Красноярский край, г. Сосновоборск, ул. Заводская, д. 1	14700 кВт	Красноярский край
360-3258-2782-0224	16.02.2024	МКУ г.Красноярска УКС	2451000430	«Детский сад в жилом районе «Медицинский городок» в г. Красноярске	- Рр = 310, 0 кВт, U= 0,4 кВ, в т.ч. U = 0,4 кВ ЯУО (наружного освещения), - кабельная линия от ВРУ-2 до ШУО -ВВГнг(А)-Ь5ЬТх5х4 - кабельная линия от ШУО до опор освещения АВБбШвнг (A VLS 5x10 - Опора граненая круглоконическая ОГК-8,0 25 шт. - Светодиодный светильник ДКУ-18-AF- 100Вт - 47 шт. -ВРУ -АВР - ГРШ-, ГРЩ-2 -ШРГП - ЩСО 1, ЩС 1.1. ШС 1.2. ШС 1.3. ШС 2.1, ШС 2.2, ЩС 3.1, ЩС 3.2 -ШВО. ШУП 1, ШУП 2 - ЩВ 1. ППУ 1. ШУ-ДП 1, ППУ 2, ЩУ-ДВ 1, ЩУ-ДВ2. ШУ-ДП 2, ЩУ-ДП 3, ЩУ-ДП 4, ЩУ-ДП 5, ШУоэк - ЩУ-ОК, ОЩО 1, ОЩАО 1, 1ШО 1, 1ШО 2, 1ЩО 3, 1ЩАО 1, 1ЩАО 2, 1ЩАО 3 - ЩАОохр, 2ЩО 1, 2ЩО 2, 2ЩАО 1. 2ШАО 2. ЗЩО 2, ЗШАО 1, ЗЩАО 2 - Заземляющее устройство в составе наружного заземляющего • контура» Г31Щ систем основного и дополнительного уравнивания потенциалов; -внутренние сети электроснабжения и освещения объекта.	г. Красноярск, Центральный район, ул. Караульная, 45д	310 кВт	Красноярский край
360-3552-2679-0224	15.02.2024	МКУ "УКС"	2454010645	ТП-1(стр.№1) 6/0,4 2*1000 кВА для «Жилого комплекса микрорайона «Юбилейный», Красноярский край, г. Лесосибирск с 2КЛ-6 кВ от переключающего пункта (точка присоединения к сетям АО «КрасЭко») до ТП-1 (стр. №1)	ТП №1 (стр.№1) с 2хТМГ 1000кВА 6/0,4кВ, РУ- 6кВ, трансформаторы ТМГ-21 – 2 шт., камеры КСО-393 – 8 шт., разъединитель-выключатель серии РВ – 5 шт., выключатель нагрузки ВНА – 5 шт., ограничитель перенапряжений ОПН – 2 шт., вакуумный выключатель ESQ BB-12 – 2 шт., трансформатор тока ТОЛ-НТЗ-10-02 - 4 шт., светильники ДСП -6 шт., , РУ-0,4кВ, распределительные щиты ЩО-70 – 7 шт., шкаф управления – 1 шт, выключатели автоматические воздушные HGN - 3шт. , выключатели автоматические ВА57-39 -8 шт., ВА 57-35 - 8 шт., счётчики электрические – 12 шт., трансформатор тока измерительный – 42 шт., разъединитель серии РЕ19 – 8 шт. щиток ЩСН, ЯТП – 1 шт., ОПС и 2КЛ-6 кВ от переключающего пункта ОАО «КрасЭко» до ТП-1 (стр.№1) 2 ААБл 3х240 - 322м , , концевые муфты 3 КВТп-10- (150-240) – 4 шт. Руст=2000 кВт U=6кВ Категория риска средняя.	662549, г. Лесосибирск Красноярского края Жилой комплекс микрорайона «Юбилейный»	510,6 кВт	Красноярский край
360-4521-3313-0224	22.02.2024	ООО "СЗ" "КБС-Центральный"	2464150754	Комплекс многоэтажных жилых домов в жилом районе "Мичуринский" (квартал V, участок 3) Кировского района г. Красноярска. Жилой дом №2 (строение 3), инженерное обеспечение." Почтовый адрес: г. Красноярск, Кировский район, ул. Аральская, 47.	ВРУ-1 (жилого дома); ВРУ-2 (жилого дома); и внутр. эл. проводка 18 эт. бл. секц. по ул. Аральская, 47; Р-252,5 кВт; U-0,4 кВ; наружное освещение: от ЩУНО КЛ-0,4 кВ до опор наружного освещения АВВбШв-5Х6, L-274 м, Р-0,7 кВт; U-0,4 кВ; опоры наружного освещения марки ОГКф-7,0 в количестве 8 шт. Технические условия на технологическое присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям Приложение №1 к договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям №ТП-1/23 от 18 апреля 2023 года. Класс напряжения подключаемого объекта 0,4 кВ. Распределительные сети и групповые сети Жилой дом Вводно распред устройство серии ВРУ-3 (ВРУ-1, ВРУ-2) Пункт распределительный ПР-8 (ЩР-1); Пункт распределительный ПР-8 (ЩР-2); Пункт распределительный ПР-8 (АВР-1); Пункт распределительный ПР-8 (ЩС-1); Пункт распределительный ПР-8 (ЩС-2); Система ПП3 (Вентилятор крышной «Веза» ВКПО0-071-00220/2-03 2, 2 кВт, клапана Сигма-вент-120-Н3-550х400 – 17 шт, Клапан КВУ-С-600х400, LM230A – 1 шт.), система ПП4 (вентилятор VRN 40-20/18.2D – 0,9 кВт – 1 шт, клапана сигма вент-120-Н3 – 16 шт, КВУ-С 150х150 SVE LM230A – 1 шт.), система ПВ1 (вентилятор крышной УКРОС91-071-ДУВ400-Н-0110/4-1 11 кВт – 1 шт.), система ПП1 (вентилятор крышной ВКПО 109-00150/4-03, 2,2 кВт – 1 шт.), система ПП2 (вентилятор крышной ВКПО 0960-00300/2-03, 3 кВт),лифт пасажирский (ионеси 400 кг 7,0 кВт), лифт грузопасажирский (ионеси 630 кг, 10 кВт), ИТП (ГВС) (насос циркуляционный Pumpman GRS 50/15F-M 0,89 кВт 230 В, 0,26 кВт – 2 шт, насос циркуляционный Pumpman GRS 23/12F-M 0,18 кВт, 230 В – 1 шт, насос циркуляционный Grunfos CDL F2-11 1,1 кВт, 380 В – 1 шт, насос циркуляционный Grunfos CDLF4-12 2.2 кВт 380 В – 1 шт.), теплофон IT 1 кВт 230 В – 4 шт, домофон 0,04 кВт 230 В, приборы ПС 0,5 кВт 230 В.	г. Красноярск, Кировский район, ул. Аральская, 47.	252,5 кВт	Красноярский край
360-4534-3324-0224	22.02.2024	КГКУ "УКС"	2466215220	Вынос сетей 0,4кВ, ЮкВ в рамках строительства объекта «Поликлиники в п. Емельяново Емельяновского района», расположенной по адресу:	- ВЛ 10 кВ -АС 120/19 L=39,6М ОТ существующей опоры ВЛ -10 кВ №44ф.45-3 до проектируемой опоры В Л -10 кВ №44, - КЛ 10 кВ - 3х (АПвПу 3 (1 х 150/25-10) L=3х25,6 м от проектируемой ОПОРЫ №44 ф.45-3 до РУ-10кВ КТП 45-3-4Г ПРБ) (2КТПМ 630 «Енисей»), - КЛ 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ КТП 45-3-4Г ЦРБ) (2КТПМ 630 «Енисей») АВБШв 4 х 150 L= 195 м до соединения с существующей ЛЭП в сторону санэпедемстанции на опоре ВЛ-0,4кВ, - КЛ 0,4 кВ от от РУ-0,4кВ КТП 45-3-4Г ЦРБ) (2КТПМ 630 «Енисей») АВБШв 4 х 150 L=141 м до соединения с существующей ЛЭП в сторону ул. Московская на опоре ВЛ-0,4 кВ, - 2КЛ 0,4 кВ от РУ-0,4кВ КТП 45-3-4Г ЦРБ) (2КТПМ 630 «Енисей») АВБШв 4 х 150 L=141 м до ВРУ стационара ЦРБ, - 2КЛ 0,4 кВ от РУ-0,4кВ КТП 45-3-4Г ЦРБ) (2КТПМ 630 «Енисей») АВБШв 4 х 150 L=366 м до ВРУ поликлиники, - 2КЛ 0,4 кВ от РУ-0.4 кВ КТП 45-3-4Г ЦРБ) (2КТПМ 630 «Енисей») 2АВБШв 4 х 150 L=98м до ВРУ котельной, - КЛ 0,4 кВ от РУ-0.4 кВ КТП 45-3-4Г ЦРБ) (2КТПМ 630 «Енисей»)АВБШв 4х50 L=32м до существующей опоры уличного освещения, - КЛ 0,4 кВ от РУ-0.4 кВ КТП 45-3-4Г ЦРБ) (2КТПМ 630 «Енисей») АВБШв 4 х 70 L=141м до соединения с существующими ЛЭП в сторону бухгалтерии ЦРБ, храма, гаражей, морга на опоре ВЛ-0.4 кВ, - КЛ 0,4 кВ от РУ-0.4 кВ КТП 45-3-4Г ЦРБ) (2КТПМ 630 «Енисей») АВБШв 4 х 240 L=202 м до места соединения на существующей опоре ВЛ-0.4 кВ в сторону ул. Черемуховой, - КЛ 0,4 кВ от РУ-0.4 кВ КТП 45-3-4Г ЦРБ) (2КТПМ 630 «Енисей») АВБШв 4 х 150 L= 195 м до места соединения с существующей ЛЭП на существующей опоре ВЛ-0.4 кВ в сторону ул. Пироговой, - КЛ 0,4 кВ от РУ-0.4 кВ КТП 45-3-4Г ЦРБ) (2КТПМ 630 «Енисей») АВБШв 4 х 240 L=202 м до места соединения с существующей ЛЭП на существующей опоре ВЛ-0,4 кВ в сторону ул. Спиридова, - КЛ 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ КТП 45-3-4Г ЦРБ) (2КТПМ 630 «Енисей») 4 х 240 L=202 м до места соединения с существующей ЛЭП на существующей опоре ВЛ-0,4 кВ в сторону ул. Майской, - Блочная комплектная трансформаторная подстанция 2КТПМ 630 КТП 45-3-4(ЦРБ) 2х630кВА 10/04 кВ. - анкерная ж/б опора 10 кВ с линейным разъединителем и ОПН, - Заземляющее устройство в составе наружного заземляющего контура, ГЗЩ, систем основного и дополнительного уравнивания потенциалов.	Красноярский край, Емельяновский район, пгт. Емельяново, ул. Московская, кадастровый номер земельного участка 24:11:0010105:830.	-	Красноярский край
360-4532-3324-0224	22.02.2024	ООО "СЗ Компания "Арбан"	2464228175	Комплекс многоэтажных жилых домов №1-№9 с подземной парковкой и инженерным обеспечением объектов по адресу: г. Красноярск, ул. Молокова – ул. Авиаторов. I этап». Жилой дом № 3 по адресу: г. Красноярск, ул. Авиаторов, д.22	1. Кабельные линии: Н 11- Панель № 5 авт. Н 1 и Н 12- Панель № 6 авт. Н 1 АВБШвнг(А)-LS 2*(4*185); L -65 и 65 м от РУ -0,4кВ ТП-204 -10/0,4кВ до ВРУ №1 жилого дома. № 3; 2. Кабельные линии: Н 9- Панель № 5 авт. Н 2 и Н 10 - Панель № 6 авт. Н 2 АВБШвнг(А)-LS (4*185); L -65 и 65 м от РУ -0,4кВ ТП-204 -10/0,4кВ до ВРУ №3 встроенных нежилых помещений жилого дома № 3; 3. ВРУ №3; АВР №4 встроенных нежилых помещений Рр=97,0 кВт; 4. ВРУ №1; АВР №2 жилого дома Рр=177,57 кВт; 5. Внутреннее электроснабжение 0,4 кВ жилого дома и встроенных нежилых помещений; 6. Сети наружного освещения: Кабельная линия наружного освещения от ВРУ жилого дома до ЩППТ-1 кабель ВВГнг (А)-LS (5*6) L= 10 м; от ЩППТ-1 до ЩОПТ-1 кабель ВВГнг (А)-LS (3*6) L= 10 м; от ЩППТ-1 до ЩУВ кабель ВВГнг (А)-LS (3*6) L= 10 м; от ЩППТ-1 до ЩХН кабель ВВГнг (А)-LS (3*6) L= 10 м. Кабельная линия: кабель ВВГнг (А)-LS (3*6) L=370 м; кабель ВВГнг (А)-LS (3*4) L=670 м; кабельная линия: кабель ВВГнг (А)-LS (3*2,5) L=1200 м; опора светодиодная "Сигма" 40Вт, 220В, 3000К, Н=3,0м.-7 шт.; столбик Боллард 61842-900 20Вт, 220В, 4000К, Н=0,9м.- 28шт.; столбик для подсветки деревьев 20Вт, 220В, 5000К SL1132TE-25- 7шт.; опора Г-образная Н=5,5м со светодиодным модулем Hodeo 60Вт, 220В, 3000К- 8 шт. Зарядка светильников выполнена кабелем ВВГнг (А)-LS (3*2,5); L=140 м; Рр=1,87 кВт. 7. Ток плавких вставок предохранителей или уставок автоматов (релейной защиты): _ ППНИ-35-250/200А- 6 шт.; ППНИ-33-160/125А; ВА47-29-1С-16А; ВА47-100-3С-32;40А; ВА47-100-1Р-32А; ВА47-29-3С- 16;20;25;40А; ВА 4729-1В-16А, ВА 88-33- 40;100А; ВА 88-35-125А.	г. Красноярск, ул. Авиаторов, д.22	276,44 кВт	Красноярский край
360-4533-3322-0224	22.02.2024	ООО "СЗ Компания "Арбан"	2464228175	Комплекс многоэтажных жилых домов №1-№9 с подземной парковкой и инженерным обеспечением объектов по адресу: г. Красноярск, ул. Молокова – ул. Авиаторов. I этап». Жилой дом № 4 по адресу: г. Красноярск, ул. Авиаторов, д.20	1. Кабельные линии: Н 13- Панель № 3 авт. 1 и Н 14- Панель № 8 авт. 1 АВБШвнг(А)-LS 2*(4*185); L -145 и 145 м от РУ -0,4кВ ТП-206 -10/0,4кВ до ВРУ №1 жилого дома. № 4; 2. Кабельные линии: Н 15- Панель № 3 авт. 2 и Н 16 - Панель № 8 авт. 2 АВБШвнг(А)-LS (4*185); L -145 и 145 м от РУ -0,4кВ ТП-206 -10/0,4кВ до ВРУ №3 встроенных нежилых помещений жилого дома № 4; 3. ВРУ №3; АВР №4 встроенных нежилых помещений Рр=97,0 кВт; 4. ВРУ №1; АВР №2 жилого дома Рр=196,11 кВт; 5. Внутреннее электроснабжение 0,4 кВ жилого дома и встроенных нежилых помещений; 6. Сети наружного освещения: Кабельная линия наружного освещения от ЩХН Гр.2 кабелем ВВГнг (А)-LS (5*6) до опоры светодиодной "Сигма" 40Вт, 220В, 3000К, Н=3,0м.-5 шт.; столбик Боллард 61842-900 20Вт, 220В, 4000К, Н=0,9м.- 14шт.; столбик для подсветки деревьев 20Вт, 220В, 5000К SL1132TE-25- 3шт.; опора Г-образная Н=5,5м со светодиодным модулем Hodeo 60Вт, 220В, 3000К- 8 шт. Зарядка светильников выполнена кабелем ВВГнг (А)-LS (3*2,5); L=140 м; Рр=3,75 кВт. 7. Ток плавких вставок предохранителей или уставок автоматов (релейной защиты): _ ППНИ-35-250/200А- 2 шт.; ППНИ-33-160/125А- 2шт.; ВА47-29-1С-16А; ВА47-100-3С-32;40А; ВА47-100-1Р-32А; ВА47-29-3С- 16;20;25;40А; ВА 4729-1В-16А, ВА 88-33- 40;100А; ВА 88-35-125А.	г. Красноярск, ул. Авиаторов, д.20	296,86 кВт	Красноярский край

Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускаемого объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
360-4895-3547-0224	27.02.2024	КП КК Центр траснпортной логистики	2466083888	Две КЛ-10кВ от яч. №04 яч. № 57 ЗРУ-10кВ ПС №71 "Весна" до РП-10кВ опер. ь№251 и распределительный пункт РПР-10кВ оперю № 251 на объекте "Строительство линии скорростного подземно-наземного легкорельсового транспорта в г. Краснояррске. Первый этап", "Этап 2.3. "Монтажный котлован о/п "Улица Шахтёров" (Строительная площадка №6.1).	- КЛ-10кВ от яч. №04 ЗРУ-10кВ ПС №71 "Весна", марка кабеля 2х(ААБЛ 3х240 9ож), в траншее, длина - 2х(111м); - КЛ-10кВ от яч. №57 ЗРУ-10кВ ПС №71 "Весна", марка кабеля 2х(ААБЛ 3х240 9ож), в траншее, длина - 2х(98м); Комплектное блочно-модульное распределительное устройство КРУ-10кВ, зав. №817, оперативное наименование РП-10кВ №251, состоящее из 18-ти ячеек КСО-393-10: вводные ячейки-2шт., ячейки ТСН-2шт.., ячейка СР-1шт., ячейка СВ-1шт., ячейки отходящихлиний-100шт. .Основные коммутационные приборы: выключатели нагрузки РВЗ-10-630-II и вакуумные выключатели - ВБСК-10; трансформаторы тока - ТОЛ-НТЗ-10; трансформаторы напряжения - 3х3НОЛП -10; Трансформаторы ТСН-ТСЛ-25-10/0,4кВ; микропроцессорные устройства защиты -МКЗП-МИКРО 20-2-Т-ДЗ. Заземляющее устройство по проекту ЛП-23.Р.01.01.ЭГ ООО ПКФ "Авангард", горизонтальный заземлитель - оцинкованная стальная полоса 50х5, 142 п.м., вертикальный заземлитель - уголок стальной, оцинкованный 50х50х5-18 шт. длиной 3,7м. Приложение №1 к договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям от 29.12.2022 № 20.2400.12666.22	г. Красноярск, Монтажный котлован о/п улица Шахтёров (строительная площадка № 6.1)	-	Красноярский край
А-360/51-3328-4383-0224	13.02.2024	КГБУЗ Канская межрайонная больница	2450031958	модульное здание компьютерного томографа и ангиографа для нужд КГБУЗ «Канская МБ»	ВРУ модульного здания (ЩМП-7-0 УХЛ3 IP31), щиты распределения ЩС-1 (ЩРНП-36 IP31), ЩС-2 (ЩРНП-12 IP31), ЩС-3 (ЩРНП-8 IP31), ПР-1 (ЩМП-2-0 36 УХЛ3 IP31), ПР-2 (ЩМП-2-0 36 УХЛ3 IP31) - КЛ – 0,4 кВ №1, №2 от ТП 512 до ВРУ выполненные кабелями 2 АВБШвнг (А) LS 4х185, система защитного заземления	Красноярский край, г. Канск, ул. Ангарская, д. 9, лит. А	3000 кВт	Красноярский край
360-4050-2684-0224	15.02.2024	ООО "СЗ "ГОТИКА-СОЛАР"	2465326841	ИТП, СО, ГВС	ИТП, системы отопления, системы ГВС Многоэтажный жилой дом со встроенными нежилыми помещениями 1. Тепловые сети-; 2. Пластинчатый теплообменник системы отопления с количеством пластин 69 шт., тип ВТ-0,14-68АА-69-DN50-0; 3. Пластинчатый теплообменник системы ГВС с количеством пластин 85 шт., тип ИЕ-0,14-40АА/44ББ-85-DN65-МГВ; 4. Система ГВС - закрытая; 5. Насос циркуляционный системы отопления TD50-24/2, 23,8 м3/ч, 16,3 м, 3,0 кВт, 380 В - 2 шт.; 6. Насос подпиточный системы отопления CDM1-5, 1,62 м3/ч, 19 м, 0,370 кВт, 380 В - 1 шт.; 7. Насос циркуляционный системы ГВС CMS(L) 40-12F3M,4,9 м3/ч, 7,0 м, 0,7 кВт, 380 В - 1 шт.; 8. Насос циркуляционный системы ГВС CMS(L)40-12F3M, 7,1 м3/ч, 21 м, 1,1 кВт, 380 В - 1 шт.; 9. Регулятор перепада давления (отопление) подающий трубопровод ВРПD DN40 Kv20 (0,04-0,7 МПа); 10. Клапан регулирующий (отопление) обратный трубопровод ВКСР 25-10, DN25 Kv-10; 11. Оборудование системы теплоснабжения; 12. Приборы и средства автоматизации; 13.Трубопроводная арматура; 14.Разводящие тепловые сети; 15. Система отопления; 16. Система ГВС. Теплоносителем является вода с параметрами 150/70 ˚С, давление теплоносителя на вводе отопления Р1/Р2=7,5/5,0 кгс/кв.см. Подключение системы отопления к тепловым сетям осуществляется по независимой схеме через теплообменник, система ГВС закрытая. Расчетная тепловая нагрузка отопления 0,585108 Гкал/ч. Расчетная тепловая нагрузка ГВС 0,539828 Гкал/ч. Расчетные параметры теплоносителя в системе отопления 150/70 ˚С, в системе ГВС 70/40 ˚С Суммарная тепловая нагрузка жилого дома со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями 1,124936 Гкал/час	Красноярский край, г. Красноярск, ул. 40 лет Победы, д. 2, лит. и	0,6 Гкал/час	Красноярский край
360-4599-2931-0224	19.02.2024	Филиал "АО "ЕНИСЕЙСКАЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ (ТГК-13)"	1901067718	ТС	Тепловая сеть внутриквартальная Р58, от ТК Р580312 до ул. Дачная, 35, 35а, 37, L=419 м. Дн 159, 133, 89 мм., расчетное давление 1,2 МПа, расчетная температура 115/70 градусов Цельсия.	Красноярский край, от УТ-2 существующего до жилого здания по ул. Дачная, 35 «А», Российская Федерация, Красноярский край, г.	Информация не предоставлена	Красноярский край
360-4666-3348-0224	22.02.2024	Общество с ограниченной ответственностью "СтройДом"	2465182460	ИТП, СО, ГВС	Суммарная тепловая нагрузка (Гкал/час) - 1,455522 Отопление (Гкал/час) - 1,204034 Горячее водоснабжение (Гкал/час) - 0,251488 Температурный график: 150/70С, напоры сетевой воды: расчетные (фактические) параметры Рп=8,7 кгс/см2, Ро=8,6 кгс/см2 Характеристика оборудования теплового пункта и системы потребления: Система отопления-схема подключения жилой части-независимая (теплообменник), отопление: ИТП № 1 Клапан регулирующий ВКСР Ду-50 мм, Kvs=10 м3/ч; т/обменник TS 18,5-16-39 (39 пл.); насос Grundfos UPS 65-120F (2 шт.) (50Гц; 1,15 кВт (мощность двигателя); 2800 об/мин (частота вращения); насос подпитки Grundfus CM 1-3 (1 шт.) (50Гц; 0,3 кВт (мощность двигателя); 2900 об/мин (частота вращения); насос повышающий CNP TD 65-15G/2 (1 шт.) (50Гц; 2,2 кВт (мощность двигателя); 2900 об/мин (частота вращения), резерв на складе (1 шт.); дроссельная (ограничительная) диафрагма: Dш=18,2 мм (подающий трубопровод); регулятор перепада давления ВРПД Ду-40 мм, Kvs=16 м3/ч. ИТП № 2 т/обменник TS 18,5-16-39 (39 пл.); насос Grundfos UPS 65-120F (2 шт.) (50Гц; 1,15 кВт (мощность двигателя); 2800 об/мин (частота вращения); насос подпитки Grundfus CM 1-3 (1 шт.) (50Гц; 0,3 кВт (мощность двигателя); 2900 об/мин (частота вращения); дроссельная (ограничительная) диафрагма Dш=18,5 мм (подающий трубопровод); регулятор перепада давления ВРПД Ду-40 мм, Kvs=16м3\ч. Тип системы-однотрубная с нижней разводкой Тип отопительных приборов-конвекторы КСК 20 "Универсал ТБ" Система ГВС-схема подключения закрытая (двухступенчатый теплообменник). ГВС № 1: Клапан регулирующий ВКСР Ду-40 мм, Kvs=16 м3\ч, т/обменник TS 18.5-16-63 (64 пл.), циркул. насос Grundfus UPS 32-120F (1 шт.) (50Гц; 0,4 кВт (мощность двигателя); 2800 об/мин (частота вращения); дроссельная (ограничительная) диафрагма Dm=6,4 мм. ГВС № 2: Клапан регулирующий ВКСР Ду-50 мм, Kvs=10 м3\ч т/обменник TS 18.5-16-63 (64 пл.), циркул. насос Grundfus UPS 32-120F (1 шт.) (50Гц; 0,4 кВт (мощность двигателя); 2800 об/мин (частота вращения); дроссельная (ограничительная) диафрагма Dm=9,0 мм.	Красноярский край, г. Красноярск, пр-кт. 60 лет Образования СССР, д. 48	1,5 Гкал/час	Красноярский край
360-4831-3303-0224	22.02.2024	ООО СЗ КБС-Центральный	2464150754	СО, ГВС	Жилой дом № 2 строение 2 нагрузка 0,367900 Гкал/час, система отопления закрытая в составе (Автоматический Балансировочный клапан AQT DN20/DN25/DN15 - 10/11/2 шт., термостатический элемент QT для клапана AQT Ду25 - 10, термостатический элемент QT для клапана AQT Ду20 - 11 шт., термостатический элемент QT для клапана AQT Ду15 - 2 шт., конвектор "Универсал КНУ-С Авто" 80,52 кВт - 42 шт., конвектор "Универсал КНУ-С Авто" 24,89 кВт - 19шт., конвектор "Универсал КНУ-С Авто" 154,52 кВт - 108 шт., конвектор "Универсал КНУ-С Авто" 51,49 кВт - 44 шт., "Универсал КСК 20" 2,098 кВт - 2 шт., конвектор "Универсал КСК 20" 13,62 кВт - 12 шт., алюминиевый радиатор h-500 мм Fc-0.192 кВт "ROYL thermo INDIGO" 14 секций - 91,4 кВт - 34 шт., 16 секций - 24,6 кВт - 8 шт., 12 секций - 92,2 кВт - 40 шт., 10 секций - 90,2 кВт - 47 шт., 8 секций - 9,2 кВт - 6 шт., 6 секций - 1,2 кВт - 1 шт., ИТП в составе (пластинчатый теплообменник тип ВТ-0,14-22АА/32АБ-55-ВТ50-МГВ - 1 шт., пластичный теплообменник тип ТАР-0,26-5,98-1 - 1 шт., клапан регулирующий Ду-25 Kv =10 ВСКР 25-10, клапан регулирующий Ду-20 Kv =6,3 ВСКР 20-6,3 - 1 клапан, насос циркуляционный 14,98 м3/ч GMS (L) 50 -16F3M CNP - 2 шт., циркуляционный 2,5 м3/ч GMS (L) 25-8T1M CNP - 1 шт., насос циркуляционный 4,25 м3/ч CDM5-7 CNP - 1 шт., насос циркуляционный 1,4 м3/ч CDM1-8 CNP - 1 шт., шкаф управления ВЕКТОР АльфаТех - 1 шт., реле давления РДД-23 ООО "Росма" - 2 шт., счетчик Ду-32 "Торговая сеть" ВСКМ-90-32 - 1 шт., кран шаровый под приварку Ду-80, Ру - 2,5 МПа, Т мах -180 С - 4шт., кран шаровый под приварку Ду-65, Ру - 2,5 МПа, Т мах -180 С - 3шт., кран шаровый под приварку Ду-50, Ру - 4,0 МПа, Т мах -180 С - 6 шт.,) Узел учета (Преобразователь расхода РС-50-72 ЗАО "Термотроник" - 2 шт., электронный вычеслитель ТВ 7-04.1М "Термотроник" - 2 шт.)	Жилой дом № 2 (строение 2), г. Красноярск, ул. Аральская, 49	0,36 Гкал/час	Красноярский край
360-872-1493-0124	01.02.2024	АО "Витимэнерго"	3802005802	Участок ВЛ 35 кВ Вачинская – Кропоткинская с отпайкой на ПС Атыркан-Берикан от опоры № 50 до опоры № 59, марка провода АС 70/11, марка грозозащитного троса ГТК20-0/35-7,6мм-9кА2с-45кН, общая протяженность – 999,98 м (общее количество опор 9 шт. (тип опор: анкерно-угловая опора типа УД 110-3 – 4 шт.; анкерно-угловая опора типа УД 110-3м – 1 шт.; промежуточная опора типа ПД 110-1 – 4 шт.); заземляющие устройства выполнено по чертежам 197-23-ЭВ опоры №52,54,55,57 (Горизонтальный заземлитель: 2 луча по 12 м. сечение 12 мм, глубина заложения 0,5м. Вертикальный заземлитель: круг D=16 мм, L=3 м 2 шт.); опоры №51,53,56,58,59 (Горизонтальный заземлитель: 4 луча по 12 м. сечение 12 мм, глубина заложения 0,5м. Вертикальный заземлитель: круг D=16 мм, L=3 м 4 шт.).	Участок ВЛ 35 кВ Вачинская – Кропоткинская с отпайкой на ПС Атыркан-Берикан от опоры № 50 до опоры № 59, марка провода АС 70/11, марка грозозащитного троса ГТК20-0/35-7,6мм-9кА2с-45кН, общая протяженность – 999,98 м (общее количество опор 9 шт. (тип опор: анкерно-угловая опора типа УД 110-3 – 4 шт.; анкерно-угловая опора типа УД 110-3м – 1 шт.; промежуточная опора типа ПД 110-1 – 4 шт.); заземляющие устройства выполнено по чертежам 197-23-ЭВ опоры №52,54,55,57 (Горизонтальный заземлитель: 2 луча по 12 м. сечение 12 мм, глубина заложения 0,5м. Вертикальный заземлитель: круг D=16 мм, L=3 м 2 шт.); опоры №51,53,56,58,59 (Горизонтальный заземлитель: 4 луча по 12 м. сечение 12 мм, глубина заложения 0,5м. Вертикальный заземлитель: круг D=16 мм, L=3 м 4 шт.).	Иркутская область, Бодайбинский район, Кропоткинское городское поселение	-	Иркутская область
360-911-2255-0224	09.02.2024	Ястребов Евгений Александрович	ФЛ	Ответвление от ВЛ-0,4 кВ СИП 4х10, L=15; ВРУ-0,4 кВ, заземляющее устройство (искусственный заземлитель, проводники основной системы уравнивания потенциалов) внешнего электроснабжения жилого дома . Акт о выполнении технических условий от 16.09.2023 №4411/22-ЮЭС филиала ОАО «ИЭСК» «Южные электрические сети» на мощность 30 кВт. Защита на вводах электроустановки выполнена (номинал, тип реле и уставка РЗ, пл. вставка и т.д.): автоматический выключатель АВ С40. Электроснабжение от ПС Баклаши Филиал ОАО «ИЭСК» «Южные электрические сети». Точка присоединения: ТП-642Б, ВЛ 0,4 кВ, гр. 1 ул. Белобородова 14/1, оп. 16	Ответвление от ВЛ-0,4 кВ СИП 4х10, L=15; ВРУ-0,4 кВ, заземляющее устройство (искусственный заземлитель, проводники основной системы уравнивания потенциалов) внешнего электроснабжения жилого дома . Акт о выполнении технических условий от 16.09.2023 №4411/22-ЮЭС филиала ОАО «ИЭСК» «Южные электрические сети» на мощность 30 кВт. Защита на вводах электроустановки выполнена (номинал, тип реле и уставка РЗ, пл. вставка и т.д.): автоматический выключатель АВ С40. Электроснабжение от ПС Баклаши Филиал ОАО «ИЭСК» «Южные электрические сети». Точка присоединения: ТП-642Б, ВЛ 0,4 кВ, гр. 1 ул. Белобородова 14/1, оп. 16	Белобородова ул., с. Баклаши, дом 2-д, Шелеховский район, Иркутская область	30	Иркутская область
360-970-2141-0224	09.02.2024	Дубровина Людмила Александровна	ФЛ	Ответвление от ВЛ-0,4 кВ СИП-2А 4х95, L=15; ВРУ-0,4 кВ, заземляющее устройство (искусственный заземлитель, проводники основной системы уравнивания потенциалов) внешнего электроснабжения жилого дома . Акт о выполнении технических условий от 17.01.2024 №2724/20-ЮЭС филиала ОАО «ИЭСК» «Южные электрические сети» на мощность 65 кВт. Защита на вводах электроустановки выполнена (номинал, тип реле и уставка РЗ, пл. вставка и т.д.): автоматический выключатель ВА88-35 125А. Электроснабжение от ПС Баклаши Филиал ОАО «ИЭСК» «Южные электрические сети». Точка присоединения: ВЛ 10 кВ "ПС Баклаши-Соколовщина" отпайка, по. 22 на ТП №3357.	Ответвление от ВЛ-0,4 кВ СИП-2А 4х95, L=15; ВРУ-0,4 кВ, заземляющее устройство (искусственный заземлитель, проводники основной системы уравнивания потенциалов) внешнего электроснабжения жилого дома . Акт о выполнении технических условий от 17.01.2024 №2724/20-ЮЭС филиала ОАО «ИЭСК» «Южные электрические сети» на мощность 65 кВт. Защита на вводах электроустановки выполнена (номинал, тип реле и уставка РЗ, пл. вставка и т.д.): автоматический выключатель ВА88-35 125А. Электроснабжение от ПС Баклаши Филиал ОАО «ИЭСК» «Южные электрические сети». Точка присоединения: ВЛ 10 кВ "ПС Баклаши-Соколовщина" отпайка, по. 22 на ТП №3357.	Юбилейная ул., д. 10А, с. Баклаши, Шелеховский район, Иркутская область	-	Иркутская область
360-1193-1686-0224	02.02.2024	ООО "Газпром бурение" филиал "Оренбург бурение"	5003026493	Буровая установка «ZJ-50 DBS» зав. № 2008-029F в составе: дизель генераторных установок Caterpillar 3512 (0,6 кВ 1000 кВт) 3 шт.; - аварийной дизель электрической станции Caterpillar C15 (0,4 кВ 320 кВт); - модуль МСС – управление электрооборудованием вспомогательных механизмов 0,4 кВ; - трансформатор SCB9 – 1600/0,6/0,4 (1600 кВА, 600/400 В) – питание потребителей 0,4 кВ; - трансформатор SCB9 – 2000/1000/1000/0,6/0,6/0,6 (2000/1000/1000 кВА, 600/600/600 В) 2 шт. – питание выпрямительных блоков частотных преобразователей главных приводных электродвигателей БУ; - модуль VFD – управление ДГУ Caterpillar 3512 и главными приводами БУ; - главные приводные электродвигатели БУ: YJ31E5 (1200 кВт, 600 В) – 2 шт.; YJ23F8 (600 кВт, 600) – 3 шт.; - модульная компрессорная станция 0009.01.12.УГМУрБ.0082.П.ИТТ (2х45 кВт, 0,4 кВ); - система верхнего привода VARGO TDS – 9SA; - шкафы: коммутаций, распределительные, управления вспомогательных механизмов; - электродвигатели вспомогательных механизмов; - электрооборудование модулей: насосный, вышечно-лебедочный, Блока приготовления раствора БПР);	Буровая установка «ZJ-50 DBS» зав. № 2008-029F в составе: дизель генераторных установок Caterpillar 3512 (0,6 кВ 1000 кВт) 3 шт.; - аварийной дизель электрической станции Caterpillar C15 (0,4 кВ 320 кВт); - модуль МСС – управление электрооборудованием вспомогательных механизмов 0,4 кВ; - трансформатор SCB9 – 1600/0,6/0,4 (1600 кВА, 600/400 В) – питание потребителей 0,4 кВ; - трансформатор SCB9 – 2000/1000/1000/0,6/0,6/0,6 (2000/1000/1000 кВА, 600/600/600 В) 2 шт. – питание выпрямительных блоков частотных преобразователей главных приводных электродвигателей БУ; - модуль VFD – управление ДГУ Caterpillar 3512 и главными приводами БУ; - главные приводные электродвигатели БУ: YJ31E5 (1200 кВт, 600 В) – 2 шт.; YJ23F8 (600 кВт, 600) – 3 шт.; - модульная компрессорная станция 0009.01.12.УГМУрБ.0082.П.ИТТ (2х45 кВт, 0,4 кВ); - система верхнего привода VARGO TDS – 9SA; - шкафы: коммутаций, распределительные, управления вспомогательных механизмов; - электродвигатели вспомогательных механизмов; - электрооборудование модулей: насосный, вышечно-лебедочный, Блока приготовления раствора БПР); - распределительные кабельные сети 0,6 кВ и 0,4 кВ буровой установки; - электрооборудование 0,4 кВ: привышечных сооружений и мобильного жилого городка для обслуживающего персонала Буровой установки (Кабельные сети КЛ-0,4 кВ, распределительные шкафы, щиты); - заземляющие устройства (БУ, привышечных сооружений, мобильного жилого городка); - устройства молниезащиты (Склада ГСМ, мобильного жилого городка) - расчетная максимальная нагрузка подключаемых потребителей: 3000 кВт	Иркутская область, Катангское муниципальное образование, Катангское лесничество, Катангское участковое лесничество, Преображенская дача, квартал № 1, кадастровый номер 38:23:000000:88	3000 кВт	Иркутская область
360-1388-2274-0224	12.02.2024	АО СЗ "Восток-Центр"	3826003787	Электрощитовая: ВРУ, ВУ-АВР, РУ, ЩС. Заземление и молниезащита. Электрические щиты: ЩВ1, ЩВ2, ЩВ3, ЩПВ1, ЩПВ2, ЩПВ3, ЩОВ1, ЩОВ2, ЩОВ3, ЩЭ , ЩК. Шкаф управления: ЩУИТП. Сети внутреннего электроснабжения кабельные линии: ВВГнгLS 5х25, ВВНгнFRLS: 5х35, 5х6, 5х4, 3х2,5, 3х1,5, ВВГнг(А)-LS: 2х1,5, 3х1,5, 3х2,5, 3х6, 3х10, 5х2,5, 3х4, ПВ: 1х4, 1х25. Аварийное и рабочее освещение: светильники светодиодные. ВВодные кабельные линии 0,4 кВ: 2(АВБбШвнг-LS-1,0-4х120), 2(АВБбШвнг-LS-1,0-4х150). Сети наружного освещения кабельные линии: 0,4 кВ. АВВГ 5х16, ЩНО. Акт рабочей комиссии о приемке оборудования после комплексного опробования от 30.01.2024. Максимальная мощность 200,6 кВт.	Электрощитовая: ВРУ, ВУ-АВР, РУ, ЩС. Заземление и молниезащита. Электрические щиты: ЩВ1, ЩВ2, ЩВ3, ЩПВ1, ЩПВ2, ЩПВ3, ЩОВ1, ЩОВ2, ЩОВ3, ЩЭ , ЩК. Шкаф управления: ЩУИТП. Сети внутреннего электроснабжения кабельные линии: ВВГнгLS 5х25, ВВНгнFRLS: 5х35, 5х6, 5х4, 3х2,5, 3х1,5, ВВГнг(А)-LS: 2х1,5, 3х1,5, 3х2,5, 3х6, 3х10, 5х2,5, 3х4, ПВ: 1х4, 1х25. Аварийное и рабочее освещение: светильники светодиодные. ВВодные кабельные линии 0,4 кВ: 2(АВБбШвнг-LS-1,0-4х120), 2(АВБбШвнг-LS-1,0-4х150). Сети наружного освещения кабельные линии: 0,4 кВ. АВВГ 5х16, ЩНО. Акт рабочей комиссии о приемке оборудования после комплексного опробования от 30.01.2024. Максимальная мощность 200,6 кВт.	665386, Иркутская область, г. Зима, ул. Красноярская, д. 2	200,6 кВт	Иркутская область

Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускаемого объекта	Состав установки	Адресс расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
360-1396-2141-0224	08.02.2024	ООО "НГ-Энерго"	7810329660	Энергокомплекс в составе 3х ДГУ Cummins-KTA50 (C1400D5) (1250 кВА), ККТП (0,4/6,3 кВ) 2х1600 кВА: - контейнерная дизель-генераторная установка Cum-1250kBA с генератором типа STAMFORD P1734B1 1250 кВА, Un=0,4 кВ - 3 шт.; - комплектная 2-х трансформаторная подстанция тип ККТП (0,4/6,3 кВ) 2х1600 кВА с двумя силовыми трансформаторами ТМГ 11-1600/10 У1, распределительным устройством 6,3 кВ - 1 шт.; - КЛ-0,4 кВ кабелем марки КГХЛ (1х120); - КЛ-6 кВ 3х(ПвВнг(А)-XL 1х70/16-10); Вагон-операторная - 1 шт, топливная ёмкость 50 м3 - 1 шт. Заземляющее устройство, система уравнивания потенциалов, молниезащита.	Энергокомплекс в составе 3х ДГУ Cummins-KTA50 (C1400D5) (1250 кВА), ККТП (0,4/6,3 кВ) 2х1600 кВА: - контейнерная дизель-генераторная установка Cum-1250kBA с генератором типа STAMFORD P1734B1 1250 кВА, Un=0,4 кВ - 3 шт.; - комплектная 2-х трансформаторная подстанция тип ККТП (0,4/6,3 кВ) 2х1600 кВА с двумя силовыми трансформаторами ТМГ 11-1600/10 У1, распределительным устройством 6,3 кВ - 1 шт.; - КЛ-0,4 кВ кабелем марки КГХЛ (1х120); - КЛ-6 кВ 3х(ПвВнг(А)-XL 1х70/16-10); Вагон-операторная - 1 шт, топливная ёмкость 50 м3 - 1 шт. Заземляющее устройство, система уравнивания потенциалов, молниезащита.	Кустовая площадка № 505 Ковыктинского ГКМ, Жигаловский район, Иркутская область	-	Иркутская область
360-1453-2482-0224	14.02.2024	Савчук Ольга Константиновна	ФЛ	ВРУ-0,4 кВ. ответление от ВЛИ- 0,4 кВ (СИП2-4*16мм) L-25 м., контур заземления. Рр= 30 кВт	ВРУ-0,4 кВ. ответление от ВЛИ- 0,4 кВ (СИП2-4*16мм) L-25 м., контур заземления, Рр= 30 кВт	664035 г. Иркутск, ул. 2-я Карьерная д. 23 А	30	Иркутская область
360-1440-2141-0224	08.02.2024	ПАО "Газпром"	7736050003	1.1 Кабельная линия №В5-01 10 кВ марки ПвВнг(А)-ХЛ (3х120) от Площадки ЭСН ОПР 3РУ 10 кВ (поз. ГП 29) 1 секция Ячейка 17 L=0,4 км до Площадки ПАРН Концевая опора № П-1 проложенная по кабельной эстакаде. 1.2 Кабельная линия №В5-02 10 кВ марки ПвВнг(А)-ХЛ (3х120) от Концевой опоры № 74 L=0,5 км до Площадки УКПГ-3 3РУ 10 кВ (поз. ГП 87) 1 секция Ячейка 5 проложенная по кабельной эстакаде. 1.3 Разъединитель высоковольтный РЛНДС-L1-10IV/400 УХЛ1 трехполюсный с приводом ПР-12-2Б УХЛ1, в количестве 1 шт., устанавливаемый на концевой опоре № 74 ВЛ 10 кВ «ЭСН ОПР – УКПГ-3». 1.4 Устройство блочно-комплектное с пунктом автоматического регулирования напряжения типа БКУ ПАРН-01-300/10-25-УХЛ1. 1.5 Разъединители высоковольтные РЛНДС-L1-10IV/400 УХЛ1 трехполюсные с приводом ПР-12-2Б УХЛ1, в количестве 4 шт., установленные на концевых опорах №№ П-1, П-2, П-3, П-4 площадки БКУ ПАРН.	1.1 Кабельная линия №В5-01 10 кВ марки ПвВнг(А)-ХЛ (3х120) от Площадки ЭСН ОПР 3РУ 10 кВ (поз. ГП 29) 1 секция Ячейка 17 L=0,4 км до Площадки ПАРН Концевая опора № П-1 проложенная по кабельной эстакаде. 1.2 Кабельная линия №В5-02 10 кВ марки ПвВнг(А)-ХЛ (3х120) от Концевой опоры № 74 L=0,5 км до Площадки УКПГ-3 3РУ 10 кВ (поз. ГП 87) 1 секция Ячейка 5 проложенная по кабельной эстакаде. 1.3 Разъединитель высоковольтный РЛНДС-L1-10IV/400 УХЛ1 трехполюсный с приводом ПР-12-2Б УХЛ1, в количестве 1 шт., устанавливаемый на концевой опоре № 74 ВЛ 10 кВ «ЭСН ОПР – УКПГ-3». 1.4 Устройство блочно-комплектное с пунктом автоматического регулирования напряжения типа БКУ ПАРН-01-300/10-25-УХЛ1. 1.5 Разъединители высоковольтные РЛНДС-L1-10IV/400 УХЛ1 трехполюсные с приводом ПР-12-2Б УХЛ1, в количестве 4 шт., установленные на концевых опорах №№ П-1, П-2, П-3, П-4 площадки БКУ ПАРН.	квартал №№ 594, 558, 520, 519, 482 Орлингская дача, эксплуатационные леса, Муниципальное образование «Жигаловский район», Тутурское участковое лесничество, Иркутская область	-	Иркутская область
360-1484-2141-0224	08.02.2024	Харченко Антон Сергеевич	ФЛ	ВРУ-0,4 кВ, ВЛИ-0,4 кВ от оп. №5, ВЛ-0,4 кВ от ТП-1-1863, гр.Ф №2 - Восточные электрические сети. Контур заземления. Р=30 кВт.	ВРУ-0,4 кВ, ВЛИ-0,4 кВ от оп. №5, ВЛ-0,4 кВ от ТП-1-1863, гр.Ф №2 - Восточные электрические сети. Контур заземления. Р=30 кВт.	Иркутская область, Иркутский район, кожнее д. Новолисиха, участок №20	30 кВт	Иркутская область
360-1760-2666-0224	16.02.2024	Абашеева Татьяна Васильевна	ФЛ	1.1. ВЛИ 0,4 кВ (СИП-4 4х16, L=20м); 1.2. ВРУ 0,4 кВ (с вводным ВА47-29 С40); 1.3. Заземляющее устройство (искусственный заземлитель, проводники основной системы уравнивания потенциалов); 2. Максимальная мощность энергопринимающих устройств 25 кВт (с симметричным распределением нагрузки по фазам).	1.1. ВЛИ 0,4 кВ (СИП-4 4х16, L=20м); 1.2. ВРУ 0,4 кВ (с вводным ВА47-29 С40); 1.3. Заземляющее устройство (искусственный заземлитель, проводники основной системы уравнивания потенциалов); 2. Максимальная мощность энергопринимающих устройств 25 кВт (с симметричным распределением нагрузки по фазам).	Иркутская область, Иркутский район, д. Грановщина, ул. Георгия Вицина, 54	-	Иркутская область
360-1792-2596-0224	14.02.2024	Веретенина Евгений Геннадьевич	ФЛ	ВУ-0,4кВ, ВЛИ-0,4кВ (СИП-4х50 L=90м.) от ТП-2599 Южные электрические сети. Контур заземления. Р=80кВт.	ВУ-0,4кВ, ВЛИ-0,4кВ (СИП-4х50 L=90м.) от ТП-2599 Южные электрические сети. Контур заземления. Р=80кВт.	Иркутская область, Иркутский район, п. Новая Разводная, ул. Рождественская, д. 20	80	Иркутская область
360-2021-2703-0224	16.02.2024	АО СЗ "АЗГИ"	3849015274	1 БРТП 2х1600кВА 6/0,4кВ; 1.1. Трансформаторы ТМГ-1600кВА 6/0,4кВ: 1.2.КРУ-PROMO-SB-630-У3 6 кВ на первой и второй секции шин: Вводные ячейки, вводные ячейки камер трансформатора, отходящие ячейки, секционные ячейки с вакуумными выключателями VF-12 с терминалами защиты БЗП-01. Трансформаторы тока на вводных ячейках ТЛО-10 600/5 – 6шт. Счетчик электрической энергии Меркурий 234ART2-00-PBR.G 100В – 2шт.: РУ-0,4кВ с распределительной панелью ШРНП с вводными автоматическими выключателями CHINT NA1–3200 3P In=3200A и секционным автоматическими выключателем CHINT NA1-2500 3P In=2500A: Отходящие выключатели нагрузки типа VFSD-400L-3P на первой и второй секции шин (20 шт. на секцию): Трансформаторы тока ТТК-100 3000/5 – 6 шт. Счетчик электрической энергии Меркурий 234ART-03-PBR.G 3x230/400В – 2шт. 1.3. Контур заземления. 2. БКТП 2х1600кВА 6/0,4кВ:	1 БРТП 2х1600кВА 6/0,4кВ; 1.1. Трансформаторы ТМГ-1600кВА 6/0,4кВ: 1.2.КРУ-PROMO-SB-630-У3 6 кВ на первой и второй секции шин: Вводные ячейки, вводные ячейки камер трансформатора, отходящие ячейки, секционные ячейки с вакуумными выключателями VF-12 с терминалами защиты БЗП-01. Трансформаторы тока на вводных ячейках ТЛО-10 600/5 – 6шт. Счетчик электрической энергии Меркурий 234ART2-00-PBR.G 100В – 2шт.: РУ-0,4кВ с распределительной панелью ШРНП с вводными автоматическими выключателями CHINT NA1–3200 3P In=3200A и секционным автоматическими выключателем CHINT NA1-2500 3P In=2500A: Отходящие выключатели нагрузки типа VFSD-400L-3P на первой и второй секции шин (20 шт. на секцию): Трансформаторы тока ТТК-100 3000/5 – 6 шт. Счетчик электрической энергии Меркурий 234ART-03-PBR.G 3x230/400В – 2шт. 1.3. Контур заземления. 2. БКТП 2х1600кВА 6/0,4кВ: 2.1. Трансформаторы ТМГ-1600кВА 6/0,4кВ: 2.2.КРУ-PROMO-KB-630-У3 6 кВ на первой и второй секции шин: Вводные ячейки, вводные ячейки камер трансформатора, отходящие ячейки, секционные ячейки с вакуумными выключателями VF-12 с терминалами защиты БЗП-01. Трансформаторы тока на вводных ячейках ТЛО-10 600/5 – 6шт. Счетчик электрической энергии Меркурий 234ART2-00-PBR.G 100В – 2шт.: РУ-0,4кВ с распределительной панелью ШРНП с вводными автоматическими выключателями CHINT NA1–3200 3P In=3200A и секционным автоматическими выключателем CHINT NA1-2500 3P In=2500A: Отходящие выключатели нагрузки типа VFSD-400L-3P на первой и второй секции шин (20 шт. на секцию): Трансформаторы тока ТТК-100 3000/5 – 6 шт. Счетчик электрической энергии Меркурий 234ART-03-PBR.G 3x230/400В – 2шт. 2.3. Контур заземления.	г. Иркутск, Октябрьский район, границы улиц Пискунова, Ширямова, Советская.	25 кВт	Иркутская область
360-2022-2703-0224	16.02.2024	АО СЗ "АЗГИ"	3849015274	1. МКДФ 1. б/с 1.1 ВУ-0,4кВ № 1 (жилых помещений б/с 1.1) (ВРУ3-10УХЛ4); ВРУ-0,4кВ № 1 (жилых помещений б/с 1.1) (ВРУ1-23УХЛ4); ВУ-0,4 кВ № 2 с АВР-0,4кВ (ВУ-3-17УХЛ4 б/с 1.1); РЩ1-0,4кВ (ПР-8503-12-17-2 УХЛ3 б/с 1.1); ВРУ-0,4кВ № 3 (офисных помещений б/с 1.1) (ВРУ3-43УХЛ4); ЩЭ-0,4кВ (ЩЭ1с-4-50 УХЛ4); щиты квартирные ШРН-П-24 73шт., щиты квартирные ШРН-П-36 10шт., распределительные сети (ВВГнг-LS 5х25, ВВГнг-LS 5х35); групповые сети (ВВГнг-LS 3х10; ВВГнг-LS 3х6; ВВГнг-LS 3х2,5; ВВГнг-LS 3х1,5; ВВГнг-LS 4х1,5); Четыре кабельные линии 0,4 кВ от РУНП РТП-2х1600-6/0,4кВ № 7011 до ВУ-0,4кВ №1 (жилых помещений б/с 1.1) 4АВБбШв-4х150 L=4х125м; Две кабельные линии 0,4 кВ от РУНП РТП-2х1600-6/0,4кВ № 7011 до ВРУ-3 (офисных помещений б/с 1.1) 2АВБбШв-4х120 L=2х125м; 2. МКДФ 1. б/с 1.2 ВУ-0,4кВ № 1 (жилых помещений б/с 1.2) (ВРУ3-10УХЛ4); ВРУ-0,4кВ № 1 (жилых помещений б/с 1.2) (ВРУ1-23УХЛ4); ВУ-0,4 кВ № 2 с АВР-0,4кВ (ВУ-3-19УХЛ4 б/с 1.2); РЩ1-0,4кВ (ПР-8503-12-17-2 УХЛ3 б/с 1.2); РЩ2-0,4кВ (ПР-8503-12-17-2 УХЛ3 б/с 1.2); ВРУ-0,4кВ № 3 (офисных помещений б/с 1.2) (ВРУ3-43УХЛ4); ЩЭ-0,4кВ (ЩЭ1с-4-50 УХЛ4); щиты квартирные ШРН-П-24 63шт., щиты квартирные ШРН-П-36 20шт., распределительные сети (ВВГнг-LS 5х25, ВВГнг-LS 5х35); групповые сети (ВВГнг-LS 3х10; ВВГнг-LS 3х6; ВВГнг-LS 3х2,5; ВВГнг-LS 3х1,5; ВВГнг-LS 4х1,5); Четыре кабельные линии 0,4 кВ от РУНП РТП-2х1600-6/0,4кВ № 7011 до ВУ-0,4кВ №1 (жилых помещений б/с 1.2) 4АВБбШв-4х150 L=4х169м; Две кабельные линии 0,4 кВ от РУНП РТП-2х1600-6/0,4кВ № 7011 до ВРУ-3 (офисных помещений б/с 1.2) 2АВБбШв-4х120 L=2х169м; 3. МКДФ 2. б/с 2.1 ВУ-0,4кВ № 1 (жилых помещений б/с 2.1) (ВРУ3-10УХЛ4); ВРУ-0,4кВ № 1 (жилых помещений б/с 2.1) (ВРУ1-23УХЛ4); ВУ-0,4 кВ № 2 с АВР-0,4кВ (ВУ-3-17УХЛ4 б/с 2.1); РЩ1-0,4кВ (ПР-8503-12-17-2 УХЛ3 б/с 2.1); ВРУ-0,4кВ № 3 (офисных помещений б/с 2.1) (ВРУ3-43УХЛ4); ЩЭ-0,4кВ (ЩЭ1с-4-50 УХЛ4); щиты квартирные ШРН-П-24 63шт., щиты квартирные ШРН-П-36 20шт., распределительные сети (ВВГнг-LS 5х25, ВВГнг-LS 5х35); групповые сети (ВВГнг-LS 3х10; ВВГнг-LS 3х6; ВВГнг-LS 3х2,5; ВВГнг-LS 3х1,5; ВВГнг-LS 4х1,5); Четыре кабельные линии 0,4 кВ от РУНП РТП-2х1600-6/0,4кВ № 7011 до ВУ-0,4кВ №1 (жилых помещений б/с 2.1) 4АВБбШв-4х213м; Две кабельные линии 0,4 кВ от РУНП РТП-2х1600-6/0,4кВ № 7011 до ВРУ-3 (офисных помещений б/с 2.1) 2АВБбШв-4х120 L=2х213м; 4. МКДФ 2. б/с 2.2 ВУ-0,4кВ № 1 (жилых помещений б/с 2.2) (ВРУ3-10УХЛ4); ВРУ-0,4кВ № 1 (жилых помещений б/с 2.2) (ВРУ1-23УХЛ4); ВУ-0,4 кВ № 2 с АВР-0,4кВ (ВУ-3-19УХЛ4 б/с 2.2); РЩ1-0,4кВ (ПР-8503-12-17-2 УХЛ3 б/с 2.2); РЩ2-0,4кВ (ПР-8503-12-17-2 УХЛ3 б/с 2.2); ВРУ-0,4кВ № 3 (офисных помещений б/с 2.2) (ВРУ3-43УХЛ4); ЩЭ-0,4кВ (ЩЭ1с-4-50 УХЛ4); щиты квартирные ШРН-П-24 73шт., щиты квартирные ШРН-П-36 100шт., распределительные сети (ВВГнг-LS 5х25, ВВГнг-LS 5х35); групповые сети (ВВГнг-LS 3х10; ВВГнг-LS 3х6; ВВГнг-LS 3х2,5; ВВГнг-LS 3х1,5; ВВГнг-LS 4х1,5); Четыре кабельные линии 0,4 кВ от РУНП РТП-2х1600-6/0,4кВ № 7011 до ВУ-0,4кВ №1 (жилых помещений б/с 2.2) 4АВБбШв-4х150 L=4х259м; Две кабельные линии 0,4 кВ от РУНП РТП-2х1600-6/0,4кВ № 7011 до ВРУ-3 (офисных помещений б/с 2.2) 2АВБбШв-4х120 L=2х259м; 5. МКДФ 3 (б/с 3.1) ВРУ-0,4кВ № 1 (жилых помещений б/с 3.1) (ВРУ1-23УХЛ4); ВУ-0,4 кВ № 2 с АВР-0,4кВ (ВУ-3-17УХЛ4 б/с 3.1); РЩ1-0,4кВ (ПР-	1. МКДФ 1. б/с 1.1 ВУ-0,4кВ № 1 (жилых помещений б/с 1.1) (ВРУ3-10УХЛ4); ВРУ-0,4кВ № 1 (жилых помещений б/с 1.1) (ВРУ1-23УХЛ4); ВУ-0,4 кВ № 2 с АВР-0,4кВ (ВУ-3-17УХЛ4 б/с 1.1); РЩ1-0,4кВ (ПР-8503-12-17-2 УХЛ3 б/с 1.1); ВРУ-0,4кВ № 3 (офисных помещений б/с 1.1) (ВРУ3-43УХЛ4); ЩЭ-0,4кВ (ЩЭ1с-4-50 УХЛ4); щиты квартирные ШРН-П-24 73шт., щиты квартирные ШРН-П-36 10шт., распределительные сети (ВВГнг-LS 5х25, ВВГнг-LS 5х35); групповые сети (ВВГнг-LS 3х10; ВВГнг-LS 3х6; ВВГнг-LS 3х2,5; ВВГнг-LS 3х1,5; ВВГнг-LS 4х1,5); Четыре кабельные линии 0,4 кВ от РУНП РТП-2х1600-6/0,4кВ № 7011 до ВУ-0,4кВ №1 (жилых помещений б/с 1.1) 4АВБбШв-4х150 L=4х169м; Две кабельные линии 0,4 кВ от РУНП РТП-2х1600-6/0,4кВ № 7011 до ВРУ-3 (офисных помещений б/с 1.1) 2АВБбШв-4х120 L=2х169м; 2. МКДФ 2. б/с 2.1 ВУ-0,4кВ № 1 (жилых помещений б/с 2.1) (ВРУ3-10УХЛ4); ВРУ-0,4кВ № 1 (жилых помещений б/с 2.1) (ВРУ1-23УХЛ4); ВУ-0,4 кВ № 2 с АВР-0,4кВ (ВУ-3-17УХЛ4 б/с 2.1); РЩ1-0,4кВ (ПР-8503-12-17-2 УХЛ3 б/с 2.1); ВРУ-0,4кВ № 3 (офисных помещений б/с 2.1) (ВРУ3-43УХЛ4); ЩЭ-0,4кВ (ЩЭ1с-4-50 УХЛ4); щиты квартирные ШРН-П-24 63шт., щиты квартирные ШРН-П-36 20шт., распределительные сети (ВВГнг-LS 5х25, ВВГнг-LS 5х35); групповые сети (ВВГнг-LS 3х10; ВВГнг-LS 3х6; ВВГнг-LS 3х2,5; ВВГнг-LS 3х1,5; ВВГнг-LS 4х1,5); Четыре кабельные линии 0,4 кВ от РУНП РТП-2х1600-6/0,4кВ № 7011 до ВУ-0,4кВ №1 (жилых помещений б/с 2.1) 4АВБбШв-4х213м; Две кабельные линии 0,4 кВ от РУНП РТП-2х1600-6/0,4кВ № 7011 до ВРУ-3 (офисных помещений б/с 2.1) 2АВБбШв-4х120 L=2х213м; 4. МКДФ 2. б/с 2.2 ВУ-0,4кВ № 1 (жилых помещений б/с 2.2) (ВРУ3-10УХЛ4); ВРУ-0,4кВ № 1 (жилых помещений б/с 2.2) (ВРУ1-23УХЛ4); ВУ-0,4 кВ № 2 с АВР-0,4кВ (ВУ-3-19УХЛ4 б/с 2.2); РЩ1-0,4кВ (ПР-8503-12-17-2 УХЛ3 б/с 2.2); РЩ2-0,4кВ (ПР-8503-12-17-2 УХЛ3 б/с 2.2); ВРУ-0,4кВ № 3 (офисных помещений б/с 2.2) (ВРУ3-43УХЛ4); ЩЭ-0,4кВ (ЩЭ1с-4-50 УХЛ4); щиты квартирные ШРН-П-24 73шт., щиты квартирные ШРН-П-36 100шт., распределительные сети (ВВГнг-LS 5х25, ВВГнг-LS 5х35); групповые сети (ВВГнг-LS 3х10; ВВГнг-LS 3х6; ВВГнг-LS 3х2,5; ВВГнг-LS 3х1,5; ВВГнг-LS 4х1,5); Четыре кабельные линии 0,4 кВ от РУНП РТП-2х1600-6/0,4кВ № 7011 до ВУ-0,4кВ №1 (жилых помещений б/с 2.2) 4АВБбШв-4х150 L=4х259м; Две кабельные линии 0,4 кВ от РУНП РТП-2х1600-6/0,4кВ № 7011 до ВРУ-3 (офисных помещений б/с 2.2) 2АВБбШв-4х120 L=2х259м; 5. МКДФ 3 (б/с 3.1) ВРУ-0,4кВ № 1 (жилых помещений б/с 3.1) (ВРУ1-23УХЛ4); ВУ-0,4 кВ № 2 с АВР-0,4кВ (ВУ-3-17УХЛ4 б/с 3.1); РЩ1-0,4кВ (ПР-	г. Иркутск, Октябрьский район в границах улиц Пискунова, Ширямова, Советская.	-	Иркутская область
360-2357-3754-0224	29.02.2024	МБОУ Г ИРКУТСКА ГИМНАЗИЯ №1	3809024610	ВРУ- 0,4 кВ, электрооборудование и электропроводка, контур заземления, 3-х этажного нежилого здания (подземный этаж 1).	ВРУ- 0,4 кВ, электрооборудование и электропроводка, контур заземления, 3-х этажного нежилого здания (подземный этаж 1).	г. Иркутск, ул. Ленская, д.4	-	Иркутская область
360-2108-3947-0324	29.02.2024	ООО "РУСАЛ ТАЙШЕТ"	3815011264	Электрощитовая в помещении 1К-72, которое является пристройкой к литейному отделению, в её составе: • Щит распределительный фирмы ООО «НПЦ МГД» 5МСС; • Щит распределительный фирмы ООО «НПЦ МГД» 6МСС; • Щит распределительный фирмы ООО «НПЦ МГД» 7МСС; • Щит распределительный фирмы ООО «НПЦ МГД» 8МСС; В Литейном цеху, в помещениях ПСУ, электрощитовых заземление осуществляется по системе TN C-S. Питание 5МСС, 6МСС осуществляется от КТП 4-4 кабельными линиями L= 50м кабелем АВВ 1х1000. Питание 7МСС, 8МСС осуществляется от КТП 4-5 кабельными линиями L= 50м кабелем АВВ 1х1000. Щиты распределительные фирмы ООО «НПЦ МГД» предназначены для питания электроприводов технологического оборудования: 5МСС предназначен для питания маслостанции 5МС мощностью 34,5 кВт, нагревателей Миксера 115тн №5 мощностью 1350 кВт, вытяжного вентилятора миксера 5М5 мощностью 55 кВт, вытяжного вентилятора кармана 5М6 мощностью 11 кВт; 6МСС предназначен для питания маслостанции 6МС мощностью 34,5 кВт, нагревателей Миксера 115тн №5 мощностью 1350 кВт, вытяжного вентилятора миксера 6М5 мощностью 55 кВт, вытяжного вентилятора кармана 6М6 мощностью 11 кВт; 7МСС предназначен для питания маслостанции 7МС мощностью 34,5 кВт, нагревателей Миксера 85тн №7 мощностью 1000 кВт, вытяжного вентилятора миксера 7М5 мощностью 30 кВт,	Электрощитовая в помещении 1К-72, которое является пристройкой к литейному отделению, в её составе: • Щит распределительный фирмы ООО «НПЦ МГД» 5МСС; • Щит распределительный фирмы ООО «НПЦ МГД» 6МСС; • Щит распределительный фирмы ООО «НПЦ МГД» 7МСС; • Щит распределительный фирмы ООО «НПЦ МГД» 8МСС; В Литейном цеху, в помещениях ПСУ, электрощитовых заземление осуществляется по системе TN C-S. Питание 5МСС, 6МСС осуществляется от КТП 4-4 кабельными линиями L= 50м кабелем АВВ 1х1000. Питание 7МСС, 8МСС осуществляется от КТП 4-5 кабельными линиями L= 50м кабелем АВВ 1х1000. Щиты распределительные фирмы ООО «НПЦ МГД» предназначены для питания электроприводов технологического оборудования: 5МСС предназначен для питания маслостанции 5МС мощностью 34,5 кВт, нагревателей Миксера 115тн №5 мощностью 1350 кВт, вытяжного вентилятора миксера 5М5 мощностью 55 кВт, вытяжного вентилятора кармана 5М6 мощностью 11 кВт; 6МСС предназначен для питания маслостанции 6МС мощностью 34,5 кВт, нагревателей Миксера 115тн №5 мощностью 1350 кВт, вытяжного вентилятора миксера 6М5 мощностью 55 кВт, вытяжного вентилятора кармана 6М6 мощностью 11 кВт; 7МСС предназначен для питания маслостанции 7МС мощностью 34,5 кВт, нагревателей Миксера 85тн №7 мощностью 1000 кВт, вытяжного вентилятора миксера 7М5 мощностью 30 кВт, вытяжного вентилятора кармана 7М6 мощностью 11 кВт; 8МСС предназначен для питания маслостанции 8МС мощностью 34,5 кВт, нагревателей Миксера 85тн №8 мощностью 1000 кВт, вытяжного вентилятора миксера 8М5 мощностью 30 кВт, вытяжного вентилятора кармана 8М6 мощностью 11 кВт. Распределительные кабельные линии от ПСУ и электрощитовых до электроприёмников. ПСУ 2 а составе: Вводной шкаф тиристорных регуляторов(ШК1) (4 шт.); Шкаф тиристорного регулятора(ШК2…ШК6, ШК7, ШК8) (24 шт.); Шкаф управления приводами (ШК7, ШК9) (4 шт.); Шкафы и пульты: шкаф АСУ (ШК8, ШК10) (4 шт.); Ящик ЯРП-630-54 УХЛ3 (7ЯП) (1 шт.); Пункт распределительный ПР99-В (5ПР, 7ПР, 2ПР-СТ3, 2ПРОВ1, ПР-КИП2, ПРСС6) 6 шт.); Ящик с переключателем ЯРПП-630-54 УХЛ2 (5ЯПМ) (1 шт.);	Промплощадка Тайшетского Алюминиевого Завода, Тайшетского района, Иркутской области	-	Иркутская область
360-2104-3947-0324	29.02.2024	ООО "РУСАЛ ТАЙШЕТ"	3815011264	комплектная трансформаторная подстанция в кирпичном здании в составе: трансформатор ТСЗГЛ-3150-10/0,4 в защитной конструкции (2 шт.); панель вводная ШВЛ (2шт); панель секционная ШС (1шт); панель линейная ШОЛ (6шт); шинный мост (2шт); пункт распределительный ПР (2 шт.); шкаф собственных нужд (1шт); шкаф пожарной сигнализации (1шт); кабельная линия 0,4 кВ (82 шт.). Комплектная трансформаторная подстанция расположена в кирпичном здании. Здание оборудовано освещением, отоплением и вентиляцией. Для управления и регулирования собственными нуждами внутри здания имеется шкаф. В здании выполнен внутренний контур заземления, который соединен с внешним контуром заземления. Питание осуществляется от РП-4 двумя кабельными линиями. Марка кабеля АПвВнг(А)-LS-10 (3х150/70). Для передачи сигналов тепловой защиты трансформаторов подстанции в ячейки КРУ подстанции РП-4, прокладываются контрольные кабеля АКВВГЭнг-LS 5х2,5. КТП оборудована вводными Sentron 3WL 45В (5000А) и секционными автоматическими выключателями Sentron 3WL 45В (4000А), с возможностью коммуникации (электронные расцепители максимального тока, измерительные функции,	Комплектная трансформаторная подстанция в кирпичном здании в составе: трансформатор ТСЗГЛ-3150-10/0,4 в защитной конструкции (2 шт.); панель вводная ШВЛ (2шт); панель секционная ШС (1шт); панель линейная ШОЛ (6шт); шинный мост (2шт); пункт распределительный ПР (2 шт.); шкаф собственных нужд (1шт); шкаф пожарной сигнализации (1шт); кабельная линия 0,4 кВ (82 шт.). Комплектная трансформаторная подстанция расположена в кирпичном здании. Здание оборудовано освещением, отоплением и вентиляцией. Для управления и регулирования собственными нуждами внутри здания имеется шкаф. В здании выполнен внутренний контур заземления, который соединен с внешним контуром заземления. Питание осуществляется от РП-4 двумя кабельными линиями. Марка кабеля АПвВнг(А)-LS-10 (3х150/70). Для передачи сигналов тепловой защиты трансформаторов подстанции в ячейки КРУ подстанции РП-4, прокладываются контрольные кабеля АКВВГЭнг-LS 5х2,5. КТП оборудована вводными Sentron 3WL 45В (5000А) и секционными автоматическими выключателями Sentron 3WL 45В (4000А), с возможностью коммуникации (электронные расцепители максимального тока, измерительные функции, программируемые модули дискретных выходов и пр.) и автоматическими выключателями Sentron 3VL 5763 (630А) на отходящих линиях, укомплектованными электронными расцепителями максимального тока. В состав оборудования КТП входят два распределительных пункта 4-5 ПР1 и 4-5 ПР2. Распределительные пункты подключаются к разным секциям РУНН КТП. В состав каждого ПР входят 10 автоматических выключателей отходящих линий: Линейный выключатель на 250 А – (2 шт.); Линейный выключатель на 100 А – (8 шт.). Все установленное оборудование заземлено. Внутренний контур заземления, выполненный на заводе-изготовителе, соединён с внешним контуром.	Промплощадке Тайшетского Алюминиевого Завода, Тайшетского района, Иркутской области	-	Иркутская область

Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускаемого объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
360-2106-3947-0324	29.02.2024	ООО "РУСАЛ ТАЙШЕТ"	3815011264	Комплектная трансформаторная подстанция в кирпичном здании в составе: трансформатор ТСЗГЛ-3150-10/0,4 в защитной конструкции (2 шт.); панель вводная ШВЛ (2шт); панель секционная ШС (1шт); панель линейная ШОЛ (6шт); шинный мост (2шт); пункт распределительный ПР (2 шт.); шкаф собственных нужд (1шт); шкаф пожарной сигнализации (1шт); кабельная линия 0,4 кВ (82 шт.). Комплектная трансформаторная подстанция расположена в кирпичном здании. Здание оборудовано освещением, отоплением и вентиляцией. Для управления и регулирования собственными нуждами внутри здания имеется шкаф. В здании выполнен внутренний контур заземления, который соединен с внешним контуром заземления. Питание осуществляется от РП-4 двумя кабельными линиями. Марка кабеля АПвВнг(А)-LS-10 (3x150/70). Для передачи сигналов тепловой защиты трансформаторов подстанции в ячейки КРУ подстанции РП-4, прокладываются контрольные кабеля АКВВГЭнг-LS 5x2,5. КТП оборудована вводными Sentron 3WL 45B (5000A) и секционными автоматическими выключателями Sentron 3WL 45B (4000A), с возможностью коммуникации (электронные расцепители максимального тока, измерительные функции,	Комплектная трансформаторная подстанция в кирпичном здании в составе: трансформатор ТСЗГЛ-3150-10/0,4 в защитной конструкции (2 шт.); панель вводная ШВЛ (2шт); панель секционная ШС (1шт); панель линейная ШОЛ (6шт); шинный мост (2шт); пункт распределительный ПР (2 шт.); шкаф собственных нужд (1шт); шкаф пожарной сигнализации (1шт); кабельная линия 0,4 кВ (82 шт.). Комплектная трансформаторная подстанция расположена в кирпичном здании. Здание оборудовано освещением, отоплением и вентиляцией. Для управления и регулирования собственными нуждами внутри здания имеется шкаф. В здании выполнен внутренний контур заземления, который соединен с внешним контуром заземления. Питание осуществляется от РП-4 двумя кабельными линиями. Марка кабеля АПвВнг(А)-LS-10 (3x150/70). Для передачи сигналов тепловой защиты трансформаторов подстанции в ячейки КРУ подстанции РП-4, прокладываются контрольные кабеля АКВВГЭнг-LS 5x2,5. КТП оборудована вводными Sentron 3WL 45B (5000A) и секционными автоматическими выключателями Sentron 3WL 45B (4000A), с возможностью коммуникации (электронные расцепители максимального тока, измерительные функции, программируемые модули дискретных выходов и пр.) и автоматическими выключателями Sentron 3VL 5763 (630A) на отходящих линиях, укомплектованными электронными расцепителями максимального тока. В состав оборудования КТП входят два распределительных пункта 4-4 ПР1 и 4-4 ПР2. Распределительные пункты подключаются к разным секциям РУНН КТП. В состав каждого ПР входят 10 автоматических выключателей отходящих линий: Линейный выключатель на 250 А – (2 шт.); Линейный выключатель на 100 А – (8 шт.). Все установленное оборудование заземлено. Внутренний контур заземления, выполненный на заводе-изготовителе, соединён с внешним контуром.	Промплощадке Тайшетского Алюминиевого Завода, Тайшетского района, Иркутской области	-	Иркутская область
360-2129-2165-0224	08.02.2024	КГКУ УКС	2466215220	Общеобразовательная школа на 115 учащихся в пос. Бартат, Большемуртинского района.	Ру=194,8кВт, Uн= 0,4кВ, категория риска- IV (четвертая). 1).КЛ-0,4кВ: - основной ввод кабель АВБбШвнг (4*240)мм2 L=122м. от ЩР-0,4кВ (на границе земельного участка) до ВРУ-0,4кВ(школы); - резервный ввод от ДГУ-200кВт до ВРУ 0.4кВ(школы) кабель 2 АВБбШвнг (4*240)мм2 , L=2*166м . - сети наружного освещения выполнены в составе кабель АВБбШвнг(А)-AS (5*16)мм2 L=965м. от ящика управления освещения ЯУО-9601-3274 380/220В, 16А, 0,4кВ, установленного в электрощитовой школы и до светодиодных светильников наружного освещения. 2). Светодиодные светильники наружного освещения - 45шт., (ДКУ 07-68-50-ш2), ДКУ 07-68-50-д120 8шт.; 3). Опоры металлические ОТф-7 ОС(133х108) - 38шт. 4). ВРУ 1-0,4кВ щиты учета с электрическим счетчиками «Меркурий» и трансформаторами тока 300/5, 250/5А 380В; - ГРЩ 1,2.; ШР-1.2; ЩР 1.1; ШРО; ЩСН; ЩПГ; ППУ; ГРЩ 2; ЩР 2; ЩУ-ОК; ЩВ-0; ЩС -1.10; ЩС-0. 5). АВР1(с счётчиком Меркурий 230А, кл.точн.0,5S), 80А 380В; АВР2 (с счётчиком Меркурий 230А, кл.точн.0,5S), 80А 380В: 6). ЩАО-0 25А; ЩАО-1 25А; ЩАО-2 25А; ШАО-3 25А; ШАО-425А; ЩОЗ 25А: ЩС-1.7 40А; ЩС-1.8 40А; ЩС-1.9 40А; ЩС-1.11 63А; ЩВ-1.1 32А; ЩО 2 25А; ЩО 1 25А; ЩГП 25А;1ЩК 25А; 2ЩК 25А; 1ЩО 32А; ЩО 3 25А; ЩС-1.7 40А; ЩС-1.8 4ОА; ЩС-1.9 40А; ЩС-1.11 63А; ЩВ-1.1 32А; ЩО 2 25А; ЩО 1 25А ЩС 1.4 63А; ЩС 1.5 32А; ЩС 1.6 40А; ЩВ 1.2 25А; ЩВ 1.3 50А; ЩВ 1.4 63А; ЩО 4 25А; ЩС 2.3 63А; ЩС 2.5 63А; ЩС 2.6 40А; ЩВ 2 25А. 7). Шкаф управления обогревом HEATcontrol-6-63/316 см. КП DEVI, 8). Датчик для кровли см. КП 140F1086 DEVI – 2шт. 9). Нагревательный кабель: - DEVIsnowTM 30T 30T L=14м. 400Вт. 230 В DEVI - 4шт.; - DEVIsnowTM 30T 30T L=20м. 630Вт. 230В DEVI – 1шт.; - DEVIsnowTM 30T 30T L=27м. 830Вт. 230В DEVI - 2шт.; - DEVIsnowTM 30T 30T L=45м. 1350Вт. 230В DEVI - 1шт.; - DEVIsnowTM 30T 30T L=63м. 1860Вт. 230В DEVI - 1шт.; - DEVIsnowTM 30T 30T L=70м. 2060Вт. 230В DEVI - 2шт.; - DEVIsnowTM 30T 30T L=85м. 2420Вт. 230В DEVI - 2шт.; - DEVIsnowTM 30T 30T L=110м. 3290Вт. 230 В DEVI - 4шт. 10). Электростанция дизельная, автоматизированная мощностью 200кВт, MW-Power АД-200-Т400, ООО «МегаВатт» .	663077, Красноярский край, р-н. Большемуртинский, с. Бартат, ул. Центральная, д. 40	194,8 кВт	Красноярский край
360-2549-1818-0224	05.02.2024	ООО СМАРТ ДАТА	2460122795	На КЛ-10кВ и трансформаторные подстанции ТП-7, ТП-8, ТП-10.	Характеристика технологического присоединения: максимальная присоединяемая мощность по техническим условиям 4999,0 кВт, уровень напряжения 10 кВ, категория риска 4, Трансформаторная подстанция 10/0,4кВ ТП-№7 с двумя силовыми трансформаторами ТМГ 1600 кВА; Кабельная линия 10 кВ ААБЛ 3х240 от яч. 25 ПС-182 "Слобода Весны" до РУ-10 кВ ТП-№7 протяжённостью 249 м.; Трансформаторная подстанция 10/0,4кВ ТП-№8 с двумя силовыми трансформаторами ТМГ 1600 кВА; Кабельная линия 10 кВ ААБЛ 3х240 от яч. 25 ПС-182 "Слобода Весны" до РУ-10 кВ ТП-№8 протяжённостью 280 м.; Трансформаторная подстанция 10/0,4кВ ТП-№10 с одним силовым трансформатором ТМГ 1600 кВА; Кабельная линия 10 кВ ААБЛ 3х240 от ТП-№8 до РУ-10 кВ ТП-№10 протяжённостью 29 м.;	Красноярский край, г. Красноярск, ул. Промысловая, 45 А	4999,0 кВт	Красноярский край
360-1466-2275-0224	09.0.22024	Муниципальное казенное учреждение "Дирекция капитального строительства и ремонта" муниципального образования города Братска	3 804 041 066	Группа многоквартирных жилых домов №№ 1, 2, 3, КНС, УНО	КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-304 Ф-1, Ф-2 до ВРУ1.1 жилого дома №1 (2АВБбШв-1 4х95мм2 дл. 2х70м); КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-304 Ф-3, Ф-4 до ВРУ2.1 жилого дома №2 (2АВБбШв-1 4х185мм2 дл. 2х180м); КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-304 Ф-7, Ф-8 до ВРУ3.1 жилого дома №3 (2АВБбШв-1 4х185мм2 дл. 2х185м); КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-304 Ф-5, Ф-5 до КНС (2АВБбШв-1 4х35мм2 дл. 2х50м); жилой дом №1 (ВРУ1.1 63,2 кВт, 0,4 кВ, ВУ1.2 с АВР 12,1 кВт, 0,4кВ, РУ1.2), внутридомовые инженерные сети; жилой дом №2 (ВРУ2.1 100,1 кВт, 0,4 кВ, ВУ2.2 с АВР 19,2 кВт, 0,4 кВ, РУ2.2), внутридомовые инженерные сети; жилой дом №3 (ВРУ3.1 119,4 кВт, 0,4 кВ, ВУ3.2 с АВР 18,6 кВт, 0,4 кВ, РУ3.2), внутридомовые инженерные сети; КНС 4,1 кВт; УНО 4,14 кВт (1,98 кВт+2,16 кВт), ЛЭП-0,4кВ (АВВГ 5х10мм2 дл. 510м, СИП-4 4х16 мм2 дл. 332м), опоры 32 шт., светильники светодиодные 40 шт	г. Братск, жилой район Падун, улица Котельная, 11 (многоквартирный жилой дом № 1 — ул. Котельная, д. 5, многоквартирный жилой дом № 2 — ул. Котельная, д. 7, многоквартирный жилой дом № 3 — ул. Котельная, д. 9).	368,8 кВт	Иркутская область
360-1828-2926-0224	19.02.2024	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ИРКУТСКАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ"	3 812 122 706	ПС 220/110/35 кВ "Коршуниха", замена автотрансформатора АТ-2	АТ-2, автотрансформатор 220 кВ регулируемый под нагрузкой типа АТДЦТН-200000/220/110 ХЛ1 с встроенными трансформаторами тока типа ТВ-СВЭЛ-220-III О2 (ВН), ТВ-СВЭЛ-110-III О2 (нейтраль), ТВ-СВЭЛ-110-IV О2 (СН), ТВ-СВЭЛ-10-II О2 (НН); - ТТ-220 АТ-2, трансформаторы тока 220 кВ типа ТОГФ-220III-0,2S/0,2/10P/10P/10P/10P-500-1000-2000/5 УХЛ1, класс точности: 0,2S/0,2/10P/10P/10P/10P, Ктт=500-1000-2000/5; - В-220 АТ-2, выключатель элегазовый 220 кВ типа LW58-252, Iном=3150 А, Iоткл=40 кА; - ТТ-110 АТ-2, трансформаторы тока 110 кВ ТОГФ-110III-0,2S/0,2/10P/10P/10P/10P-500-1000-2000/5 УХЛ1, класс точности: 0,2S/0,2/10P/10P/10P/10P, Ктт=500-1000-2000/5; - В-110 АТ-2, выключатель элегазовый 110 кВ типа LW36-126, Iном=2000 А, Iоткл=31,5 кА; - ТР АТ-2, реактор сухой токоограничивающий 10 кВ типа РТСТГ 10-1000-0,35 УХЛ1; - КРУн 10 кВ, комплектное распределительное устройство КРУН-10 кВ серии К-59-КАТ/ru, зав № 6; - Ошиновка 220 кВ между ТР-220 АТ-2, ТТ-220 АТ-2, В-220 АТ-2 и ШР-220 2сш АТ-2, провод марки АС-300/39, протяжённость 124,8 м; - Ошиновка 110 кВ между ОСШ-110 кВ, ОР-110 АТ-2, ТР-110 АТ-2, ТТ-110 АТ-2, В-110 АТ-2, ШР-110 1сш АТ-2, 1СШ 110 кВ, провод марки АСТ-400/51, протяжённость 95 м; - Ошиновка 10 кВ АТ-2, шина алюминиевая коробчатого сечения из прямоугольного швеллера 125х55х6,5 марки АД31Т1, протяжённость 6 м; - Ошиновка 10 кВ между ТР АТ-2 и КРУн 10 кВ, провод марки АС-150/24, протяжённость 25 м. - 1 комплект основных защит АТ-2 (БЭМП РУ-ДЗТ4); - 2 комплект основных защит АТ-2 (БЭМП РУ-ДЗТ4); - Комплект РЗА стороны 220 кВ АТ-2 (ДЗ, ТЗНП, ТАПВ, АУВ) (БЭМП РУ-ДВ4); - Комплект РЗА стороны 110 кВ АТ-2 (ДЗ, ТЗНП, ТАПВ, АУВ) (БЭМП РУ-ДВ4); - ДЗО НН АТ-2 (БЭМП РУ-ДЗШ1); - Шкаф АРКТ АТ-2 (РКТ.02).	Нижнеилимский район	200 МВА	Иркутская область
360-249-2446-0224	13.02.2024	Муниципальное автономное дошкольное образовательное учреждение детский сад комбинированного вида №3 "Ручеек" г. Шагонар	1714005447	Ясельный корпус на 30 мест МАДОУ ДС КВ №3 г. Шагонара Улуг-Хемского кожууна Республики Тыва	Система отопления, ИТП, разводящие трубопроводы	668210, Республика Тыва г. Шагонар Улуг-Хемский кожуун, ул. Саяно-Шушенская, 2	0,044 Гкалл/ч	Республика Тыва
360-324-3722-0224	29.02.2024	Араптан Юлия Вячеславовна	1,70104E+11	Медицинский центр в г.Кызыле	ИТП, Система отопления	667000, Республика Тыва, г.Кызыл, ул.Ангарский бульвар, 3А	0,050344 Гкалл/ч	Республика Тыва
360-148-2007-0224	06.02.2024	Индивидуальный предприниматель Санарова Оксана Геннадьевна	222100628288	Нежилое помещение - здание "Медицинский центр"	ИТП - элеваторный узел; Ввод трубопровода теплоснабжения от ТК до здания (d-57*3, L-8м, пп. т) п.5 разд I ФНП от 15.12.2020 №536), Q-0.065 Гкалл/ч.	660000, Республика Тыва, г. Кызыл, ул. Магистральная, д. 21	-	Республика Тыва
360-2143-3130-0224	21.02.2024	ООО "КСА ДОЙТАГ Раша"	6501145128	Комплект эл.оборудования буровой установки Т-506: ДЭС типа CAT 3512B 1500 кВА. 6,3кВ. - 4шт. Выключатель 6кВ GAE630. Тр-р DKAI120230 6/0.4кВ, 350 кВА. Тр-р YTN 2000кВА, 6/0,69кВ - 2шт. Тр-р YT 1000кВА., 6/0,4кВ. Аварийный генератор CAT C15 500кВА. Электродвигатели 850кВт - 2шт, 1200кВт - 2шт., 758кВт - 1шт. КЛ-6кВ для питания БУ: PROTOLON TSCGEWOEU 2(3x185+3x95/3), L=0.3км. КЛ-6кВ для питания ВЛ-6кВ: кабель марки АСБ2л3x95 L=0.05км. ВЛ-6кВ РЛНД-6/400, РВО-6, СИП3 95мм2, L=0.4км КТПКт-630/6/0,4, ВА55-43 1600/1250А. Система заземления «TN-C-S». Расположенного по адресу: Иркутская область, Катангский район, Верхнеченское нефтегазоконденсатное месторождение. Буровая установка (Т-506, кустовой площадки № 54). Рр=4,0МВт.	Комплект эл.оборудования буровой установки Т-506: ДЭС типа CAT 3512B 1500 кВА. 6,3кВ. - 4шт. Выключатель 6кВ GAE630. Тр-р DKAI120230 6/0.4кВ, 350 кВА. Тр-р YTN 2000кВА, 6/0,69кВ - 2шт. Тр-р YT 1000кВА., 6/0,4кВ. Аварийный генератор CAT C15 500кВА. Электродвигатели 850кВт - 2шт, 1200кВт - 2шт., 758кВт - 1шт. КЛ-6кВ для питания БУ: PROTOLON TSCGEWOEU 2(3x185+3x95/3), L=0.3км. КЛ-6кВ для питания ВЛ-6кВ: кабель марки АСБ2л3x95 L=0.05км. ВЛ-6кВ РЛНД-6/400, РВО-6, СИП3 95мм2, L=0.4км КТПКт-630/6/0,4, ВА55-43 1600/1250А. Система заземления «TN-C-S». Расположенного по адресу: Иркутская область, Катангский район, Верхнеченское нефтегазоконденсатное месторождение. Буровая установка (Т-506, кустовой площадки № 54). Рр=4,0МВт.	Иркутская область, Катангский р-н, ВЧНГ КМ	4 МВт	Иркутская область
360-1421-2584-0224	12.02.2024	ОГКУ "ЕДИНЫЙ ЗАКАЗЧИК ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ"	3808052252	Кабель 2АВБбшв 4x16 L=150м, Кабель 2АВБбшв 4x16 L=150м, ЩР, ЩВ, ЩО, ВВГ 5x15, ВВГ 5x10, ВВГ 3x2,5, Контур заземления.	Кабель 2АВБбшв 4x16 L=150м, Кабель 2АВБбшв 4x16 L=150м, ЩР, ЩВ, ЩО, ВВГ 5x15, ВВГ 5x10, ВВГ 3x2,5, Контур заземления.	665021, Иркутская область, р-н. Тайшетский, с. Шелехово, ул. Октябрьская, д. 2, лит. Б	-	Иркутская область
360-1947-3291-0224	21.02.2024	ООО "СПЕЦИАЛИЗИРОВАННЫЙ ЗАСТРОЙЩИК "СК "ПРОФИТ"	3849017786	Блок секция №1 4 x АВБШ 4x150 -> ВРУ жилого дома №1, распределительные сети (АВВГнг-LS 5x35 к ЩЭ, АВВГнг-LS 5x16 к ЩС1-ЩС7, ВВГнг-LS 3x10 от ЩЭ к ЩК, ВВГнг-LS 5x4 к БУО) от БУО групповые сети рабочего освещения выполненные кабелем ВВГнг-LS 3x1,5 2 x АВВГНГ-LS 4x25 -> ВРУ-АВР жилого дома №1, групповые сети (АВВГнг-LS 5x16 к ЩУЛ, ВВГнг-LS 5x4 к ЩХПН, ВВГнг-LS 3x2,5 к ШОВ) 2 x ВВГнг-FRLS 4x70 -> НКУ-ВРУ жилого дома №1, распределительные сети (ВВГнг-FRLS 5x4 ШР-ТП, ВВГнг-FRLS 5x2,5 ЩАО); групповые сети: питания противопожарный клапанов и оборудования ПС выполнены ВВГнг-FRLS 3*2,5; сети Аварийного освещения выполненные кабелем ВВГнг- FRLS 3x1,5 молниезащита, контур заземления, электропроводка и электрооборудование. Блок секция №2 4 x АВБШ 4x150 -> ВРУ жилого дома №2, распределительные сети (АВВГнг-LS 5x35 к ЩЭ, АВВГнг-LS 5x16 к ЩС1-ЩС7, ВВГнг-LS 3x10 от ЩЭ к ЩК, ВВГнг-LS 5x4 к БУО) от БУО групповые сети рабочего освещения выполненные кабелем ВВГнг-LS 3x1,5 2 x АВВГНГ-LS 4x25 -> ВРУ-АВР жилого дома №2, групповые сети (АВВГнг-LS 5x16 к ЩУЛ, ВВГнг-LS 5x4 к ЩХПН, ВВГнг-LS 3x2,5 к ШОВ) 2 x ВВГнг-FRLS 4x70 -> НКУ-ВРУ жилого дома №2, распределительные сети (ВВГнг-FRLS 5x2,5 ЩАО); групповые сети: питания противопожарный клапанов и оборудования ПС выполнены ВВГнг-FRLS 3*2,5; сети Аварийного освещения	Блок секция №1 4 x АВБШ 4x150 -> ВРУ жилого дома №1, распределительные сети (АВВГнг-LS 5x35 к ЩЭ, АВВГнг-LS 5x16 к ЩС1-ЩС7, ВВГнг-LS 3x10 от ЩЭ к ЩК, ВВГнг-LS 5x4 к БУО) от БУО групповые сети рабочего освещения выполненные кабелем ВВГнг-LS 3x1,5 2 x АВВГНГ-LS 4x25 -> ВРУ-АВР жилого дома №1, групповые сети (АВВГнг-LS 5x16 к ЩУЛ, ВВГнг-LS 5x4 к ЩХПН, ВВГнг-LS 3x2,5 к ШОВ) 2 x ВВГнг-FRLS 4x70 -> НКУ-ВРУ жилого дома №1, распределительные сети (ВВГнг-FRLS 5x4 ШР-ТП, ВВГнг-FRLS 5x2,5 ЩАО); групповые сети: питания противопожарный клапанов и оборудования ПС выполнены ВВГнг-FRLS 3*2,5; сети Аварийного освещения выполненные кабелем ВВГнг- FRLS 3x1,5 молниезащита, контур заземления, электропроводка и электрооборудование. Блок секция №2 4 x АВБШ 4x150 -> ВРУ жилого дома №2, распределительные сети (АВВГнг-LS 5x35 к ЩЭ, АВВГнг-LS 5x16 к ЩС1-ЩС7, ВВГнг-LS 3x10 от ЩЭ к ЩК, ВВГнг-LS 5x4 к БУО) от БУО групповые сети рабочего освещения выполненные кабелем ВВГнг-LS 3x1,5 2 x АВВГНГ-LS 4x25 -> ВРУ-АВР жилого дома №2, групповые сети (АВВГнг-LS 5x16 к ЩУЛ, ВВГнг-LS 5x4 к ЩХПН, ВВГнг-LS 3x2,5 к ШОВ) 2 x ВВГнг-FRLS 4x70 -> НКУ-ВРУ жилого дома №2, распределительные сети (ВВГнг-FRLS 5x2,5 ЩАО); групповые сети: питания противопожарный клапанов и оборудования ПС выполнены ВВГнг-FRLS 3*2,5; сети Аварийного освещения выполненные кабелем ВВГнг- FRLS 3x1,5 молниезащита, контур заземления, электропроводка и электрооборудование. Блок секция №3 4 x АВБШ 4x150 -> ВРУ жилого дома №3, распределительные сети (АВВГнг-LS 5x35 к ЩЭ, АВВГнг-LS 5x16 к ЩС1-ЩС7, ВВГнг-LS 3x10 от ЩЭ к ЩК, ВВГнг-LS 5x4 к БУО) от БУО групповые сети рабочего освещения выполненные кабелем ВВГнг-LS 3x1,5 2 x АВВГНГ-LS 4x25 -> ВРУ-АВР жилого дома №3, групповые сети (АВВГнг-LS 5x16 к ЩУЛ, ВВГнг-LS 5x4 к ЩХПН, ВВГнг-LS 3x2,5 к ШОВ) 2 x ВВГнг-FRLS 4x70 -> НКУ-ВРУ жилого дома №3, распределительные сети (ВВГнг-FRLS 5x4 ШР-ТП, ВВГнг-FRLS 5x2,5 ЩАО); групповые сети: питания противопожарный клапанов и оборудования ПС выполнены ВВГнг-FRLS 3*2,5; сети Аварийного освещения выполненные кабелем ВВГнг- FRLS 3x1,5 молниезащита, контур заземления, электропроводка и электрооборудование.	664038, ИРКУТСКАЯ ОБЛАСТЬ, ИРКУТСКИЙ РАЙОН, ПОСЕЛОК МОЛОДЕЖНЫЙ, УЛИЦА СОЛНЕЧНАЯ, ДОМ 3	-	Иркутская область
360-2179-3528-0224	26.02.2024	Гудков Александр Сергеевич	ФЛ	ВРУ-0,4 кВ. ответвление от ВЛИ- 0,4 кВ (СИП2-3*120+1*95мм) L-15 м., контур заземления. Рр= 150 кВт	ВРУ-0,4 кВ. ответвление от ВЛИ- 0,4 кВ (СИП2-3*120+1*95мм) L-15 м., контур заземления. Рр= 150 кВт	г. Иркутск, ул. Баргузинская, 1	150 кВт	Иркутская область
360-2729-3721-0224	29.02.2024	Лузгина Лилия Владимировна	ФЛ	ВРУ-0,4 кВ. ответвление от ВЛИ- 0,4 кВ (СИП2-4*25мм) L-25 м., контур заземления, Рр= 35 кВт	ВРУ-0,4 кВ. ответвление от ВЛИ- 0,4 кВ (СИП2-4*25мм) L-25 м., контур заземления, Рр= 35 кВт	Иркутский р-н, д. Карлук, ул. Гагарина д. 30/1	35 кВт	Иркутская область

Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускаемого объекта	Состав установки	Адресс расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
360-2157-3750-0224	29.02.2024	ООО "ГАЗПРОМ ЭНЕРГО"	7736186950	ВРУ-0,4кВ. Стационарная испытательная установка, контур заземление ЭТЛ. Стационарное испытательное оборудование: - СЕМ ДТ - Тепловизор инфракрасный № 86940-22; - МРI-520 - Измеритель параметров электробезопасности электроустановок №44170-10; - Метеоскоп - М Измерители параметров микроклимата №32014-11; - ТМ-2501 - Измерители параметров изоляции №63717-16; - Микромиллиомметр МИКО-2.3 - Измеритель электрического сопротивления №51888-12; - СВИ-100/140 - Система измерения высокого напряжения №73144-18; - Рейс-105М1 - Рефлектометр портативный цифровой №45508-10; - Серия HVA - Установка измерительная высоковольтная №70067-17; - Ретом-30КА - Устройство измерительное для погрузки первичным током №81391-21.	ВРУ-0,4кВ. Стационарная испытательная установка, контур заземление ЭТЛ. Стационарное испытательное оборудование: - СЕМ ДТ - Тепловизор инфракрасный № 86940-22; - МРI-520 - Измеритель параметров электробезопасности электроустановок №44170-10; - Метеоскоп - М Измерители параметров микроклимата №32014-11; - ТМ-2501 - Измерители параметров изоляции №63717-16; - Микромиллиомметр МИКО-2.3 - Измеритель электрического сопротивления №51888-12; - СВИ-100/140 - Система измерения высокого напряжения №73144-18; - Рейс-105М1 - Рефлектометр портативный цифровой №45508-10; - Серия HVA - Установка измерительная высоковольтная №70067-17; - Ретом-30КА - Устройство измерительное для погрузки первичным током №81391-21.	Иркутская область, Жигаловский район, межселенная территория Тутурского участкового лесничества, квартал №594 (в 1ч, 14ч,) на земельном участке с кадастровым номерами 38:03:000000:1970, 38:03:010105:582/1, 38:03:010105:574/1, 38:03:000000:1920/1, 38:03:000000:1930/1, 38:03:000000:1934/1, 38:03:000000:1855/3, 38:03:000000:1843/3, 38:03:000000:1941/2, 38:03:000000:1942/1.	-	Иркутская область
360-2365-3782-0224	29.02.2024	МУНИЦИПАЛЬНОЕ БЮДЖЕТНОЕ ОБЩЕОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ ГОРОДА ИРКУТСКА СРЕДНЯЯ ОБЩЕОБРАЗОВАТЕЛЬНАЯ ШКОЛА № 57	3810017858	ВРУ- 0,4 кВ, : распределительные устройства - 0,4 кВ: РУ-1; РУ-2; РУ-3; ВРУ-3-12; ВУ-3; ВРУ-3-14.ВУ-1; ВРУ-1-18-80.ВУ-2; ЩСВ-0.1; ЩПК1, ЩПК2; ЩР-0,1; ЩР-0,2; ЩР-ОВ; ЩС-1; ЩР-ТП; ЩР-3.2; ЩР-3.1; ЩР-2.2; ЩР-ВН; ЩР-ОПС; ЩР-2.1; ЩР-1.2; ЩР-1.1; ЩО-0.2; ЩО-2.1а; ЩО-2.2; ЩО-2.1; ЩО-1.2а; ЩО-1.1а; ЩО-1.2; ЩО-1.1; ЩО-0.2а; ЩО-0.1а; ЩО-3.2а; ЩО-3.1а; ЩО-3.2; ЩО-3.1; ЩО-2.2а; ШУНО-1; ЯТП-0,25 230/24-2. Наружное освещение-ВВГнг(А)-FRLSLTx-5х6короб -65 м; ВВГнг(А)-FRLSLTx-5х2,5 короб - 40 м; ВВГнг(А)- FRLSLTx-5х2,5 короб - 210 м; ВВГнг(А)- FRLSLTx-5х6-90м, ВВГнг(А)- FRLSLTx-5х6- 55 м; ВВГнг(А)- FRLSLTx-5х6- 80 м; ВВГнг(А)- FRLSLTx-5х2 короб открыто- 18 м; ВВГнг(А)- FRLSLTx-5х6- 65м; ВВГнг(А)- FRLSLTx-5х6-65 м; ВВГнг(А)- FRLSLTx-3х4- 600 м; ВВГнг(А)- FRLSLTx-5х35 мм 2короб- 5 м; Контур заземления. Рр= 588 кВт.	ВРУ- 0,4 кВ, : распределительные устройства - 0,4 кВ: РУ-1; РУ-2; РУ-3; ВРУ-3-12; ВУ-3; ВРУ-3-14.ВУ-1; ВРУ-1-18-80.ВУ-2; ЩСВ-0.1; ЩПК1, ЩПК2; ЩР-0,1; ЩР-0,2; ЩР-ОВ; ЩС-1; ЩР-ТП; ЩР-3.2; ЩР-3.1; ЩР-2.2; ЩР-ВН; ЩР-ОПС; ЩР-2.1; ЩР-1.2; ЩР-1.1; ЩО-0.2; ЩО-2.1а; ЩО-2.2; ЩО-2.1; ЩО-1.2а; ЩО-1.1а; ЩО-1.2; ЩО-1.1; ЩО-0.2а; ЩО-0.1а; ЩО-3.2а; ЩО-3.1а; ЩО-3.2; ЩО-3.1; ЩО-2.2а; ШУНО-1; ЯТП-0,25 230/24-2. Наружное освещение-ВВГнг(А)-FRLSLTx-5х6короб -65 м; ВВГнг(А)- FRLSLTx-5х2,5 короб - 40 м; ВВГнг(А)- FRLSLTx-5х2,5 короб - 210 м; ВВГнг(А)- FRLSLTx-5х6-90м, ВВГнг(А)- FRLSLTx-5х6- 55 м; ВВГнг(А)- FRLSLTx-5х6- 80 м; ВВГнг(А)- FRLSLTx-5х2 короб открыто- 18 м; ВВГнг(А)- FRLSLTx-5х6- 65м; ВВГнг(А)- FRLSLTx-5х6-65 м; ВВГнг(А)- FRLSLTx-3х4- 600 м; ВВГнг(А)- FRLSLTx-5х35 мм 2короб- 5 м; Контур заземления. Рр= 588 кВт.	г. Иркутск, ул. Ярославского, 380/1	588 кВт	Иркутская область
360-983-1723-0224	02.02.2024	Общество с ограниченной ответственностью "Специализированный застройщик "Современник"	3801150758	Тепловые сети, ИТП, жилой секции 2.1, ИТП жилой секции 3.1, внутренние системы теплопотребления жилых помещений	ИТП, система отопления, система ГВС, тепловые сети	Иркутская область, г. Ангарск, 22 микрорайон	0,2105	Иркутская область
360-1665-2618-0224	14.02.2024	Ип Бриль А В	3,81901E+11	Торговый комплекс "У дачи"	Тепловая сеть от ТК-4-3-1 до стенки здания. Ду = 50 мм, l = 25.5 м, ИТП, внутренняя система отопления Qmax=0.1706309 Гкал/ч	Иркутская область, г. Усолье-Сибирское, ул. Ленина, д. 48а	0.1706309	Иркутская область
360-1437-2712-0224	15.02.2024	ООО "АРЛАН-СИБИРЬ"	3812074481	Административно-офисное здание со встроенными автостоянками	Тепловая сеть 2d89x4,0 l=136,0 п.м.; Тепловой пункт Qот=0,149 Гкал/ч; Qгв=0,223 Гкал/ч; Qтвс=0,145 Гкал/ч; Qсум=0,517 Гкал/ч	Иркутская область, Иркутский район, с. Мамоны, микрорайон Южный, ул. Ангарская, 55, с кадастровым номером 38:06:130401:1161	0,517	Иркутская область
360-678-3723-0224	21.02.2024	ФЛ Бурнакова Н.П.	ФЛ	жилой дом	ЛЭП 0,4 кВ КЛ – 0,4 кВ АВВГ4х16 мм . Робщ.= 40 кВт. ВРУ -0,4кВ, Заземляющее устройство.	655014, Республика Хакасия, г. Абакан, ул. Ивана Бунина, д. 30	40 кВт	Республика Хакасия
360-4830-4212-0324	05.03.2024	ООО Стелла	7728383922	«Территория нежилого сооружения, расположенного по адресу: Российская Федерация, Красноярский край, г. Сосновоборск ул. Заводская 1. (здание скрапоразделочной базы, имеющее кадастровый номер сооружения 24:56:0101001:429) (производственная площадка обособленного подразделения «Стелла-1»»	КТП 25-12 в составе КТП 10/0,4 2500 кВА РУ-10 кВ (выключатель нагрузки ВНА-10-630-1шт.. ограничитель перенапряжений ОПН (10кВ- 3шт.: трансформатор силовой (ТМГ21-2500/10/0,4Д/Ун-11-У1 Минский трансформаторный завод-1 шт.); РУ-0,4 кВ (выключатель автоматический ВА 630 (630А) — 8шт., ограничитель перенапряжений ОПН (0,4 кВ)-3шт.); КТП 25-13: в составе КТП 10/0,4 2500 кВА : РУ 10 кВ (выключатель нагрузки ВНА-10-630-1шт.. ограничитель перенапряжений (ОПН-10кВ)--3 шт.: трансформатор силовой (ТМГ21 2500/10/0,4Д/Ун-11-У1 Минский трансформаторный завод-1 шт.); РУ- 0.4кВ (выключатель автоматический ВА 630 (630А) — 8шт., ограничитель перенапряжений ОПН (0,4 кВ)-3шт.) КЛ 10 кВ (от ШПК 3 до КТП 25-12), марка кабеля АААБ 10 - 3 *70, общая протяженность 20 м. КЛ- 10кВ от ШПК-3 до КТП 25-13 марка кабеля АААБ 10 - 3 *70, общая протяженность 47 м.	662500, Красноярский край, г. Сосновоборск, ул. Заводская, д. 1	4900 кВт	Красноярский край
360-5213-4011-0324	04.03.2024	ООО СМАРТ ДАТА	2460122795	На КЛ-10кВ и трансформаторные подстанции ТП-5, ТП-6, ТП-9.	Характеристика технологического присоединения: максимальная присоединяемая мощность по техническим условиям 4999,0 кВт, уровень напряжения 10 кВ, категория риска 4, Трансформаторная подстанция 10/0,4кВ ТП-№6 с двумя силовыми трансформаторами ТМГ 1600 кВА; Кабельная линия 10 кВ ААБЛ 3х240 от ячч. 39 ПС-182 "Слобода Весны" до РУ-10 кВ ТП-№6 протяжённостью 239 м.; Трансформаторная подстанция 10/0,4кВ ТП-№5 с двумя силовыми трансформаторами ТМГ 1600 кВА; Кабельная линия 10 кВ ААБЛ 3х240 от ячч. 39 ПС-182 "Слобода Весны" до РУ-10 кВ ТП-№5 протяжённостью 268 м.; Трансформаторная подстанция 10/0,4кВ ТП-№9 с одними силовыми трансформатором ТМГ 1600 кВА; Кабельная линия 10 кВ ААБЛ 3х240 от ТП-№5 до РУ-10 кВ ТП-№9 протяжённостью 29 м.;	Красноярский край, г. Красноярск, ул. Промысловая, 45А	4999 кВт	Красноярский край
360-5412-4902-0324	14.03.2024	ООО СЗ Новый город	2464057265	«Комплекс многоэтажных жилых домов, инженерное обеспечение объектов по адресу: г. Красноярск, пр. Свободный, 1 этап Жилой дом № 1 корпус 1, корпус 2»	P=445 кВт, U=0, 4 кВ 1. Кабельные линии от ТП 8321 до ВРУ 1.1 КЛ – 0, 4 кВ от ТП 8321 до ВРУ 1 (корпус1) 1.1.1 КЛ – 0,4 кВ ВВОД№1 АВБШв (4х150 мм2), L=129 м. (от РУ-0,4 кВ сек. 1 авт. 250 А) 1.1.2 КЛ – 0,4 кВ ВВОД№2 АВБШв (4х150 мм2), L=129 м. (от РУ-0,4 кВ сек. 1 авт. 250 А) 1.2 КЛ – 0, 4 кВ от ТП 8321 до ВРУ2 (корпус1) 1.2.1 КЛ – 0,4 кВ ВВОД№1 АВБШв (4х240 мм2), L=129 м. (от РУ-0,4 кВ сек. 1 авт. 250 А) 1.2.2 КЛ – 0,4 кВ ВВОД№2 АВБШв (4х240 мм2), L=129 м. (от РУ-0,4 кВ сек. 1 авт. 250 А) 1.3 КЛ – 0, 4 кВ от ТП 8321 до ВРУ1(корпус2) 1.3.1 КЛ – 0,4 кВ ВВОД№1 АВБШв (4х150 мм2), L=129 м. (от РУ-0,4 кВ сек. 1 авт. 250 А) 1.3.2 КЛ – 0,4 кВ ВВОД№2 АВБШв (4х150 мм2), L=129 м. (от РУ-0,4 кВ сек. 1 авт. 250 А) 1.4 КЛ – 0, 4 кВ от ТП 8321 до ВРУ2(корпус2) 1.3.1 КЛ – 0,4 кВ ВВОД№1 АВБШв (4х240 мм2), L=129 м. (от РУ-0,4 кВ сек. 1 авт. 250 А) 1.3.2 КЛ – 0,4 кВ ВВОД№2 АВБШв (4х240 мм2), L=129 м. (от РУ-0,4 кВ сек. 1 авт. 250 А) 2. Оборудование ВРУ 2.1 ВРУ№1 (корпус 1) в составе 2 панели (ВРУ 3Э-12 УХЛ4, ЩРНМ-9L) 2.1.1 ВРУ№1 (корпус 1) Вводная панель (ВРУ 3Э-12 УХЛ4) в составе: - Выключатель-разъединитель ВР32 400А 1 шт. - Предохранители ППН 35 250/200 А 3 шт. - Предохранители ППН 35 250/160 А 3 шт. - Трансформатор тока ТТЕ-2005-3 класс точности 0,5S - 3 шт. - Трансформатор тока ТТЕ-150/5-3 класс точности 0,5S - 3 шт. - Счетчик ФОБОС 3Т 230В 5(10)А IQ0RL- 2 шт. - Автоматические выключатели ВА47-29, 1Р 6А- 2 шт. 2.1.2 ВРУ№1 (корпус 1) распределительная панель ЩР1 (ЩРНМ-9L) в составе: - Автоматические выключатели ВН-99/250 250А 3Р – 1 шт. - Автоматические выключатели ВН-99/160 125А 3Р – 1 шт. - Автоматические выключатели ВН-99/160 100А 3Р – 1 шт. - Автоматические выключатели ВА47-63 3Р С 32 А – 1 шт.	660041, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Вербная, д. 5	541 кВт	Красноярский край
360-5987-4657-0324	13.03.2024	ООО Стелла	7728383922	Территория нежилого сооружения, расположенного по адресу: Российская Федерация, Красноярский край, г. Красноярск ул. Пограничников 36 стр.2/1, (имеющее кадастровый номер 24:50:0400604:315) (производственная площадка обособленного подразделения «Стелла-1»»	Состав и характеристика допускаемого объекта5: Три ШПК, шесть КТП-10/0,4кВ 2500 кВА , девять КЛ-10кВ, а именно: КТП 2: КТПН 10/0,4 2500 кВА в составе: РУ 10 кВ (выключатель нагрузки ВНА-10-630-1шт.; ограничитель перенапряжений ОПН (10 кВ)-3 шт.; трансформатор силовой (ТМГ-СЭЩ 2500/10/0,4-У1 Самара Электрощит-1 шт.); РУ-0,4 кВ (выключатель автоматический ВА 630 (630А) – 8шт.,ограничитель перенапряжений ОПН (0,4 кВ)-3шт.); КТП 3: КТПН 10/0,4 2500 кВА в составе: РУ 10 кВ (выключатель нагрузки ВНА-10-630-1шт.; ограничитель перенапряжений ОПН (10 кВ)-3 шт.; трансформатор силовой (ТМГ-СЭЩ 2500/10/0,4-У1 Самара Электрощит-1 шт.); РУ-0,4 кВ (выключатель автоматический ВА 630 (630А) – 8шт.,ограничитель перенапряжений ОПН (0,4 кВ)-3шт.); КТП 4: КТПН 10/0,4 2500 кВА в составе: РУ 10 кВ (выключатель нагрузки ВНА-10-630-1шт.; ограничитель перенапряжений ОПН (10 кВ)-3 шт.; трансформатор силовой (ТМГ-СЭЩ 2500/10-11 УХЛ 1 Самара Электрощит-1 шт.); РУ-0,4 кВ (выключатель автоматический ВА 630 (630А) – 8шт.,ограничитель перенапряжений ОПН (0,4 кВ)-3шт.); КТП 5: КТПН 10/0,4 2500 кВА в составе: РУ 10 кВ (выключатель нагрузки ВНА-10-630-1шт.; ограничитель перенапряжений ОПН (10 кВ)-3 шт.; трансформатор силовой (ТМГ-СЭЩ 2500/10-11 УХЛ 1 Самара Электрощит-1 шт.); РУ-0,4 кВ (выключатель автоматический ВА 630 (630А) – 8шт.,ограничитель перенапряжений ОПН (0,4 кВ)-3шт.); КТП 9: КТПН 10/0,4 2500 кВА в составе: РУ 10 кВ (выключатель нагрузки ВНА-10-630-1шт.; ограничитель перенапряжений ОПН (10 кВ)-3 шт.; трансформатор силовой (ТМГ-СЭЩ 2500/10-11 УХЛ 1 Самара Электрощит-1 шт.); РУ-0,4 кВ (выключатель автоматический ВА 630 (630А) – 8шт.,ограничитель перенапряжений ОПН (0,4 кВ)-3шт.); КТП 10: КТПН 10/0,4 2500 кВА в составе: РУ 10 кВ (выключатель нагрузки ВНА-10-630-1шт.; ограничитель перенапряжений ОПН (10 кВ)-3 шт.; трансформатор силовой (ТМГ-СЭЩ 2500/10-11 УХЛ 1 Самара Электрощит-1 шт.); РУ-0,4 кВ (выключатель автоматический ВА 630 (630А) – 8шт.,ограничитель перенапряжений ОПН (0,4 кВ)-3шт.); ШПК-1 в составе: шкаф высоковольтной наружной установки ШВН-10-У1 – 1 шт., разъединитель РВз-10/1000 – 1 шт., ограничитель перенапряжений ОПН-10 – 3 шт.; ШПК-2 в составе: шкаф высоковольтной наружной установки ШПК-10-У1 – 1 шт., разъединитель РВз-10/1000 – 1 шт., ограничитель перенапряжений ОПН-10 – 3 шт.; ШПК-4 в составе: ячейка карьерная наружной установки КРУН-10кВ -УХЛ1 — 1 шт., разъединитель РВз-10/1000 — 1 шт., ограничитель перенапряжений ОПН-10 — 3 шт.;	Территория нежилого сооружения, расположенного по адресу: Российская Федерация, Красноярский край, г. Красноярск ул. Пограничников, 36 стр. 2/1	14,7 МВт	Красноярский край
360-5724-4873-0324	14.03.2024	Восточно-Сибирский филиал ООО РН-Бурение	7706613770	буровая установка БУ УСПК-400 ЭКА «Таймыр-01», № 52	Мощность- 2522 кВт; Категория риска-2; Класс напряжения - 6/0,4 кВ; КРУ-1-ПТ-1-630/20-УХЛ1, КРУ-2 ПТ-1-630/20-УХЛ1; Низковольтное комплектное устройство; ЭЯР-АВ-0002/0140-400-2500- IP53-УХЛ1 Комплектное тиристорное устройство ЭЭП-ПЧ-0005-690-6250-IP53-УХЛ1; Комплектное тиристорное устройство СВП Бентек TD-350-НТ/TD-500-XT; Трансформаторы ТС-1600 6/0,4кВ 1600 кВА, ТРСЗП-3200/6 УХЛ1 3200 кВА, ТСЗП-1000/6 УХЛ1 1000кВА; Дизель-электрическая станция ADI-500-T400-БК-А-5,5 400кВт; Заземляющее устройство; Воздушная линия 6кВ: провод А-70, L=120 м., кол-во опор 4; Разъединитель РЛНДЗ-10Д; Кабельные линии 6кВ: КГЭ-ХЛ 3х25+1х10 – 22м, КГЭ-ХЛ 3х95+1х25 – 18 м, КГЭ-ХЛ 3х25+1х10 – 120м	буровая установка БУ УСПК-400 ЭКА «Таймыр-01», № 52	2522 кВт	Красноярский край
360-5723-4872-0324	14.03.2024	Восточно-Сибирский филиал ООО РН-Бурение	7706613770	буровая установка БУ УСПК-400 ЭКА «Таймыр-01», № 53	Мощность- 2522 кВт; Категория риска-2; Класс напряжения - 6/0,4 кВ; КРУ-1-ПТ-1-630/20-УХЛ1, КРУ-2 ПТ-1-630/20-УХЛ1; Устройство комплектное низковольтное для буровой установки «НКУ-ЭЭП»: ЭЭР-АВ-0002/0140-400-2500- IP53-УХЛ1 Устройство комплектное низковольтное серии «НКУ-ЭЭП» (Контейнер КТУ-СВП): ЭЭП-ПЧ-0001-690-1250-IP53-УХЛ1; Устройство комплектное автономное тиристорное для буровой установки «НКУ-ЭЭП»: ЭЭП-ПЧ-0005-690-6250-IP53-УХЛ1; Трансформаторы ТС-1600 6/0,4кВ 1600 кВА, ТРСЗП-3200/6 УХЛ1 3200 кВА, ТСЗП-1000/6 Б УХЛ1 1000кВА; Дизель-электрическая станция ADI-500-T400-БК-А-5,5 400кВт; Заземляющее устройство; Воздушная линия 6кВ: провод А-120, L=60 м., кол-во опор 2; Разъединитель РЛНДЗ-10Д; Кабельные линии 6кВ: КГЭ-ХЛ 3х25+1х10 – 22м, КГЭ-ХЛ 3х95+1х25 – 18 м, КГЭ-ХЛ 3х25+1х10 – 120м	Красноярский край, Таймырский Долгано-Ненецкий муниципальный район, Сутулский лицензионный участок	2522 кВт	Красноярский край
360-5722-4872-0324	14.03.2024	Восточно-Сибирский филиал ООО РН-Бурение	7706613770	буровая установка БУ-4500/270 ЭК-БМ, № 14706	Мощность- 4500 кВт; Категория риска-2; Класс напряжения - 6/0,4 кВ; Комплектное распределительное устройство КРУ-1 54015.04.011 ИТТ, Комплектное распределительное устройство КРУ-2 44092.04.012 ИТТ; Комплектное тиристорное устройство КТУ-4С26 УХЛ1; Комплектное тиристорное устройство TDSU СВП J11358; Трансформаторы ТМБ-630/10 У1 6/0,4кВ 630 кВА, ТРМП-3200/6-0,69-0,69 УХЛ1 3200 кВА, OLSUN -1300кВА; Дизель-электрическая станция CATERPILLAR C15 315кВт; Заземляющее устройство; Воздушная линия 6кВ: провод А-70, L=140 м., кол-во опор 5; Разъединитель РЛНДЗ-10Д; Кабельные линии 6кВ: КГЭ-хл 3х35+1х16 – 15м, КГЭ-хл 3х70+1х35 – 18м, КГЭ-хл 3х95+1х35 – 88м	Красноярский край, Туруханский район, Тигульское месторождение, кустовая площадка № 7	4500 кВт	Красноярский край

Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускаемого объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
360-5720-4873-0324	14.03.2024	Восточно-Сибирский филиал ООО РН-Бурение	7706613770	буровая установка БУ УСПК-400 ЭКА «Таймыр-01», № 52	Мощность- 2522 кВт; Категория риска-2; Класс напряжения - 6/0,4 кВ; КРУ-1 КРУ-ПТ-1-630/20-УХЛ1, КРУ-2 КРУ-ПТ-1-630/20-УХЛ1, Низковольтное комплектное устройство ЭВР-АВ-0002/0140-400-2500-IP53-УХЛ1; Комплектное тиристорное устройство ЭЭП-ПЧ-0005-690-6250-IP53-УХЛ1; Комплектное тиристорное устройство ND-350-HT/TD-500-XT; Трансформаторы ТС-1600 кВА, ТРСЗП-3200 кВА, ТСЗП-1000кВА; Дизель-электрическая станция ADS-500-T400-БК-А-5,5; Заземляющее устройство; Разъединитель РЛНД-10; Воздушная линия 6кВ: провод А-120, L=590 м., кол-во опор 18; Кабельные линии 6кВ: КГЭ-ХЛ 3х70+1х16 –77м, КГЭ-ХЛ 3х70+1х16 – 95 м, КГЭ-ХЛ 3х70+1х16 – 64 м,	Красноярский край, Туруханский район, Ванкорское месторождение, кустовая площадка №9а	2522 кВт	Красноярский край
360-5721-4869-0324	14.03.2024	Восточно-Сибирский филиал ООО РН-Бурение	7706613770	Буровая установка БУ-4500/320 ЭК-БМ, № 14707	Мощность- 4500 кВт; Категория риска-2; Класс напряжения - 6/0,4 кВ; КРУ-1 54015.04.011 ИТТ, КРУ-2 44092.04.012 ИТТ; Комплектное тиристорное устройство КТУ-К26-УХЛ1; Комплектное тиристорное устройство КТУ-СВП; Трансформаторы ТМБ-630 630 кВА, ТРМП-3200/6БУХЛ 2400 кВА, ТЛСЗП-800/6-0,69УХЛ1; Дизель-электрическая станция ЭД-315-Т400-1РН; Заземляющее устройство; Разъединитель РЛНДЗ-10Д; Воздушная линия 6кВ: провод А-70, L=118 м., кол-во опор 6; Кабельные линии 6кВ: ВБбШв 3х50+1х16 –12м ВБбШв 3х50+1х16 – 2х18 м, КГЭхл-6 3х50+1х16 – 12 м, КГЭхл-6 3х50+1х16 – 120м.	Красноярский край, Таймырский Долгано-Ненецкий Муниципальный район, Сузунское месторождение, кустовая площадка №21	4500 кВт	Красноярский край
360-5742-4865-0324	14.03.2024	ООО Энергосервис и ремонт	2462062862	КВЛ 6 кВ ф. 1-02, КВЛ 10 кВ ф. 126-19, с двумя ТП 1600 кВА 10/0,4 6/0,4, расположенных по адресу г. Красноярск, ул. Елены Стасовой, ЖК "Хвоя"	ТП 3246/3247: два силовых трансформатора типа ТМГ-СЭЩ-1600/10-11 УХЛ1, ТМГ-СЭЩ-1600/6-11 УХЛ1; РУ-10, РУ-6 кВ, состоящие из камер сборных одностороннего обслуживания типа КСО-393-03-630-УЗ (2 вакуумных выключателя типа ВБСК1-10-20/630 УХЛ2, 4 выключателя нагрузки типа ВНА-П-10/630-II-20з УХЛ-2, 4 разъединителя типа РВЗ-10/630-II-2 УХЛ2, 3 трансформатора тока типа ТОЛ-НТЗ-10-02А0,5Fs/10P-10/15-150/5, 3 трансформатора тока типа ТОЛ-НТЗ-10-02А0,5Fs/10P-10/15-200/5, 3 ОПН-П10/12,0/10/550 УХЛ1, 3 ОПН-П-6/7,2/10/550 УХЛ1, 2 секции СШ (АД31Т 50х5)); шкаф оперативного тока собственных нужд ШОТ-СН; РУ-0,4 кВ - панель распределительных щитов серии ЩО-70-1-33-УЗ с устройством АВР, с вводными автоматическими выключателями типа ВА-732 2500 А, секционным автоматическим выключателем типа ВА-732 2000А, автоматическими выключателями на линии типа ВА-300 125-400А, разъединителями типа РЕ19 630-1000А, трансформаторами тока типа ТТИ 0,66 кВ 2500/5, трансформаторами тока типа Т-0,66 УЗ 100/5-400/5, СШ типа АД31 m-100х10мм, внутренние сети выполнены кабелем типа ВВГнг-0,66 и проложены в кабельном канале; внутренний контур заземления - сталь полосовая 40х4; внешний контур заземления ТП: горизонтальные заземлители - сталь полосовая 50х5 мм, вертикальные заземлители - сталь угловая 50х50х5 мм в количестве 8 шт. длиной по 2,5 м. КВЛ-10 кВ (3СИП 1х50 L=10 м. от оп. № 47 до РЛНД 10/630 на оп. 47-1 ВЛ-10 кВ ф. 126-19; ААБ2л-10кВ-3х185 мм2 в траншее, общая протяженность кабеля 400 м до ТП-3247 РУ-10 кВ яч. 1); КВЛ-6 кВ (3СИП 1х50 L=10 м. от оп. № 27/5 до РЛНД 6/630 на оп. № 27/5/1 ВЛ-6 кВ ф. 1-02; ААБ2л-6кВ-3х240 мм2 в траншее на расстоянии 1 м от КВЛ-10 кВ, общая протяженность 390 м до ТП-3246 РУ-6 кВ яч. 2)	660130, край. Красноярский, г. Красноярск, ул. Елены Стасовой	1200 кВт	Красноярский край
360-6433-4295-0324	06.03.2024	ООО РПК	2465345883	КЛ-10кВ (от портала 3Т ГПП-2 РП-220кВ до яч.2 РП-1 10кВ), РП-1 10кВ, 25 КЛ-10кВ, 25 КТП 10/0,4кВ	Pmax=49 000кВт, Uн=10кВ, категория риска- III (третья). 1. КЛ-10кВ от портала трансформатора 3Т ГПП-2 РП-220кВ до яч. №2 РП-1 10кВ кабель АПвВнг (А)-LS 1*300-10, L=120м. в количестве 33 шт. 2. Распределительное устройство: - РП-1 10кВ, яч. КРУ-10кВ, «Волга»,в количестве 18 шт; - трансформатор собственных нужд ТСН ТСКС-40/10/0,4кВ, Р-40кВА; - трансформатор напряжения ТН НАЛИ-НТЗ-10-10; - шкаф постоянного тока ШОТ. 3. Кабельные линии: КЛ-10кВ от яч. №№4,6,7,8,9,10,11,12,13,14,15,16,17 РП-1 10кВ до КТП 10/0,4кВ - количество 25 шт., кабель АПвВнг (А)-LS 3*300/35-10, Lобщ.= 7660м. 4. Комплектные трансформаторные подстанции 10/0,4кВ: - КТП 10/0,4кВ 1*2500кВА в количестве 25шт. 5. ЗУ РП-1 10кВ. 6. ЗУ КТПН 10/0,4кВ.	Красноярский край, Шуваевский сельсовет, 20км Енисейского тракта (правая сторона).	49000 кВт	Красноярский край
360-6538-4962-0324	15.03.2024	МКУ УКС	2454010645	ТП-2(стр.№2) 6/0,4 2*630 кВА «Жилой комплекс микрорайона «Юбилейный», Красноярский край, г. Лесосибирск с 2КЛ-6 кВ от ТП-1 (стр.№1) до ТП-2 (стр. №2)	ТП №2 (стр.№2) с 2хТМГ 630кВА 6/0,4кВ, РУ- 6кВ, трансформаторы ТМГ-21 – 2 шт., камеры КСО-393 – 10 шт., разъединитель-выключатель серии РВ – 9 шт., выключатель нагрузки ВНА – 5 шт., ограничитель перенапряжений ОПН – 2 шт., вакуумный выключатель ESQ ВВ-12 – 4 шт., трансформатор тока ТОЛ-НТЗ-10-02 - 8 шт., светильники ДСП -6 шт., , РУ-0,4кВ, распределительные щиты ЩО-70 – 9 шт., шкаф управления – 1 шт, выключатели автоматические воздушные HGN - 3шт. , выключатели автоматические ВА57-39 -12 шт., ВА 57-35 - 12 шт., счётчики электрические – 16 шт., трансформатор тока измерительный – 54 шт., разъединитель серии РЕ19 – 12 шт. , щиток ЩСН, ЯТП – 1 шт., ОПС , 2КЛ-6 кВ от ТП-1 (стр. №1) до ТП-2 (стр. №2) 2 ААБл 3х240 - 212м, концевые муфты 3 КВТп-10- (150-240) – 4 шт. Р уст= кВт, U=6кВ, категория риска средняя.	«Жилой комплекс микрорайона «Юбилейный», Красноярский край, г. Лесосибирск	1264,5 кВт	Красноярский край
360-69115091-0324	18.03.2024	ООО СМАРТ ДАТА	2460122795	На КУЛ-10 кВ и Трансформаторные подстанции ТП-3, ТП-4.	Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ ТП-№3 с двумя силовыми трансформаторами ТМГ 1600 кВА; Кабельная линия 10 кВ ААБЛ 3х240 от яч. 24 ПС-182 "Слобода Весны" до РУ-10 кВ ТП-№3 протяженностью 303 м.; Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ ТП-№4 с двумя силовыми трансформаторами ТМГ 1600 кВА; Кабельная линия 10 кВ ААБЛ 3х240 от яч. 24 ПС-182 "Слобода Весны" до РУ-10 кВ ТП-№4 протяженностью 315 м.	Красноярский край, г. Красноярск, ул. Промысловая, 45/А	5000 кВт	Красноярский край
360-6788-5260-0324	19.03.2024	ООО СЗ Теплосила	2446032846	Жилой дом №12 в VII м-не гор. Сосновоборска Красноярского края	3-й и 4-й подъезды многоквартирного жилого дома (120 квартир). Ррасч.=221.5 кВт. с внутриподъездными электрическими сетями, Щитки этажные 40 шт, светильники 420 шт, Вводно-распределительные устройства ВРУ-2; Шит ГРЩА 2; ГРЩ 2, Кабельная линия (КЛ) 0.4 кВ от ТП-60 до ВРУ 2 2АВБбШв-4х240, L=90 м, заземляющее устройство, сети наружного освещения в осях V-VIII, в VIII м-не год. Сосновоборск, Красноярского края	гор. Сосновоборска Красноярского края	221,5 кВт	Красноярский край
360-6785-4962-0324	15.03.2024	ГПКК "ЦТЛ"	2466083888	«Многоэтажное административно-производственное здание с размещением гаража-стоянки» объект незавершенного строительства»	Трансформаторная подстанция ТП-1268 (2КТП 630/10/0,4 У1) 1. сухой трансформатор с литой изоляцией DKC 630 кВА 10/0,4 кВ D/Yn-11 IP31 2 шт.; 2. распределительное устройство 10 кВ моноблок RM6 NE IDI VIP400 630 A Schneider Electric, 2 шт.; 3. распределительное устройство 0,4 кВ на базе НКУ «Solution» с секционированием при помощи блока АВР (вводные автоматические выключатели ВА731-3Р-1000А-D-L 80 кА 2 шт., секционный автоматический выключатель ВА73-3Р-080А-D-L 80 кА 1 шт.; отходящие автоматические выключатели: ВА334-3Р-0400/320А-А 70 кА 3 шт., ВА332-3Р-0100/80А-А 50 кА 3 шт., ВА332-3Р-0063/50,4А-А 50 кА 6 шт., ВА332-3Р-0100/100А-А 50 кА 2 шт., ВА335-3Р-0500/450А-А 70 кА 1 шт., ВА332-3Р-0040/32А-А 50 кА 1 шт.); 4. шинопровод Powertech 1000A, 3L+PEN (между трансформатором и РУНН-0,4 кВ) 2 шт.; 5. главная заземляющая шина Cu 10х60х700 мм; 6. основная система уравнивания потенциалов; 7. контур заземления в составе горизонтального заземлителя (полосовая оцинкованная сталь 40х5мм) и вертикальных заземлителей (сталь угловая оцинкованная 50х50х5 мм, L=5 м) по периметру здания; 8. освещение; 9. кабельная линия П1 2ППГнг(А)-HF 5х70 мм^2 L=27 м. 2КТП-630/10/0,4 У1 РУНН 0.4кВ Секция I - ЩВ1; 10. кабельная линия П2 2ППГнг(А)-HF 5х70 мм^2 L=27 м. 2КТП-630/10/0,4 У1 РУНН 0.4кВ Секция I - ЩТХ1; 11. кабельная линия П3 ППГнг(А)-HF 5х25 мм^2 L=27 м. 2КТП-630/10/0,4 У1 РУНН 0.4кВ Секция I - ЩТХ2; 12. кабельная линия П6 ППГнг(А)-FRHF 5х25 мм^2 L=29 м. 2КТП-630/10/0,4 У1 РУНН 0.4кВ Секция I - 1ЩПУ; 13. кабельная линия П7 ППГнг(А)-HF 5х25 мм^2 L=37 м. 2КТП-630/10/0,4 У1 РУНН 0.4кВ Секция I - ЩВК; 14. кабельная линия П8 ППГнг(А)-HF 5х16 мм^2 L=29 м. 2КТП-630/10/0,4 У1 РУНН 0.4кВ Секция I - ЩО1 15. кабельная линия П9 ППГнг(А)-HF 5х25 мм^2 L=27 м. 2КТП-630/10/0,4 У1 РУНН 0.4кВ Секция I - ЩТХ3; 16. кабельная линия П10 2ППГнг(А)-HF 5х95 мм^2 L=27 м. 2КТП-630/10/0,4 У1 РУНН 0.4кВ Секция II - ЩВ2; 17. кабельная линия П11 2ППГнг(А)-FRHF 5х70 мм^2 L=27 м. 2КТП-630/10/0,4 У1 РУНН 0.4кВ Секция II - 2ЩПУ; 18. кабельная линия П12 ППГнг(А)-HF 5х25 мм^2 L=134 м. 2КТП-630/10/0,4 У1 РУНН 0.4кВ Секция II - ЩОВВ; 19. кабельная линия П13 ППГнг(А)-HF 5х16 мм^2 L=85 м. 2КТП-630/10/0,4 У1 РУНН 0.4кВ Секция II - ЩО2; 20. кабельная линия П14 ППГнг(А)-HF 5х25 мм^2 L=85 м. 2КТП-630/10/0,4 У1 РУНН 0.4кВ Секция II - ЩО3. Многоэтажное административно-производственное здание с размещением гаража-стоянки 1. щит ЩВ2 с отходящими кабельными линиями и проводами: МКЭШВнг(А)-HF 2х0,5 мм^2 L=90 м., КППнг(А)-HF 4х1 мм^2 L=15 м., ППГнг(А)-HF 3х1,5 мм^2 L=405 м., ППГнг(А)-HF 5х1,5 мм^2 L=60 м., ППГнг(А)-HF 5х2,5 мм^2 L=30 м., ППГнг(А)-HF 5х10 мм^2 L=60 м., ППГнг(А)-HF 5х25 мм^2 L=280 м., ППГнг(А)-HF 5х35 мм^2 L=130 м.	Красноярский край, г. Красноярск, ул. Красной Армии, д. 10А	520 кВт	Красноярский край
360-6798-5150-0324	18.03.2024	АО Енисейская ТГК (ТГК-13)	1901067718	РУСН-0,4 кВ электрофильтра котла ст. № 15, Красноярский край, горд Красноярск, улица Фестивальная, д. 2, Красноярская ТЭЦ-1	Кабельная линия от существующего XV с. КРУ-6кВ, яч. 173, ВВГнг(А)-LS 6 кВ, сечение 3х120 мм2 длиной 220 м; -Кабельная линия от существующего XVI с. КРУ-6кВ, яч. 197, ВВГнг(А)-LS 6 кВ, сечение 3х120 мм2 длиной 220 м; -Трансформатор трехфазный сухой в защитном кожухе собственных нужд мощность 2000 кВА, напряжением 6,3/0,4 кВ, ТСЗС-2000/10-УХЛЗ - 2 комплекта, ТСН-1, ТСН-2; -Распределительное устройство собственных нужд на напряжение 0,4 кВ, 50 Гц, двустороннего облужиния КРУЗА П 12Ш IP41УХЛ4 - 2 шт, РУСН-0,4кВ электрофильтра котла ст. № 15	Красноярский край, г. Красноярск, ул. Фестивальная, д. 2	2000 кВА	Красноярский край
360-7078-5162-0324	18.03.2024	АО Енисейская ТГК (ТГК-13)	1901067718	Монтаж КТП 2500/10/0,4 и сетей электроснабжения 10/0,4 кВ мощностью 8 МВт э/к "Правобережная"	1.1.Установка КТП-2500 10/0,4 кВ №1, КТП-2500 10/0,4 кВ №2, КТП-2500 10/0,4 кВ №3, КТП-2500 10/0,4 кВ №4 марки КТП-К-КК-2500-10/0,4-Т-У1-6507-1 (выключатель нагрузки автогазовый ВНА-П(Л)-10/630-III-20з(ЗП) УХЛ2 – 4 шт., трансформаторов ТМГ—СЭЩ-2500/10-11 УХЛ1 – 4 шт.); прокладка кабелей 3хАПвВнг(А)-LS 1x300/25 – 140 м, от ячейки №27 (серии К26) секции 2 КРУ-10 кВ КТП-2500 10/0,4 кВ №1; прокладка кабелей 3хАПвВнг(А)-LS 1x300/25 – 175 м, от ячейки №27 (серии К26) секции 2 КРУ-10 кВ КТП-2500 10/0,4 кВ №4; прокладка кабелей 3хАПвВнг(А)-LS 1x300/25 – 15 м от КТП-2500 10/0,4 кВ №1 до КТП-2500 10/0,4 кВ №2; прокладка кабелей 3хАПвВнг(А)-LS 1x300/25 – 10 м от КТП-2500 10/0,4 кВ №2 до КТП-2500 10/0,4 кВ №3; прокладка кабелей 3хАПвВнг(А)-LS 1x300/25 – 15 м от КТП-2500 10/0,4 кВ №3 до КТП-2500 10/0,4 кВ №4; 1.2. Заземляющее устройство состоит из горизонтального заземлителя сталь полосовая 40х4 и вертикального электрода круг диаметром 18 мм. 1.3. Электроснабжение осуществляется по 3 категории надежности	Красноярский край, г. Красноярск, ул. 60 лет Октября, 128а	8000 кВт	Красноярский край
360-7591-5840-0324	23.03.2024	ООО СЗ Компания АРБАН	2464228175	Комплекс многоэтажных жилых домов №1-№9 с подземной парковкой и инженерным обеспечением объектов по адресу: г. Красноярск, ул. Молокова – ул. Авиаторов. I этап». Жилой дом № 7 по адресу: г. Красноярск, ул. Авиаторов, д.32	1. Кабельные линии: Н 25- Панель № 7 авт. 1 и Н 26- Панель № 4 авт. 1 АВБШвнг(А)-LS 2*(4*185); L -65 и 65 м от РУ -0,4кВ ТП-204 -10/0,4кВ до ВРУ №1 жилого дома. № 7; 2. Кабельные линии: Н 27- Панель № 7 авт. 2 и Н 28 - Панель № 4 авт. 2 АВБШвнг(А)-LS (4*185); L -160 и 160 м от РУ -0,4кВ ТП-206 -10/0,4кВ до ВРУ №3 встроенных нежилых помещений жилого дома № 7; 3. ВРУ №3; АВР №4 встроенных нежилых помещений Рр=46,2 кВт; 4. ВРУ №1; АВР №2 жилого дома Рр=238,8 кВт; 5. Внутреннее электроснабжение 0,4 кВ жилого дома и встроенных нежилых помещений; 6. Сети наружного освещения: Кабельная линия наружного освещения от ВРУ жилого дома до ЩП-1 кабель ВВГнг (А)-LS (5*6) L= 10 м; от ЩП-1 кабелем ВВГнг (А)-LS (5*4) L=70 м до опоры светодиодной "Сигма" 40Вт, 220В, 3000К, Н=3,0м.-13 шт.; столбик Боллард 61842-900 20Вт, 220В, 4000К, Н=0,9м.- 29шт.; столбик для подсветки деревьев 20Вт, 220В, 5000К SL1132TE-25- 19шт.; опора Г-образная Н=5,5м со светодиодным модулем Hodeo 60Вт, 220В, 3000К- 5 шт. опора «Александрия» Н=6 м 100Вт, 220В, 4000К- 6 шт. Зарядка светильников выполнена кабелем ВВГнг (А)-LS (3*2,5); L=140 м; Рр=7,7 кВт. 7. Ток плавких вставок предохранителей или уставок автоматов (релейной защиты): _ ППНИ-35-250/250А- 2 шт.; ППНИ-33-160/100А- 2 шт.; ВА47-29-1С-16А; ВА47-100-3С-32;40А; ВА47-100-1Р-32А; ВА47-29-3С- 16;20;25;40А; ВА 4729-1В-16А, ВА 88-33- 40;100А; ВА 88-35-125А.	г. Красноярск, ул. Авиаторов, д.32	289,7	Красноярский край
360-7597-5835-0324	26.03.2024	ООО СЗ Компания АРБАН	2464228175	Комплекс многоэтажных жилых домов №1-№9 с подземной парковкой и инженерным обеспечением объектов по адресу: г. Красноярск, ул. Молокова – ул. Авиаторов. I этап». Жилой дом № 8 по адресу: г. Красноярск, ул. Авиаторов, д. 30	1. Кабельные линии: Н 29- Панель № 5 авт. №3 и Н 30- Панель № 6 авт. № 3 АВБШвнг(А)-LS 2*(4*185); L -135 и 135 м от РУ -0,4кВ ТП-204 -10/0,4кВ до ВРУ №1 жилого дома. № 8; 2. Кабельные линии: Н 31- Панель № 5 авт. № 4 и Н 32 - Панель № 6 авт. № 4 АВБШвнг(А)-LS (4*185); L -135 и 135 м от РУ -0,4кВ ТП-204 -10/0,4кВ до ВРУ №3 встроенных нежилых помещений жилого дома № 8; 3. ВРУ №3; АВР №4 встроенных нежилых помещений Рр=47,2 кВт; 4. ВРУ №1; АВР №2 жилого дома Рр=238,8, кВт; 5. Внутреннее электроснабжение 0,4 кВ жилого дома и встроенных нежилых помещений; 6. Сети наружного освещения: Кабельная линия наружного освещения от ВРУ жилого дома до ЩППТ-2 кабель ВВГнг (А)-LS (5*6) L= 10 м; от ЩППТ-2 до ЩОПТ-2 кабель ВВГнг (А)-LS (3*6) L= 10 м; от ЩППТ-2 до ЩУВ кабель ВВГнг (А)-LS (3*6) L= 10 м; от ЩППТ-2 до ЩХН кабель ВВГнг (А)-LS (3*6) L= 10 м. Кабельная линия: кабель ВВГнг (А)-LS (3*6) L=270 м; кабель ВВГнг (А)-LS (3*4) L=470 м; кабельная линия: кабель ВВГнг (А)-LS (3*2,5) L=300 м; опора светодиодная "Сигма" 40Вт, 220В, 3000К, Н=3,0м.-5 шт.; столбик Боллард 61842-900 20Вт, 220В, 4000К, Н=0,9м.- 22шт.; столбик для подсветки деревьев 20Вт, 220В, 5000К SL1132TE-25- 6шт.; опора Г-образная Н=5,5м со светодиодным модулем Hodeo 60Вт, 220В, 3000К- 3 шт. Зарядка светильников выполнена кабелем ВВГнг (А)-LS (3*2,5); L=120 м; Рр=3,5 кВт. 7. Ток плавких вставок предохранителей или уставок автоматов (релейной защиты): _ ППНИ-35-250/250А- 6 шт.; ППНИ-33-160/100А; ВА47-29-1С-16А; ВА47-100-3С-32;40А; ВА47-100-1Р-32А; ВА47-29-3С- 16;20;25;40А; ВА 4729-1В-16А, ВА 88-33- 40;100А; ВА 88-35-125А.	г. Красноярск, ул. Авиаторов, д. 30	289,5 кВт	Красноярский край
360-7599-5840-0324	26.03.2024	ООО СЗ Компания АРБАН	2464228175	Комплекс многоэтажных жилых домов №1-№9 с подземной парковкой и инженерным обеспечением объектов по адресу: г. Красноярск, ул. Молокова – ул. Авиаторов. I этап». Подземная парковка по адресу: г. Красноярск, ул. Авиаторов, 18 «а»	1. Кабельные линии: Н 39- Панель № 7 авт. 3 и Н 40- Панель № 8 авт. 2 АВБШвнг(А)-LS (4*120); L -20 и 20 м от РУ -0,4кВ ТП-206 -10/0,4кВ до ВРУ №1 Подземной парковки; 2. ВРУ №1; АВР №2 Подземной парковки Рр=172,71 кВт; 3. Внутреннее электроснабжение 0,4 кВ Подземной парковки; 4. Ток плавких вставок предохранителей или уставок автоматов (релейной защиты): _ ППНИ-33-160/63А- 2 шт.; ВА47-29-1С-16А- 6шт.; ВА47-60М-3С-32 А-3шт.; ВА47-100-3С-80А; ВА47-60М-3С- 50 А- 3шт.; АВДТ-32- 16 А- 3шт.; ВА 88-35-250А- 2шт.	г. Красноярск, ул. Авиаторов, 18 «а»	172,71 кВт	Красноярский край

Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускаемого объекта	Состав установки	Адресс расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
360-7940-5692-0324	25.03.2024	МКУ г.Красноярска УКС	2451000430	«Реконструкция общеобразовательной школы №47»	Pр=200 кВт, U=0,4 кВ, в т.ч. 1,44 кВт U=0,4 кВ (наружного освещения), Кабельные линии КЛ-0,4кВ АВБбШВ (5х4мм2) L=250м от щита ЯУО 0,4 кВ школы (щит управления освещения) до опор освещения школы - ОСТК-8,0-70/145- 3 ,-9 штук, со светильниками OCR 160w-9шт; Электроснабжение школы КЛ 0,4кВ от вРУ школы до границы участка в сторону ТП 602, АВБбШв (4х150мм 2) L=2х96м; от ВРУ школы до границы участка в сторону ТП 610, АВБбШв (4х150мм2) L=2х119м, Вводные распределительные устройства школы; ВРУ 1, ВРУ 1.1, ВРУ1.2, ШЛУ, щиты освещения ЩО1.1, ЩО1.2, ЩО 1.3, ЩО1.4, ЩО 0.2, ЩО 3.1, ЩО 4, ЩО 3.2, щиты аварийного освещения ЩАО 1.1, ЩАО 1.2, ЩАО 1.3, ЩАО 1.4, ЩАО 0.2, ЩАО 0.3, ЩАО 0.4, щиты силовые (розетки) ЩСх, ЩС 1.2, ЩС 1.3, ЩС2, ЩС 2, ЩС 3, ЩС 4, ЩСвиф, ЩС.СС, щиты вентиляции ЩСВ 2, ЩСВ3, ЩСВ 4, ЩС ШФ, ЩУ.ДУ 1, ЩУ.ДУ 2, ЩУ.ДУ3, ЩЗПЦ, щит наружного освещения ЯУО. Трансформаторы понижающие ЯТПР-0,25/220/12В- 9шт, светильники накладные и внутренней установки в количестве 1243 шт. Кабельная продукция различного сечения, проложенная в штробе, гофрированной трубе, металлических лотках. Контур наружного заземления здания и молнии защиты на кровле,- заземление и уравнивание потенциала электрооборудования. внутренние освещение и внутренние электрические сети школы.	г. Красноярск, Ленинский район, ул. Песочная д. 20	200 кВт	Красноярский край
360-8037-5758-0324	25.03.2024	Восточно-Сибирский филиал ООО "РН-Бурение"	7706613770	буровая установка БУ-5000/320 ЭК-БМ(Ч), № 14899	Мощность- 2700 кВт; Категория риска-2; Класс напряжения - 6/0,4 кВ; КРУ-1 54015.04.011 ИТТ, КРУ-2 44092.04.012 ИТТ; Низковольтное комплектное устройство КУНЭК.657232.069-02 Комплектное тиристорное устройство КУИЭК.657232.068-01 Комплектное тиристорное устройство СВП 320/3ФР; Трансформаторы ТСЛ-1000 6/0,4кВ 1000 кВА, ТРЛСЗП-32006 УХЛ1 3200 кВА, ТСЗП-800/6 УХЛ1 800кВА; Дизель-электрическая станция 3Д-320-7400-2РН 320кВт; Заземляющее устройство; Воздушная линия 6кВ: провод А-70, L=840 м., кол-во опор 24; Разъединитель РЛНД3-10/Д; Кабельные линии 6кВ: КГЭ-ХЛ 3х50+1х35 – 18м, КГЭ-ХЛ 3х50+1х35 – 18м, КГЭ-ХЛ 3х35+1х16 – 22 м, КГЭ-ХЛ 3х35+1х16 – 120 м	Красноярский край, Туруханский район, Ванкорское месторождение, кустовая площадка №6бис-2	2700 кВт	Красноярский край
360-5683-4178-0324	05.03.2024	ИП Матосян М. Г.	246310923561	ТП, СО	Температурный график: 150/70 С, фактические параметры теплоносителя: Рп=8,6 кгс/см2, Ро=6,6 кгс/см2. Характеристика оборудования индивидуального теплового пункта и системы потребления: Схема системы отопления выполнена по независимой схеме с автоматическим регулированием теплового потока. Температурный режим системы отопления Т=95.68 С. Теплообменник APR-19 19TMTL85-E-21 мощностью Q=242,368 Мкал/ч, поверхность нагрева F=4,18 м2, запас по поверхности нагрева 54,7%. На обратном трубопроводе первого контура установлен регулирующий двухходовой клапан TRV Ду20 мм. На обратном трубопроводе второго контура установлен циркуляционный насос FX50-16F-280 производительностью G=8,98 м3/час напором H=9,11 м.вод.ст. Дроссельная (ограничительная) диафрагма: Dmor=7,4 мм. Схема системы теплоснабжения вентиляции выполнена по независимой схеме с автоматическим регулированием теплового потока. Температурный режим системы теплоснабжения Т=95-68 С. Теплообменник APR-19 19TMTL78-E-41 мощностью Q=492,614 Мкал/ч, поверхность нагрева F=8,58 м2, запас по поверхности нагрева 50,76%. На обратном трубопроводе первого контура установлен регулирующий двухходовой клапан TRV Ду25 мм. На обратном трубопроводе второго контура установлен циркуляционный насос IS50-16-1/5/2-16 производительностью G=18,25 м3/час напором H=7,08 м.вод.ст. Дроссельная (ограничительная) диафрагма: Dmor=10,6 мм. Тепловой узел обеспечивает потребности системы горячего водоснабжения по закрытой схеме через одноступенчатый теплообменник APR-19 19TMTL-E-25 мощностью Q=280,080 Мкал/ч, поверхность нагрева F=5,06 м2, запас по поверхности нагрева 11,14%. На обратном трубопроводе первого контура установлен регулирующий двухходовой клапан TRV Ду32 мм. Температурный режим системы ГВС Т=65-45 С. На циркуляционном трубопроводе предусмотрен насос UPC 25-60-180 производительностью G=1,4 м3/час напором H=3,94 м.вод.ст. Дроссельная (ограничительная) диафрагма: Dmor=11,5 мм. Тип отопительных приборов: монометаллический биметаллический радиатор Rifar Monolit 23 шт., теплообменникгор TPEEPC BC-1110 15 шт. Узел учета тепловой энергии: расходомер-счетчик электромагнитный ПИТЕРФЛОУ РС-50-36-А-С---16-IP66 2 шт., Тепловычислитель ТВ7 04М, комплект термопреобразователей сопротивления КТСП-Н 3.2.04.02.4.3.3	Красноярский край, г. Красноярск, ул. Норильская, д. 18А. Склад №4, бокс №2, склад №3, ангар №5	0,2 Гкал/час	Красноярский край
360-7614-5808-0324	26.03.2024	МБДОУ Детский сад №71	246276329	ТП, ТС, СВ	Параметры в точке подключения согласно условиям подключения объекта № 5040-Т-126034 от 22.08.2022 составляют: Расчетное давление теплоносителя: Подающий трубопровод-8,7 кгс/см2; Обратный трубопровод-5,5 кгс/см2; Температурный график: Подающий трубопровод - 150 С; Обратный трубопровод - 70 С. нагрузка 0,580874 Гкал/час, (отопление 0,19 Гкал/час, горячее водоснабжение (макс-час) 0,136188 Гкал/час) разводящие тепловые сети, система отопления закрытая (Регулирующий клапан на отопление TRV-20-40-101 ду20, контроллер отопления и ГВС SMH4, датчик температуры погружной ДТС3105 алюминиевый радиатор h-350 мм Fe-0.128 кВт "ROYL thermo Revolution 350" 3 секции - 2,688 кВт -7 шт., 4 секции - 4,096 кВт - 8 шт., 5 секций - 2,56 кВт - 4 шт., 6 секций - 4,608 кВт - 6 шт., 7 секций 6,272 кВт - 7 шт., 8 секций - 14,336 кВт- 14 шт., 9 секций - 27,638 кВт - 19 шт., 10 секций - 15,36 кВт - 12 шт., 11 секций 18,304 кВт - 13 шт., 12 секций 7,68 кВт - 5 шт., 13 секций 4,992 кВт - 3 шт., 14 секций 19,712 кВт - 11 шт., 15 секций - 5,76 кВт - 3 шт., 16 секций 12,288 квт - 6 шт., 18 секций - 9,2216 кВт - 4 шт. алюминиевый радиатор h-500 Fe-0.192 кВт "ROYL thermos indido 500" 10 секций - 3,072 кВт - 1 шт.; 16 секций - 3,072 кВт - 1 шт., 21 секция - 8,064 кВт - 2 шт., вентиляция: теплообменник разборный пластинчатый TS 15-16-37 Т=150 С, P=1,6 МПа, 5,25 м 2, 37-TL, ООО "Интеграс" число секций 37, 254686 ккал. Шкаф управления ИТП АШИ-2-10А3ф ООО "КТС" (упр. 2 насосами, на базе контроллера Segnetics SMH4-0011-00-0 с модулем MC-0201-01-0); насос циркуляционный приточный вент. установок фланц. GRS 40/10-F, Pumpman 380В, T=2/+110 C, P=1,0 МПа, G=10,4 м3/ч, H=7 м 92 Кт- 2 шт., регулирующий клапан на вентиляцию V231 ду 20 фланц Kvs=6,3 м3/ч, T=150 C, P=2,5 МПа, контроллер (вентиляция) SMH4. ТП- Секция фильтра, вод. нагрева, вентилятора LITENED 50-30 Ф А 3.28-1.1х30В М вентилятор L-2185 м3/ч, P-593 Па, ь-2495 об/мин, эл. двигатель АИР71В2 N-1/1 кВт, n-2800 об/мин, эл. двигатель АИР71В2 N-1/1 кВт, n-2800 об/мин, воздухонагреватель WN.3. 1 шт. температура нагрева С от -37 до +18, Расход теплоты 40700 Вт, P-122.7 Па, Фильтр тип- FRUM 1 шт., P-37 Па, Блок управления ACW UV-1R0 S1, Частотный преобразователь 1,5 кВт 220 В. Выносной пульт CR-TOP PDU2 (Кнопочный пост № 2) П2 в составе - AIRNED-M7L/K1/P1/F1/N1.3V1.0P45.R7.5*30/H1/B1, вентилятор L-11780 м3/ч, P-730 Па, n-2761 об/мин, эл. двигатель АИР112 N-7,5 кВт, n-2890 об/мин, воздухонагреватель 1.3. 1 шт. температура нагрева С от -37 до +18, Расход теплоты 219400 Вт, P-106,5 Па, Фильтр тип- F1 1 шт., P-113 Па, Частотный преобразователь 7,5 кВт 380 В, Циркуляционный насос VL-32PBG-8-N (230 В) (для 1-го водяного нагревателя), Выносной пульт CR-TOP PDU2 (Кнопочный пост № 2) ПЗ - Секция фильтра, вод. нагрева, вентилятора LITENED 50-30 А 3.28-1.1х30 R M, вентилятор L-1410 м3/ч, P-633 МПа, n-2858 об/мин, эл. двигатель АИР71В2 N-1.1 кВт, n-2800 об/мин,, воздухонагреватель WN.3. 1 шт. температура нагрева С от -37 до +18, Расход теплоты 36100 Вт, P-100,2 Па, Фильтр тип- FRUM 1 шт. P-59,0 Па, Блок управления ACW ZE-1R0 S1, Частотный преобразователь 1,5 кВт 220 В, Выносной пульт CR-TOP PDU2 (Кнопочный пост № 2). ИТП в составе: клапан регулирующий Ду 20 TRV-20-4-101 2 шт., клапан регулирующий Ду 20 TAC V231 - 1 шт.; регулятор перепада давления Ду32 RDE-0,1-32-16 - 1 шт.; контроллер Segnetics 1 шт.; привод клапана - 3 шт., счетчик холодной воды Ду32 - 1 шт.; реле защиты от сухого холода - 3 шт., насос циркуляционный GRS 40/10-F - 4 шт.; насос циркуляционный GRS 32/8-M - 2 шт.; теплообменник разборный пластинчатый TS15-16-31 - 1 шт.; теплообменник разборный пластинчатый TS15-16-51 - 1 шт.; теплообменник разборный пластинчатый TS15-16-37 - 1 шт.; расширительный бак V 200л - 1 шт.; расширительный бак V 100л - 1 шт.; предохранительный клапан Ду20 - 2 шт.; кран шаровый аварной Ду 65 - 14 шт.; кран шаровый аварной Ду 50 - 4 шт.; кран шаровый аварной Ду 40 - 11 шт.; кран шаровый Ду 36 - 6 шт.; балансировочный клапан Ду32 - 1 шт.; фильтр сетчатый фланцевый Ду65 - 2 шт.; фильтр сетчатый фланцевый Ду32 - 2 шт.; фильтр сетчатый фланцевый Ду65 - 2 шт.; фильтр сетчатый фланцевый Ду40 - 1 шт.; фильтр сетчатый фланцевый Ду32 - 1 шт.; кран шаровый муфтовый Ду20 - 14 шт.; кран шаровый муфтовый Ду15 - 21 шт.; кран шаровый с воздухоотводником Ду15 - 31 шт.; манометры - 29 шт.	г. Красноярск, ул. Крайняя, зд. 6	0,6 Гкал/час	Красноярский край
360-7857-5565-0324	22.03.2024	ООО СЗ КБС-Центральный	2464150754	ТП, ТС, СО, ГВС	Параметры в точке подключения согласно условиям подключения объекта № 5162-Т-122997 от 14.03.2022 составляет: Расчетное давление теплоносителя: Подающий трубопровод - 12,3 кгс/см2; Обратный трубопровод - 5,0 кгс/см2; Температурный график: Подающий трубопровод - 150 С; Обратный трубопровод -70 С. Жилой дом № 2 строение 3 нагрузка 0,624300 Гкал/час, система отопления закрытая в составе (Автоматический балансировочный клапан AQT DN20/DN25/DN15 - 10/11/2 шт., термостатический элемент QT для клапана AQT Ду25 - 10, термостатический элемент QT для клапана AQT Ду20 - 11 шт., термостатический элемент QT для клапана AQT Ду15 - 2 шт., коннектор "Универсал КНУ-С Авто" 105.016 кВт - 72 шт., коннектор "Универсал КНУ-С Авто" 32,92 кВт - 28шт., коннектор "Универсал КНУ-С Авто" 168,774 кВт - 120 шт., коннектор "Универсал КНУ-С Авто" 56,096 кВт - 49 шт., "Универсал КСК 20" 2,098 кВт - 2 шт., "Универсал КСК 20" 13,62 кВт - 12 шт., алюминиевый радиатор h-500 мм Fe-0/192 кВт "ROYL thermo INDIGO" 14 секций - 69,89 кВт - 26 шт., 16 секций - 24,58 кВт - 8 шт., 12 секций - 73,7 кВт - 32 шт., 10 секций - 61,4 кВт - 32 шт., 8 секций - 6,1 кВт - 4 шт., 6 секций -1,2 кВт - 1 шт., термостатический элемент герц стандарт - 354 шт.; термостатический элемент с защитным кожухом Геркулес-Н - 31 шт., термостатический клапан Ду 20 Герц-NS-E 3/4 - 102 шт.; Трубопроводы из стальных водогазопроводных обыкновенных труб Ду-15х2,8 -41 м; Ду-20х2,8 -2126 м; Ду-25х3,2 -1374 м; Ду-32х3,2 -48 м; Ду-40х3,5 -54 м; Ду-50х3,5 -60 м; Трубопровод из стальных электросварных труб Ду76х4 - 140 м.) Система ГВС закрытая в составе (Кран шаровый Ду-15 Ру-40 кгс/см2, Т=150 гр. С - 700-47 шт; кран шаровый (наружная внутренняя резьба) Ду-25 Ру-40 кгс/см2, Т=150 гр. С-749 шт.; кран шаровый под приварку Ду-50 Ру-40 кгс/см2, Т=150 гр. - 2 шт; кран шаровый Ду-25 Ру-40 кгс/см2, Т=150 гр. С - 370 шт.; ограничитель температуры воды циркуляционного контура для ГВС Ду-20 Герц - 7 шт.; ограничитель температуры воды циркуляционного контура для ГВС Ду-15 Герц - 5 шт.; клапаны редукционные РИДАН, Ду-15 РД-01, Danfoss - 182 шт.; счетчик горячей воды - Ду15, ВСКМ-90-15; полотенцесушитель "Мартинэ" 500х500 М-образный - 169 шт.) ИТП в составе (пластинчатый теплообменник тип ВТ-0,14-22АА/32АБ-55-ВТ50-МГВ - 1 шт., пластинчатый теплообменник тип ТАР-0,26-5.98-1 - 1 шт., клапан регулирующий Ду-25 Kv =10 ВСКР 25-10, клапан регулирующий Ду-20 Kv =6,3 ВСКР 20-6,3 - 1 клапан, насос циркуляционный 14,98 м3/ч GMS (L) 50 -16F3M CNP - 2 шт., циркуляционный 2,5 м3/ч GMS (L) 25-8T1M CNP - 1 шт., насос циркуляционный 14,98 м3/ч GMS (L) 50 -16F3M CNP - 2 шт., насос циркуляционный 4,25 м3/ч CDM5-7 CNP - 1 шт., насос циркуляционный 1,4 м3/ч CDM1-8 CNP - 1 шт., шкаф управления ВЕКТОР АльфаТех - 1 шт., реле давления РДД-23 ООО "Росма" - 2 шт., счетчик Ду-32 "Торговая сеть" ВСКМ-90-32 - 1 шт., кран шаровый под приварку Ду-80, Ру - 2,5 МПа, Т max -180 С - 4шт., кран шаровый под приварку Ду-65, Ру - 2,5 МПа, Т max -180 С - 3шт., кран шаровый под приварку Ду-50, Ру - 4,0 МПа, Т max -180 С - 6 шт.,) Узел учета (Преобразователь расхода РС-50-72 ЗАО "Термотроник" - 2 шт., электронный вычислитель ТВ 7-04,1М "Термотроник" - 2 шт.)	Жилой дом №2 (строение 3) г. Красноярск, ул. Аральская, 47	0,6 Гкал/час	Красноярский край
360-8601-5959-0324	27.03.2024	ООО "СЗ "Новый Город""	2464057265	ТП, ГВС, СО	Состав и характеристики допускаемого объекта: Жилой дом № 1 Корпус 1: отопление (Гкал/час)- 0,380000; ГВС средн.час/ макс.час (Гкал/час)- 0,090090; Суммарная тепловая нагрузка (Гкал/час)-0,470090. Жилой дом № 1 Корпус 2: отопление (Гкал/час)- 0,380000; ГВС средн.час/ макс.час (Гкал/час)- 0,090090; Суммарная тепловая нагрузка (Гкал/час)-0,470090. Всего по Жилому дому № 1: отопление (Гкал/час)- 0,76000; ГВС средн.час/ макс.час (Гкал/час)- 0,18018; Суммарная тепловая нагрузка (Гкал/час)-0,94018. Параметры теплоносителя: Температурный график: 150/70 С0 Расчетные параметры Рт=6,8 кгс/см2, Ро=1,7 кгс/см2 Фактические параметры Рт=5,5 кгс/см2, Ро=1,7 кгс/см2 1. ИТП, система отопления 1.1. Насос циркуляционный системы отопления IL 40/220-1,5/4 – 4 шт 1.2. Насос циркуляционный системы ГВС МНИ 202-1/E/3-400-50-2 – 2 шт 1.3. Насос подпиточный системы отопления МНИ 206-1/E/3-400-50-2/1 E3 - 2 шт 1.4. Насос повысительный системы ГВС МНИ 405-1/E/3-400-50-2 – 2 шт 1.5. Теплообменник системы отопления 35-TMTL91 – 2 шт 1.6. Теплообменник системы ГВС ТКП – 2 шт 1.7. Преобразователь избыточного давления СДВ-И – 6 шт 1.8. Счетчик универсальный ВСКМ 90-32 – 2 шт 1.9. Модем IRZ – 2 экз 1.10. Стальные радиаторы отопления PRADO Classic – 1774 шт 2. Приборы учета 2.1. Комплект термопреобразователей сопротивления КТСП-Н – 2 шт 2.2. Преобразователь расхода электромагнитный РС 50-36-А-С – 4 шт 2.3. Счетчик горячей воды ВСКМ 90-20 ДГ – 2 шт 2.4. Счетчик горячей воды ВСКМ 90-32 ДГ – 2 шт 2.5. Преобразователь избыточного давления СДВ-И – 4 шт 2.6. Вычислитель количества теплоты ТВ7-04.1М – 2 шт	г. Красноярск, ул. Капитанская, 14, пом. 349	0,9 Гкал/час	Красноярский край
18/49/106 18/55/020	11.03.2024	ООО СЗ АльфаГруппп	1900002933	Многоквартирный жилой дом	Многоквартирный жилой дом	г. Абакан ул. генерала Тихонова, д.12	144 кВт	Республика Хакасия
18/49/107 18/55/021	18.03.2024	ГАУК РХ ХНТК "Сказка"	1901015741	Нежилое помещение	Нежилое помещение	г. Абакан ул.К. Маркса-5	289,29 кВт	Республика Хакасия
18/49/108 18/55/022	18.03.2024	ООО СЗ "Альтаира Плюс"	1901115538	Многоквартирный жилой дом	Многоквартирный жилой дом	г. Абакан ул. И.Ярыгина, д.33-2	303,87 кВт	Республика Хакасия
18/49/117 18/55/023	18.03.2024	ФЛ Литвиков А.В.	ФЛ	Земельный участок	Земельный участок	г. Абакан ул. И. Буянна, д.32	50 кВт	Республика Хакасия
18/49/118 18/55/024	18.03.2024	ФЛ Рыбаков А.В.	ФЛ	Земельный участок	Земельный участок	г. Абакан ул. К. Станиславского, д.7	35 кВт	Республика Хакасия
18/49/105 18/55/025	20.03.2024	ООО СЗ "Подвин"	1901145363	Многоквартирный жилой дом	Многоквартирный жилой дом	г. Абакан ул. г. Кирова -185-2	468 кВт	Республика Хакасия
18/49/127 18/55/028	28.03.2024	ФЛ Панкова О.В..	ФЛ	Жилой дом	Жилой дом	г. Абакан ул. Б.Хмельницкого, д.5.	50 кВт	Республика Хакасия
18/49/119, 18/55/026	20.03.2024	ФЛ Котюшева Е.В.	ФЛ	гараж	ВРУ 0,4 кВ, заземляющее устройство	Абакан микрорайон, 6Аквд 5 №13	30 кВт	Республика Хакасия
360-2883-4581-0324	11.03.2024	Матвийчук В.Н.	ФЛ	административное здание	т/с, АИПП, система отопления,гвс	г. Иркутск, ул. К.Либкнехта, 31А	0,065	Иркутская область
360/38-3222-7746	14.03.2024	ООО ПСК Гранит	3851994281	Группа многоэтажных многоквартирных жилых домов	участок трубопровода от УТ-2 до блок-секции 3	Иркутская область, г. Черемхово, ул. Орджоникидзе,7/А блок-секция 3	0,243	Иркутская область
360/38-3223-7746	14.03.2024	ООО ПСК Гранит	3851994281	Группа многоэтажных многоквартирных жилых домов	участок трубопровода от УТ-3 до блок-секции 5	Иркутская область, г. Черемхово, ул. Орджоникидзе,7/А блок-секция 5	0,243	Иркутская область
360/38-3224-7746	14.03.2024	ООО ПСК Гранит	3851994281	Группа многоэтажных многоквартирных жилых домов	участок трубопровода от УТ-2 до блок-секции 1	Иркутская область, г. Черемхово, ул. Орджоникидзе,7/А блок-секция 1	0,243	Иркутская область
360/38-2851-7755	14.03.2024	ООО "ТехСтандарт"	3851994281	административное здание	Тепловые сети, ИТП	г. Иркутска, ул. 4-я Советская. 16	0,498	Иркутская область
360-3487-5269-0324	19.03.2024	АО Специализированный застройщик "ФСК "Новый город"	3807003862	Многоквартирные дома с автостоянками	ИТП, система отопления, система ГВС, тепловые сети	Марковском МО, Иркутская область, Иркутский район МКД 12 (6с12.1 6с 12.2), МКД 13	0,968	Иркутская область
360-4106-5845-0324	26.03.2024	ООО «СЗ «Алые паруса»	3801146737	"Группа жилых зданий со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями и подземной стоянкой"	Трубопроводы тепловой сети, индивидуальные тепловые пункты ИТП жилой секции 1, ИТП жилой секции 2, внутренние системы теплопотребления жилых и нежилых помещений, ИТП № 1, ИТП № 2 подземной стоянки, приточной системы П1	Иркутская область, г. Ангарск, 34 микрорайон 1 этап строительства, в составе жилых секций № 1 и № 2	1,118	Иркутская область
360-3782-5710-0324	25.03.2024	АО СЗ "Строительная корпорация Иркутской области"	3808057483	Многоквартирный жилой дом квартал Северный б/с 1.	Тепловые сети, ИТП, систем теплопотребления	Иркутская область, г. Усолье-Сибирское, квартал Северный, б/с 1.	-	Иркутская область
360-2829-4042-0324	05.03.2024	Игнатова Кристина Владимировна	ФЛ	1.1. ВЛИ 0,4 кВ (СИП-4 4х25, L=15м); 1.2. ВРУ 0,4 кВ (с вводным ВА47-31 С63); 1.3. Заземляющее устройство (искусственный заземлитель, проводники основной системы уравнивания потенциалов); 2. Максимальная мощность энергопринимающих устройств 35 кВт (с симметричным распределением нагрузки по фазам).	1.1. ВЛИ 0,4 кВ (СИП-4 4х25, L=15м); 1.2. ВРУ 0,4 кВ (с вводным ВА47-31 С63); 1.3. Заземляющее устройство (искусственный заземлитель, проводники основной системы уравнивания потенциалов); 2. Максимальная мощность энергопринимающих устройств 35 кВт (с симметричным распределением нагрузки по фазам).	Иркутская область, Иркутский район, д. Лыловщина, ул. 2-я Верхняя, 14	637 кВт	Иркутская область

Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускаемого объекта	Состав установки	Адресс расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
360-2692-4011-0324	04.03.2024	МУК "Культурно-спортивный комплекс"	3827021193	РЩ-1 и РЩ-2 на границе земельного участка, в них расчетный учёт э/э; КЛ 0,4 кВ(АВБбШв 4х 150 мм)- 16 шт по 70 метров до электрощитовой, электрощитовая в подвале здания: 5 шт щитов ВУ и 6 шт. щитов РУ, внутреннее электроосвещение и электропроводка, контур заземления, есть наружного освещения. Здание двухэтажное с подвалом общей площадью 2802 м2. Pp= 637 кВт.	РЩ-1 и РЩ-2 на границе земельного участка, в них расчетный учёт э/э; КЛ 0,4 кВ(АВБбШв 4х 150 мм)- 16 шт по 70 метров до электрощитовой, электрощитовая в подвале здания: 5 шт щитов ВУ и 6 шт. щитов РУ, внутреннее электроосвещение и электропроводка, контур заземления, есть наружного освещения. Здание двухэтажное с подвалом общей площадью 2802 м2. Pp= 637 кВт.	Иркутская область, Иркутский район, с. Хомутово, ул. Пушкина, 1Б	-	Иркутская область
360-3108-4276-0324	07.03.2024	АО "СЗ" Строительная компания иркутской области"	3808057483	2КЛ-0,4кВ АВБбШв-4х70 L1=L2=100м от РУ-0,4кВ яч. №5 ТП-37 и от РУ-0,4кВ яч. №10 ТП-39 до ВРУ-0,4кВ многоквартирного жилого дома, ВРУ-0,4кВ, ППУ-0,4кВ, АВР, ЩО-0,4кВ, ЩК-0,4кВ, ШР-ОПС-0,4кВ, ШРД-0,4кВ, ЩОА-0,4кВ,ЩУЭО-0,4кВ, распределительные электрические сети выполненные кабелем АВВГнг-5х50, ВВГнг-LS-5х10, ВВГнг-LS-5х2,5, ВВГнг-LS-3х1,5, ВВГнг-LS-3х2,5, ВВГнг-LS-2х1,5, ВВГнг-FRLS-5х25, ВВГнг-FRLS-5х10, ВВГнг-FRLS-5х4, ВВГнг-FRLS-5х2,5, ВВГнг-FRLS-3х10, ВВГнг-FRLS-3х2,5 до индивидуальных, общих (квартирных) приборов учета электрической энергии, а также другого электрического оборудования, расположенного на этих сетях. Заземляющие устройства.	2КЛ-0,4кВ АВБбШв-4х70 L1=L2=100м от РУ-0,4кВ яч. №5 ТП-37 и от РУ-0,4кВ яч. №10 ТП-39 до ВРУ-0,4кВ многоквартирного жилого дома, ВРУ-0,4кВ, ППУ-0,4кВ, АВР, ЩО-0,4кВ, ЩК-0,4кВ, ШР-ОПС-0,4кВ, ШРД-0,4кВ, ЩОА-0,4кВ,ЩУЭО-0,4кВ, распределительные электрические сети выполненные кабелем АВВГнг-5х50, ВВГнг-LS-5х10, ВВГнг-LS-5х2,5, ВВГнг-LS-3х1,5, ВВГнг-LS-3х2,5, ВВГнг-LS-2х1,5, ВВГнг-FRLS-5х25, ВВГнг-FRLS-5х10, ВВГнг-FRLS-5х4, ВВГнг-FRLS-5х2,5, ВВГнг-FRLS-3х10, ВВГнг-FRLS-3х2,5 до индивидуальных, общих (квартирных) приборов учета электрической энергии, а также другого электрического оборудования, расположенного на этих сетях. Заземляющие устройства.	Иркутская область, г. Усолье-Сибирское. Квартал "Северный". Блок-секция №1, на земельном участке с к.н. 38:31:000020:3917	-	Иркутская область
360-3201-4339-0324	07.03.2024	ООО "Бурэнерго"	8904007702	Временная ВЛ 6 кВ к кусту газовых скважин № 103 от распределительного устройства №6 (РУ-6) на объекте Конькятинское ГКМ L – 2 765 метров в составе: опора анкерная концевая А10К-1 – 2 шт., опора анкерная угловая У10ГУ-1 – 8 шт., опора промежуточная П10ГИ-7М – 49 шт., опора линейная анкерная А10/3-1 – 3 шт., вчейка высоковольтная К-112 – 1 шт., разъединитель РЛК-10/400 – 1 шт., провод СИП-3 1*150 – 8 310 м	Временная ВЛ 6 кВ к кусту газовых скважин № 103 от распределительного устройства №6 (РУ-6) на объекте Конькятинское ГКМ L – 2 765 метров в составе: опора анкерная концевая А10К-1 – 2 шт., опора анкерная угловая У10ГУ-1 – 8 шт., опора промежуточная П10ГИ-7М – 49 шт., опора линейная анкерная А10/3-1 – 3 шт., вчейка высоковольтная К-112 – 1 шт., разъединитель РЛК-10/400 – 1 шт., провод СИП-3 1*150 – 8 310 м	Иркутская область, Жигаловский район, Конькятинское газоконденсатное месторождение	-	Иркутская область
360-3001-4164-0324	06.03.2024	ООО СЗ "Рейн-Форест"	3808272040	2КЛ-6кВ (ААБл-3х120 L1=L2=205м) от ТП-32М-2 до КТП-6/0,4кВ, КТП-6/0,4кВ с двумя силовыми трансформаторами ТМГ-630кВА, заземляющее устройство КТП-6/0,4кВ, 2КЛ-0,4кВ (АВБбШв-4х185 L1=L2=220м) отКТП-6/0,4кВ до ВУ-0,4кВ 9-этажного многоквартирного жилого дома №24 блоки №№ 1 и 2, ВУ-0,4кВ 9-этажного многоквартирного жилого дома №24 блоки №№ 1 и 2, 2КЛ-0,4кВ (ВВГ-5х185 L1=L2=20м) от ВУ 9-этажного многоквартирного жилого дома до ВРУ-1, ВРУ-2 9-этажного многоквартирного жилого дома, ВРУ-1, ВРУ-2, АЩО, блок АО, ЩР-ТП, АВР ЩТП, этажный щиток, распределительные электрические сети до индивидуальных, общих (квартирных) приборов учета электрической энергии, а также другого электрического оборудования, расположенного на этих сетях. КЛ-0,4кВ наружного освещения (АВБбШв-4х25 L=222м) от КТП-6/0,4кВ до крайней опоры ОФ-057-2-4-0-108-76-RAL9005, металлические опоры наружного освещения ОФ-057-2-4-0-108-76-RAL9005 в кол. 7шт. Заземляющее устройство 9-этажного многоквартирного жилого дома №24 блоки №№ 1 и 2.	2КЛ-6кВ (ААБл-3х120 L1=L2=205м) от ТП-32М-2 до КТП-6/0,4кВ, КТП-6/0,4кВ с двумя силовыми трансформаторами ТМГ-630кВА, заземляющее устройство КТП-6/0,4кВ, 2КЛ-0,4кВ (АВБбШв-4х185 L1=L2=220м) отКТП-6/0,4кВ до ВУ-0,4кВ 9-этажного многоквартирного жилого дома №24 блоки №№ 1 и 2, 2КЛ-0,4кВ (ВВГ-5х185 L1=L2=20м) от ВУ 9-этажного многоквартирного жилого дома до ВРУ-1, ВРУ-2 9-этажного многоквартирного жилого дома, ВРУ-1, ВРУ-2, АЩО, блок АО, ЩР-ТП, АВР ЩТП, этажный щиток, распределительные электрические сети до индивидуальных, общих (квартирных) приборов учета электрической энергии, а также другого электрического оборудования, расположенного на этих сетях. КЛ-0,4кВ наружного освещения (АВБбШв-4х25 L=222м) от КТП-6/0,4кВ до крайней опоры ОФ-057-2-4-0-108-76-RAL9005, металлические опоры наружного освещения ОФ-057-2-4-0-108-76-RAL9005 в кол. 7шт. Заземляющее устройство 9-этажного многоквартирного жилого дома №24 блоки №№ 1 и 2.	Иркутская область, г. Ангарск, 32 микрорайон, в 12м северо-западнее жилого дома № 8	-	Иркутская область
360-2923-4164-0324	05.03.2024	АО "АЗП"	3801046700	Распределительное устройство 0,4 кВ насосной противопожарного водоснабжения поз. Щит ЩЦ типа ГРЩ(630-250)УХЛ4 зав. № 4843; Кабельные линии 0,4 кВ насосной противопожарного водоснабжения: - № ЩЦ-1 типа ЗхВБбШнг 185 длиной 640 м.; - № ЩЦ-2 типа ЗхВБбШнг 185 длиной 645 м.; - № В2.1-1 типа ВВГнг-FRLS 4х1,5 длиной 30 м.; - № В2.3-1 типа ВВГнг-FRLS 4х2,5 длиной 16 м.; - № В2.4-1 типа ВВГнг-FRLS 4х2,5 длиной 16 м.; - № В2.4-1 типа ВВГнг-FRLS 4х2,5 длиной 25 м.; - № В2а3-1 типа ВВГнг-FRLS 4х2,5 длиной 30 м.; - № В2а4-1 типа ВВГнг-FRLS 4х2,5 длиной 40 м.; - № 1К4.1-1 типа ВВГнг-FRLS 3х2,5 длиной 30 м.; - № НП-1 типа ВВГнг-FRLS 5х240 длиной 13 м.; - № НП-2 типа ВВГнг-FRLS 5х240 длиной 15 м.; - № НП-1-1 типа ВВГнг-FRLS 4х240 длиной 10 м.; - № НП-2-1 типа ВВГнг-FRLS 4х240 длиной 16 м.; - № П2Я-1 типа ВВГнг-FRLS 5х2,5 длиной 6 м.; - № П2Я-2 типа ВВГнг-FRLS 5х2,5 длиной 5 м.; - № П2-1 типа ВВГнг-FRLS 4х2,5 длиной 7 м.; - № П2а-1 типа ВВГнг-FRLS 4х2,5 длиной 9 м.; - № К1-1 типа ВВГнг-FRLS 3х2,5 длиной 8 м.; - № К1-2 типа ВВГнг-FRLS 3х2,5 длиной 8 м.; - № КП-1 типа ВВГнг-FRLS 3х1,5 длиной 8 м.; - № КП-2 типа ВВГнг-FRLS 3х1,5 длиной 8 м.; - № UPS-1 типа ВВГнг-FRLS 3х2,5 длиной 7 м.; - № UPS-2 типа ВВГнг-FRLS 3х2,5 длиной 10 м.; - № ЩПП-1 типа ВВГнг-FRLS 3х2,5 длиной 2 м.; - № ЩО-1 типа ВВГнг-FRLS 5х2,5 длиной 10 м.; - № ПЖС-1 типа ВВГнг-FRLS 3х2,5 длиной 10 м. Распределительное устройство 0,4 кВ открытой насосной поз. ЩЦ типа щит вводно-распределительный ЩЦ зав. № ТЭ132021; Кабельные линии 0,4 кВ открытой насосной: 1. Самонесущий изолированный провод СИП-3 3х50 – 28,2 км 2. Разъединитель РЛНД-10/400 УХЛ 1 с приводом ручным ПРН-10кУ1 – 1 шт. 3. Привод разъединителя ПРН-10кУ1 – 1 шт. 4. Петлевой разрядник РДИП-10-4 УХЛ1 – 192 шт. 5. Петлевой разрядник РДИМ-10-1,5-4 УХЛ1 – 6 шт. 6. Ограничитель перенапряжений нелинейный ОПН-10 ХЛ1 - 3 шт. 7. Сооружение одноцепной линии автоблокировки 10 кВ – 9,4 км. 8. Провод СИП-3 3х50 по самостоятельной трассе – 7,92 км. 9. Провод СИП-3 3х50 по опорам контактной сети – 1,48 км.	Распределительное устройство 0,4 кВ насосной противопожарного водоснабжения поз. Щит ЩЦ типа ГРЩ(630-250)УХЛ4 зав. № 4843; Кабельные линии 0,4 кВ насосной противопожарного водоснабжения: - № ЩЦ-1 типа ЗхВБбШнг 185 длиной 640 м.; - № ЩЦ-2 типа ЗхВБбШнг 185 длиной 645 м.; - № В2.1-1 типа ВВГнг-FRLS 4х1,5 длиной 30 м.; - № В2.3-1 типа ВВГнг-FRLS 4х2,5 длиной 16 м.; - № В2.4-1 типа ВВГнг-FRLS 4х2,5 длиной 25 м.; - № В2а3-1 типа ВВГнг-FRLS 4х2,5 длиной 30 м.; - № В2а4-1 типа ВВГнг-FRLS 4х2,5 длиной 40 м.; - № 1К4.1-1 типа ВВГнг-FRLS 3х2,5 длиной 30 м.; - № НП-1 типа ВВГнг-FRLS 5х240 длиной 13 м.; - № НП-2 типа ВВГнг-FRLS 5х240 длиной 15 м.; - № НП-1-1 типа ВВГнг-FRLS 4х240 длиной 10 м.; - № НП-2-1 типа ВВГнг-FRLS 4х240 длиной 16 м.; - № П2Я-1 типа ВВГнг-FRLS 5х2,5 длиной 6 м.; - № П2Я-2 типа ВВГнг-FRLS 5х2,5 длиной 5 м.; - № П2-1 типа ВВГнг-FRLS 4х2,5 длиной 7 м.; - № П2а-1 типа ВВГнг-FRLS 4х2,5 длиной 9 м.; - № К1-1 типа ВВГнг-FRLS 3х2,5 длиной 8 м.; - № К1-2 типа ВВГнг-FRLS 3х2,5 длиной 8 м.; - № КП-1 типа ВВГнг-FRLS 3х1,5 длиной 8 м.; - № КП-2 типа ВВГнг-FRLS 3х1,5 длиной 8 м.; - № UPS-1 типа ВВГнг-FRLS 3х2,5 длиной 7 м.; - № UPS-2 типа ВВГнг-FRLS 3х2,5 длиной 10 м.; - № ЩПП-1 типа ВВГнг-FRLS 3х2,5 длиной 2 м.; - № ЩО-1 типа ВВГнг-FRLS 5х2,5 длиной 10 м.; - № ПЖС-1 типа ВВГнг-FRLS 3х2,5 длиной 10 м. Распределительное устройство 0,4 кВ открытой насосной поз. ЩЦ типа щит вводно-распределительный ЩЦ зав. № ТЭ132021; Кабельные линии 0,4 кВ открытой насосной: - № Ввод 1 типа ВБбШВ 4х120 длиной 300 м; - № Ввод 2 типа ВБбШВ 4х120 длиной 300 м;	Иркутская область, г. Ангарск, промышленная зона	-	Иркутская область
360-2283-4205-0324	08.03.2024	Восточно-сибирская дирекция по капитальному строительству структурное подразделение ДКСС филиала ОАО "РЖД"	7708503727	1. Самонесущий изолированный провод СИП-3 3х50 – 28,2 км 2. Разъединитель РЛНД-10/400 УХЛ 1 с приводом ручным ПРН-10кУ1 – 1 шт. 3. Привод разъединителя ПРН-10кУ1 – 1 шт. 4. Петлевой разрядник РДИП-10-4 УХЛ1 – 192 шт. 5. Петлевой разрядник РДИМ-10-1,5-4 УХЛ1 – 6 шт. 6. Ограничитель перенапряжений нелинейный ОПН-10 ХЛ1 - 3 шт. 7. Сооружение одноцепной линии автоблокировки 10 кВ – 9,4 км. 8. Провод СИП-3 3х50 по самостоятельной трассе – 7,92 км. 9. Провод СИП-3 3х50 по опорам контактной сети – 1,48 км.	1. Самонесущий изолированный провод СИП-3 3х50 – 28,2 км 2. Разъединитель РЛНД-10/400 УХЛ 1 с приводом ручным ПРН-10кУ1 – 1 шт. 3. Привод разъединителя ПРН-10кУ1 – 1 шт. 4. Петлевой разрядник РДИП-10-4 УХЛ1 – 192 шт. 5. Петлевой разрядник РДИМ-10-1,5-4 УХЛ1 – 6 шт. 6. Ограничитель перенапряжений нелинейный ОПН-10 ХЛ1 - 3 шт. 7. Сооружение одноцепной линии автоблокировки 10 кВ – 9,4 км. 8. Провод СИП-3 3х50 по самостоятельной трассе – 7,92 км. 9. Провод СИП-3 3х50 по опорам контактной сети – 1,48 км.	Россия, Иркутская область, Тайшетский р-он, ст. Тагул КМ 1023 ПК 1 по 1032 по ПК 6 в границах Красноярской железной	30	Иркутская область
360-3136-4956-0324	15.03.2024	Сихварт Максим Александрович	ФЛ	1.1. ВЛИ 0,4 кВ (СИП-4 4х25, L=25м); 1.2. ВРУ 0,4 кВ (с вводным Schneider Easy9 C50); 1.3. Заземляющее устройство (искусственный заземлитель, проводники основной системы уравнивания потенциалов); 2. Максимальная мощность энергопринимающих устройств 30 кВт (с симметричным распределением нагрузки по фазам).	1.1. ВЛИ 0,4 кВ (СИП-4 4х25, L=25м); 1.2. ВРУ 0,4 кВ (с вводным Schneider Easy9 C50); 1.3. Заземляющее устройство (искусственный заземлитель, проводники основной системы уравнивания потенциалов); 2. Максимальная мощность энергопринимающих устройств 30 кВт (с симметричным распределением нагрузки по фазам).	Иркутская область, г. Иркутск, ул. Лиственичная, д. 1/1	-	Иркутская область
360-3014-4568-0324	13.03.2024	ПАО "Газпром"	7736050003	КЛ 10кВ ПвБВнг(А)-ХЛ(3х150/25-10) 1,325км от БКЭРУ 10кВ яч20 (поз. ГП 94) УКПГ-2 до оп1 ВЛ310 кВ «к УОК КП-3 УКПГ-2» (линия 1)по кабельной эстакаде; ВЛ3 10кВ «к УОК КП-3 УКПГ-2» (линия 1) ЗРАС ААА 1х120 12/20 1,587км; КЛ 10кВ марки АПвБВнг(А)-ХЛ(3х120/25) 0,075км от оп 34 ВЛ310 «к УОК КП- УКПГ-2» (линия 1)по кабельной эстакаде к БКЭС УОК КП-3ратъединителя 10кВ РЛНД(С-10/400 2 шт(оп 1; 34) ВЛ3 10кВ «к УОК КП-3 УКПГ-2» (линия 1);КЛ 10кВ ПвБВнг(А)-ХЛ(3х150/25-10) 1,31км от БКЭРУ 10кВ яч19 (поз. ГП 94) УКПГ-2 до оп1 ВЛ3 10кВ «участок УКПГ-2–КУ КП-30» (линия 2)по кабельной эстакаде;ВЛ3 10кВ «участок УКПГ-2–КУ КП-30» (линия 2) ЗРАС ААА 1х120 12/20 29,375км;ВЛ3 10кВ «участок к УОК КП-3 УКПГ-2» (линия 2) ЗРАС ААА 1х120 12/20 0,115км;КЛ 10кВ АПвБВнг(А)-ХЛ(3х120/25) 0,06км от оп4 ВЛ3 10 «участок к УОК КП-3 УКПГ-2» (линия 2) по кабельной эстакаде к БКЭС УОК КП-3ратъединителя 10кВ РЛНД(С-10/400 1 шт(оп N4) ВЛ3 10 кВ «участок к УОК КП-3 УКПГ-2» (линия 2); БКЭС-ЭГ-03-25/25-1-УХЛ1 площадка УОК КП-3 УКПГ-2ратъединителя 10кВ РЛНД(С-10/400 9 шт(оп1;31;85;193;293;397;493;569;571) ВЛ3 10кВ «участок УКПГ-2–КУ КП-30» (линия 2)вакуумный реклозер серии РВА/TEL (РВА 2.17)с двусторонним питанием (оп №570 ВЛ3 10кВ «участок УКПГ-2–КУ КП-30» (линия 2)ВЛ3 10кВ ЗРАС ААА 1х120 12/20 в пролете от оп575 ВЛ3 10кВ «участок УКПГ-2–КУ КП-30» (линия 2)до оп1 ВЛ3 10кВ участок «КУ КП-30–Казачинско-Ленский район» 0,035км; ВЛ3 10кВ «к КУ КП-30» ЗРАС ААА 1х120 12/20 0,1км;ратъединитель 10кВ РЛНД(С-10/400 1 шт оп3а) ВЛ3 10кВ участок «к КУ КП 30»;КЛ 10кВ АПвБВнг(А)-ХЛ(3х120/25) 0,13км от оп3а ВЛ3 10 «к КУ КП-30» по кабельной эстакаде до БКЭС КУ КП-30;БКЭС-ЭГ-04-16-1-УХЛ1 площадки КУ КП-30;ВЛ3 10кВ ЗРАС ААА 1х120 12/20 в пролете от оп579 ВЛ3 10кВ участок «КУ КП 30–Казачинско-Ленский район»	КЛ 10кВ ПвБВнг(А)-ХЛ(3х150/25-10) 1,325км от БКЭРУ 10кВ яч20 (поз. ГП 94) УКПГ-2 до оп1 ВЛ310 кВ «к УОК КП-3 УКПГ-2» (линия 1)по кабельной эстакаде; ВЛ3 10кВ «к УОК КП-3 УКПГ-2» (линия 1) ЗРАС ААА 1х120 12/20 1,587км; КЛ 10кВ марки АПвБВнг(А)-ХЛ(3х120/25) 0,075км от оп 34 ВЛ310 «к УОК КП- УКПГ-2» (линия 1)по кабельной эстакаде к БКЭС УОК КП-3ратъединителя 10кВ РЛНД(С-10/400 2 шт(оп 1; 34) ВЛ3 10кВ «к УОК КП-3 УКПГ-2» (линия 1);КЛ 10кВ ПвБВнг(А)-ХЛ(3х150/25-10) 1,31км от БКЭРУ 10кВ яч19 (поз. ГП 94) УКПГ-2 до оп1 ВЛ3 10кВ «участок УКПГ-2–КУ КП-30» (линия 2)по кабельной эстакаде;ВЛ3 10кВ «участок УКПГ-2–КУ КП-30» (линия 2) ЗРАС ААА 1х120 12/20 29,375км;ВЛ3 10кВ «участок к УОК КП-3 УКПГ-2» (линия 2) ЗРАС ААА 1х120 12/20 0,115км;КЛ 10кВ АПвБВнг(А)-ХЛ(3х120/25) 0,06км от оп4 ВЛ3 10 «участок к УОК КП-3 УКПГ-2» (линия 2) по кабельной эстакаде к БКЭС УОК КП-3ратъединителя 10кВ РЛНД(С-10/400 1 шт(оп N4) ВЛ3 10 кВ «участок к УОК КП-3 УКПГ-2» (линия 2); БКЭС-ЭГ-03-25/25-1-УХЛ1 площадка УОК КП-3 УКПГ-2ратъединителя 10кВ РЛНД(С-10/400 9 шт(оп1;31;85;193;293;397;493;569;571) ВЛ3 10кВ «участок УКПГ-2–КУ КП-30» (линия 2)вакуумный реклозер серии РВА/TEL (РВА 2.17)с двусторонним питанием (оп №570 ВЛ3 10кВ «участок УКПГ-2–КУ КП-30» (линия 2)ВЛ3 10кВ ЗРАС ААА 1х120 12/20 в пролете от оп575 ВЛ3 10кВ «участок УКПГ-2–КУ КП-30» (линия 2)до оп1 ВЛ3 10кВ участок «КУ КП-30–Казачинско-Ленский район» 0,035км; ВЛ3 10кВ «к КУ КП-30» ЗРАС ААА 1х120 12/20 0,1км;ратъединитель 10кВ РЛНД(С-10/400 1 шт оп3а) ВЛ3 10кВ участок «к КУ КП 30»;КЛ 10кВ АПвБВнг(А)-ХЛ(3х120/25) 0,13км от оп3а ВЛ3 10 «к КУ КП-30» по кабельной эстакаде до БКЭС КУ КП-30;БКЭС-ЭГ-04-16-1-УХЛ1 площадки КУ КП-30;ВЛ3 10кВ ЗРАС ААА 1х120 12/20 в пролете от оп579 ВЛ3 10кВ участок «КУ КП 30–Казачинско-Ленский район»	Иркутская область, муниципальное образование «Жигаловский район», Жигаловское лесничество, Тутурское участковое лесничество, Тутурская дача, защитные леса, кварталы №№ 1 (вв. 19ч, 20ч), 2 (вв. 11ч, 12ч, 13ч, 17ч, 18ч, 19ч, 21ч, 27ч), 3 (вв. 3ч, 4ч, 5ч, 6ч, 30ч), 7 (вв. 1ч, 2ч, 3ч, 7ч, 11ч, 13ч, 6ч, 14ч), 8 (вв. 15ч, 10ч), 11 (вв. 3ч, 7ч, 11ч, 16ч, 18ч, 19ч, 20ч, 21ч, 22ч), 14 часть, 20 (вв. 2ч, 3ч, 4ч, 18ч, 1ч), 21 (вв. 1ч, 7ч, 11ч, 12ч, 13ч, 21ч, 22ч), 22 (вв. 6ч, 7ч, 9ч, 11ч, 12ч, 14ч, 15ч, 16ч), 23 (вв. 11ч, 12ч, 15ч, 17ч), 24 (вв. 12ч, 16ч, 20ч, 13ч), 25 (вв. 8ч, 11ч, 13ч, 14ч, 15ч, 16ч, 18ч, 12ч), 26 (вв. 6ч, 8ч, 9ч, 12ч, 13ч, 15ч, 16ч), 34 (вв. 1ч, 2ч, 13ч, 14ч), эксплуатационные леса, кварталы №№ 29 (вв. 15ч, 16ч), 30 (вв. 2ч, 3ч, 5ч, 7ч, 8ч, 18ч), 31 (вв. 3ч, 25ч), 32 (вв. 1ч, 2ч, 3ч, 20ч), 33 (вв. 1ч, 2ч, 3ч, 4ч, 18ч), 35 (вв. 1ч, 2ч, 19ч, 20ч), 36 (вв. 1ч, 3ч, 5ч, 16ч, 17ч), 60 (вв. 3ч, 4ч, 6ч, 7ч, 27ч), 61 (вв. 1ч, 3ч, 4ч, 5ч, 20ч, 21ч), 62 (вв. 1ч, 2ч, 5ч, 6ч, 7ч, 20ч), 63 (вв. 3ч, 4ч, 6ч, 7ч, 8ч, 11ч, 23ч	-	Иркутская область
360-3089-4750-0324	13.03.2024	ООО "Газпром добыча Иркутск"	3812100646	1.1 Кабельная линия №В1-070 L=250м, кабель марки ПвБВнг(А)-ХЛ 3*95/16 от здания ЗРУ 10Ка (поз.ГП87). РУВН, шкаф №29 до ЗБКТПА-1250/10/0,4-УХЛ1 (поз.ГП70) УВН1. 1.2 Кабельная линия №В2-070 L=250м, кабель марки ПвБВнг(А)-ХЛ 3*95/16 от здания ЗРУ 10кВ (поз.ГП87). РУВН, шкаф №30 до ЗБКТПА-1250/10/0,4-УХЛ1 (поз.ГП70) УВН2. 1.3 Кабельная линия №В1-074 L=550м, кабель марки ПвБВнг(А)-ХЛ 3*95/16 от здания ЗРУ 10кВ (поз.ГП87). РУВН, шкаф №25 до ЗБКТП-1000/10/0,4-УХЛ1 (поз.ГП74) УВН1. 1.4 Кабельная линия №В21-074 L=550м, кабель марки ПвБВнг(А)-ХЛ 3*95/16 от здания ЗРУ 10кВ (поз.ГП87). РУВН, шкаф №26 до ЗБКТП-1000/10/0,4-УХЛ1 (поз.ГП74) УВН2. 1.5 Кабельная линия №В1-075 L=500м, кабель марки ПвБВнг(А)-ХЛ 3*95/16 от здания ЗРУ 10кВ (поз.ГП87). РУВН, шкаф №27 до ЗБКТПА-1600/10/0,4-УХЛ1 (поз.ГП75) УВН1. 1.6 Кабельная линия №В2-075 L=500м, кабель марки ПвБВнг(А)-ХЛ 3*95/16 от здания ЗРУ 10кВ (поз.ГП87). РУВН, шкаф №28 до ЗБКТПА-1600/10/0,4-УХЛ1 (поз.ГП75) УВН2. 1.7 Кабельная линия №В1-078 L=460м, кабель марки ПвБВнг(А)-ХЛ 3*95/16 от здания ЗРУ 10кВ (поз.ГП87). РУВН, шкаф №23 до ЗБКТП-1250/10/0,4-УХЛ1 (поз.ГП78) УВН1. 1.8 Кабельная линия №В2-078 L=460м, кабель марки ПвБВнг(А)-ХЛ 3*95/16 от здания ЗРУ 10кВ (поз.ГП87). РУВН, шкаф №24 до ЗБКТП-1250/10/0,4-УХЛ1 (поз.ГП78) УВН2. 1.9 Блочно-комплектная трансформаторная подстанция (поз.70) ЗБКТПА-1250/10/0,4-УХЛ1 Рracч.=981,45 кВт, для электроснабжения: потребителей площадки ВОС, котельной и административно-бытовой зоны, а также потребителей аварийной вентиляции и систем противопожарной защиты, с двумя силовыми трансформаторами марки ТСЗГЛФ11-1250/10 мощностью 1250 кВА. 1.10 Блочно-комплектная трансформаторная подстанция (поз.74) ЗБКТП-1000/10/0,4-УХЛ1 Рracч.=981,45 кВт, для электроснабжения: блок-боксов электрообогрева, с двумя силовыми трансформаторами марки ТСЗГЛФ11-1000/10 мощностью 1000 кВА. 1.11 Блочно-комплектная трансформаторная подстанция (поз.75) ЗБКТПА-1600/10/0,4-УХЛ1 Рracч.=1300,7 кВт, для электроснабжения: потребителей подготовки газа (НТС) и административно-бытовая зона, с двумя силовыми трансформаторами марки ТСЗГЛФ11-1600/10 мощностью 1600 кВА. 1.12 Блочно-комплектная трансформаторная подстанция (поз.78) ЗБКТПА-1250/10/0,4-УХЛ1 Рracч.=760,6 кВт, для электроснабжения: потребителей резервуарного парка, ёмкостной станции и электрообогрева, с двумя силовыми трансформаторами марки ТСЗГЛФ11-1250/10 мощностью 1250 кВА.	1.1 Кабельная линия №В1-070 L=250м, кабель марки ПвБВнг(А)-ХЛ 3*95/16 от здания ЗРУ 10Ка (поз.ГП87). РУВН, шкаф №29 до ЗБКТПА-1250/10/0,4-УХЛ1 (поз.ГП70) УВН1. 1.2 Кабельная линия №В2-070 L=250м, кабель марки ПвБВнг(А)-ХЛ 3*95/16 от здания ЗРУ 10кВ (поз.ГП87). РУВН, шкаф №30 до ЗБКТПА-1250/10/0,4-УХЛ1 (поз.ГП70) УВН2. 1.3 Кабельная линия №В1-074 L=550м, кабель марки ПвБВнг(А)-ХЛ 3*95/16 от здания ЗРУ 10кВ (поз.ГП87). РУВН, шкаф №25 до ЗБКТП-1000/10/0,4-УХЛ1 (поз.ГП74) УВН1. 1.4 Кабельная линия №В21-074 L=550м, кабель марки ПвБВнг(А)-ХЛ 3*95/16 от здания ЗРУ 10кВ (поз.ГП87). РУВН, шкаф №26 до ЗБКТП-1000/10/0,4-УХЛ1 (поз.ГП74) УВН2. 1.5 Кабельная линия №В1-075 L=500м, кабель марки ПвБВнг(А)-ХЛ 3*95/16 от здания ЗРУ 10кВ (поз.ГП87). РУВН, шкаф №27 до ЗБКТПА-1600/10/0,4-УХЛ1 (поз.ГП75) УВН1. 1.6 Кабельная линия №В2-075 L=500м, кабель марки ПвБВнг(А)-ХЛ 3*95/16 от здания ЗРУ 10кВ (поз.ГП87). РУВН, шкаф №28 до ЗБКТПА-1600/10/0,4-УХЛ1 (поз.ГП75) УВН2. 1.7 Кабельная линия №В1-078 L=460м, кабель марки ПвБВнг(А)-ХЛ 3*95/16 от здания ЗРУ 10кВ (поз.ГП87). РУВН, шкаф №23 до ЗБКТП-1250/10/0,4-УХЛ1 (поз.ГП78) УВН1. 1.8 Кабельная линия №В2-078 L=460м, кабель марки ПвБВнг(А)-ХЛ 3*95/16 от здания ЗРУ 10кВ (поз.ГП87). РУВН, шкаф №24 до ЗБКТП-1250/10/0,4-УХЛ1 (поз.ГП78) УВН2. 1.9 Блочно-комплектная трансформаторная подстанция (поз.70) ЗБКТПА-1250/10/0,4-УХЛ1 Рracч.=981,45 кВт, для электроснабжения: потребителей площадки ВОС, котельной и административно-бытовой зоны, а также потребителей аварийной вентиляции и систем противопожарной защиты, с двумя силовыми трансформаторами марки ТСЗГЛФ11-1250/10 мощностью 1250 кВА. 1.10 Блочно-комплектная трансформаторная подстанция (поз.74) ЗБКТП-1000/10/0,4-УХЛ1 Рracч.=981,45 кВт, для электроснабжения: блок-боксов электрообогрева, с двумя силовыми трансформаторами марки ТСЗГЛФ11-1000/10 мощностью 1000 кВА. 1.11 Блочно-комплектная трансформаторная подстанция (поз.75) ЗБКТПА-1600/10/0,4-УХЛ1 Рracч.=1300,7 кВт, для электроснабжения: потребителей подготовки газа (НТС) и административно-бытовая зона, с двумя силовыми трансформаторами марки ТСЗГЛФ11-1600/10 мощностью 1600 кВА. 1.12 Блочно-комплектная трансформаторная подстанция (поз.78) ЗБКТПА-1250/10/0,4-УХЛ1 Рracч.=760,6 кВт, для электроснабжения: потребителей резервуарного парка, ёмкостной станции и электрообогрева, с двумя силовыми трансформаторами марки ТСЗГЛФ11-1250/10 мощностью 1250 кВА.	Орленгская дача квартала №482, Тутурское участковое лесничество, Муниципальное образование «Жигаловский район», Иркутская область	-	Иркутская область
360-3081-4750-0324	13.03.2024	ООО "Газпром добыча Иркутск"	3812100646	блочно-комплектное устройство электроснабжения типа БКЭС-ЭГ-04-16-1-УХЛ1 площадка КУ2; блочно-комплектное устройство электроснабжения типа БКЭС-ЭГ-03-16/16-1-УХЛ1 площадки ГК204-2.	блочно-комплектное устройство электроснабжения типа БКЭС-ЭГ-04-16-1-УХЛ1 площадки КУ2; блочно-комплектное устройство электроснабжения типа БКЭС-ЭГ-03-16/16-1-УХЛ1 площадки ГК204-2.	Иркутская область, Муниципальное образование «Жигаловский район», Тутурское участковое лесничество, Тутурская дача квартала №7, №8; Орленгская дача квартала №590, №591, №592, №593, №594, №595, №627, №628, №662, №663, №664	-	Иркутская область

Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускаемого объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
360-3094-4750-0324	13.03.2024	ООО "Газпром добыча Иркутск"	3812100646	1.1 Кабельная линия 10 кВ марки ПвБВнг(А)-ХЛ(3х95/16) от БМЗРУ 10 кВ (поз. 78) яч.№9 до КРУ 10 кВ Ячейка №1 (поз.34) L=0,58 км, КРУ 10 кВ Ячейка №1 с вакуумным выключателем КВЭ/TEL, кабельная линия ПвБнг(А)-ХЛ(3х95/16) L=20 м; Частотный преобразователь 10 кВ №1, кабельная линия 10 кВ ПвБнг(А)-ХЛ(3х95/16) L=130 м; Электродвигатель компрессора 10 кВ №1 (Ррасч=1000кВт); 1.2 Кабельная линия 10 кВ марки ПвБВнг(А)-ХЛ(3х95/16) от БМЗРУ 10 кВ (поз. 78) яч.№10 до КРУ 10 кВ Ячейка №2 (поз.34) L=0,58 км, КРУ 10 кВ Ячейка №2 с вакуумным выключателем КВЭ/TEL, кабельная линия ПвБнг(А)-ХЛ(3х95/16) L=20 м; Частотный преобразователь 10 кВ №2, кабельная линия 10 кВ ПвБнг(А)-ХЛ(3х95/16) L=150 м; Электродвигатель компрессора 10 кВ №2 (Ррасч=1000кВт); 1.3. Кабельная линия 10 кВ марки ПвБВнг(А)-ХЛ(3х95/16) от БМЗРУ 10 кВ (поз. 78) яч.№11 до КРУ 10 кВ Ячейка №3 (поз.34) L=0,58 км, КРУ 10 кВ Ячейка №3 с вакуумным выключателем КВЭ/TEL, кабельная линия ПвБнг(А)-ХЛ(3х95/16) L=20 м; Частотный преобразователь 10 кВ №3, кабельная линия 10 кВ ПвБнг(А)-ХЛ(3х95/16) L=160 м; Электродвигатель компрессора 10 кВ №3 (Ррасч=1000кВт); 1.4. Кабельная линия 10 кВ марки ПвБВнг(А)-ХЛ(3х95/16) от БМЗРУ 10 кВ (поз. 78) яч.№12 до КРУ 10 кВ Ячейка №4 (поз.34) L=0,58 км, КРУ 10 кВ Ячейка №4 с вакуумным выключателем КВЭ/TEL, кабельная линия ПвБнг(А)-ХЛ(3х95/16) L=20 м; Частотный преобразователь 10 кВ №4, кабельная линия 10 кВ ПвБнг(А)-ХЛ(3х95/16) L=165 м; Электродвигатель компрессора 10 кВ №4 (Ррасч=1000кВт); 1.5. БКЭС (БЛП-МГ-10/100-30-40-50-УХЛ1) Р=100 кВА поз. 10 по ГП КГС №205;	1.1 Кабельная линия 10 кВ марки ПвБВнг(А)-ХЛ(3х95/16) от БМЗРУ 10 кВ (поз. 78) яч.№9 до КРУ 10 кВ Ячейка №1 (поз.34) L=0,58 км, КРУ 10 кВ Ячейка №1 с вакуумным выключателем КВЭ/TEL, кабельная линия ПвБнг(А)-ХЛ(3х95/16) L=20 м; Частотный преобразователь 10 кВ №1, кабельная линия 10 кВ ПвБнг(А)-ХЛ(3х95/16) L=130 м; Электродвигатель компрессора 10 кВ №1 (Ррасч=1000кВт); 1.2 Кабельная линия 10 кВ марки ПвБВнг(А)-ХЛ(3х95/16) от БМЗРУ 10 кВ (поз. 78) яч.№10 до КРУ 10 кВ Ячейка №2 (поз.34) L=0,58 км, КРУ 10 кВ Ячейка №2 с вакуумным выключателем КВЭ/TEL, кабельная линия ПвБнг(А)-ХЛ(3х95/16) L=20 м; Частотный преобразователь 10 кВ №2, кабельная линия 10 кВ ПвБнг(А)-ХЛ(3х95/16) L=150 м; Электродвигатель компрессора 10 кВ №2 (Ррасч=1000кВт); 1.3. Кабельная линия 10 кВ марки ПвБВнг(А)-ХЛ(3х95/16) от БМЗРУ 10 кВ (поз. 78) яч.№11 до КРУ 10 кВ Ячейка №3 (поз.34) L=0,58 км, КРУ 10 кВ Ячейка №3 с вакуумным выключателем КВЭ/TEL, кабельная линия ПвБнг(А)-ХЛ(3х95/16) L=20 м; Частотный преобразователь 10 кВ №3, кабельная линия 10 кВ ПвБнг(А)-ХЛ(3х95/16) L=160 м; Электродвигатель компрессора 10 кВ №3 (Ррасч=1000кВт); 1.4. Кабельная линия 10 кВ марки ПвБВнг(А)-ХЛ(3х95/16) от БМЗРУ 10 кВ (поз. 78) яч.№12 до КРУ 10 кВ Ячейка №4 (поз.34) L=0,58 км, КРУ 10 кВ Ячейка №4 с вакуумным выключателем КВЭ/TEL, кабельная линия ПвБнг(А)-ХЛ(3х95/16) L=20 м; Частотный преобразователь 10 кВ №4, кабельная линия 10 кВ ПвБнг(А)-ХЛ(3х95/16) L=165 м; Электродвигатель компрессора 10 кВ №4 (Ррасч=1000кВт); 1.5. БКЭС (БЛП-МГ-10/100-30-40-50-УХЛ1) Р=100 кВА поз. 10 по ГП КГС №205; 1.6. БКЭС (БЛП-МГ-10/100-30-40-50-УХЛ1) Р=100 кВА поз. 10 по ГП КГС №202.	Иркутская область, Муниципальное образование «Жигаловский район», Тутурское участковое лесничество, Тутурская дача квартала №7, №8; Орлегская дача квартала №590, №591, №592, №593, №594. №595, №627, №628, №662, №663, №664	252 кВт	Иркутская область
360-3617-5096-0324	18.03.2024	ООО СЗ "Регион Сибири"	3808168391	1. В блок-секциях: ВУ1 АВР со счетчиком (ВРУЗСМ-17-70-УХЛ4) = 1шт.; от неё РУ1 (ППУ сборный)=1шт. ВУ2 со счетчиками (ВРУЗСМ-12-10-УХЛ4) = 1шт.; от неё РУ2 (ВРУЗСМ-48-04АУХЛ4) = 1 шт.; ВРУЗ со счётчиком (ВРУЗСМ-21-10А УХЛ4) = 1 шт.; ЩР-ТП (ЩРн-12з)=1 шт.; Щиты этажные (ЩЭУ4-63А) = 17 шт.; Щиты квартирные (ЩРП-24) =114 шт.; Щит аварийный (ЩОА-24) = 1 шт.; ЩР-ОПС (ЩРН-12)=1 шт; ЩР-ОКС (ЩРН-12)=1 шт.; ЩР-1,ЩР-2,ЩР-3 (ЩУРН 3/30) = 3 шт. ГЗШ= 1шт.; ЯУД = 4 шт.; Освещение МОП. Распределительные сети пяти проводные (ВВГнг-LS), (ВВГнг-FRLS). Защита на вводах электроустановки выполнена в ВУ, предохранителями ППН 250А. (тип, марка, количество) (наименование, напряжение, количество, длина, марка и сечение кабеля, провода, характеристика) 2. Внутри площадные кабельные сети электроснабжения 0,4 кВ. до Б/С 7: 2хКЛ-0,4кВ (2АВБбШВ-4х95 L=165 м) от ТП-5912 до ВУ2; 2хКЛ-0,4кВ (АВБбШВ-4х70 L=8 м) от ВУ2 до ВУ1; 2хКЛ-0,4кВ (АВБбШВ-4х70 L=165 м) от ТП-5912 до ВУ3; (наименование, напряжение, количество, длина, марка и сечение кабеля, провода, характеристика) 3. Внутри площадные кабельные сети электроснабжения 0,4 кВ. до Б/С 8: 2хКЛ-0,4кВ (2АВБбШВ-4х95 L=100 м) от ТП-5912 до ВУ2; 2хКЛ-0,4кВ (АВБбШВ-4х70 L=8 м) от ВУ2 до ВУ1; 2хКЛ-0,4кВ (АВБбШВ-4х70 L=100 м) от ТП-5912 до ВУ3; (наименование, напряжение, количество, длина, марка и сечение кабеля, провода, характеристика) 4. Наружные сети освещения 0,4 кВ.: Щит управления наружным освещением «Горсвет» = 1шт. КЛ-0,4кВ (АВБбШВ-4х16 L=308 м) от ТП-5912;	1. В блок-секциях: ВУ1 АВР со счетчиком (ВРУЗСМ-17-70-УХЛ4) = 1шт.; от неё РУ1 (ППУ сборный)=1шт. ВУ2 со счетчиками (ВРУЗСМ-12-10-УХЛ4) = 1шт.; от неё РУ2 (ВРУЗСМ-48-04АУХЛ4) = 1 шт.; ВРУЗ со счётчиком (ВРУЗСМ-21-10А УХЛ4) = 1 шт.; ЩР-ТП (ЩРн-12з)=1 шт.; Щиты этажные (ЩЭУ4-63А) = 17 шт.; Щиты квартирные (ЩРП-24) =114 шт.; Щит аварийный (ЩОА-24) = 1 шт.; ЩР-ОПС (ЩРН-12)=1 шт; ЩР-ОКС (ЩРН-12)=1 шт.; ЩР-1,ЩР-2,ЩР-3 (ЩУРН 3/30) = 3 шт. ГЗШ= 1шт.; ЯУД = 4 шт.; Освещение МОП. Распределительные сети пяти проводные (ВВГнг-LS), (ВВГнг-FRLS). Защита на вводах электроустановки выполнена в ВУ, предохранителями ППН 250А. (тип, марка, количество) (наименование, напряжение, количество, длина, марка и сечение кабеля, провода, характеристика) 2. Внутри площадные кабельные сети электроснабжения 0,4 кВ. до Б/С 7: 2хКЛ-0,4кВ (2АВБбШВ-4х95 L=165 м) от ТП-5912 до ВУ2; 2хКЛ-0,4кВ (АВБбШВ-4х70 L=8 м) от ВУ2 до ВУ1; 2хКЛ-0,4кВ (АВБбШВ-4х70 L=165 м) от ТП-5912 до ВУ3; (наименование, напряжение, количество, длина, марка и сечение кабеля, провода, характеристика) 3. Внутри площадные кабельные сети электроснабжения 0,4 кВ. до Б/С 8: 2хКЛ-0,4кВ (2АВБбШВ-4х95 L=100 м) от ТП-5912 до ВУ2; 2хКЛ-0,4кВ (АВБбШВ-4х70 L=8 м) от ВУ2 до ВУ1; 2хКЛ-0,4кВ (АВБбШВ-4х70 L=100 м) от ТП-5912 до ВУ3; (наименование, напряжение, количество, длина, марка и сечение кабеля, провода, характеристика) 4. Наружные сети освещения 0,4 кВ.: Щит управления наружным освещением «Горсвет» = 1шт. КЛ-0,4кВ (АВБбШВ-4х16 L=308 м) от ТП-5912; Опоры наружного освещения с диодными светильниками = 7 шт. Опоры ландшафтного освещения = 23шт. Р=252 кВт. Контур заземления.	г. Иркутск, в границах улиц Захарова, Якоби, Театральная, Мухиной, расположенных на земельном участке с кадастровым номером: 38:36:000026:14605	-	Иркутская область
360-2736-4330-0324	06.03.2024	Муниципальное казенное учреждение "Дирекция капитального строительства и ремонта" муниципального образования города Братска	3 804 041 066	тепловая сеть, индивидуальный тепловой пункт, внутренняя система теплопотребления многоквартирного жилого дома	Тепловая сеть подземной прокладки в ж/б не проходных лотках с подключением от ТК-111, система теплопотребления закрытого типа с непосредственным присоединением к тепловым сетям и корректирующим насосом.	г. Братск, ул. Котельная, д. 9	0,316622 Гкал/ч	Иркутская область
360-2737-4330-0324	06.03.2024	Муниципальное казенное учреждение "Дирекция капитального строительства и ремонта" муниципального образования города Братска	3 804 041 066	тепловая сеть, индивидуальный тепловой пункт, внутренняя система теплопотребления многоквартирного жилого дома	Тепловая сеть подземной прокладки в ж/б не проходных лотках с подключением от ТК-111, система теплопотребления закрытого типа с непосредственным присоединением к тепловым сетям и корректирующим насосом.	г. Братск, ул. Котельная, д. 7	0,314221 Гкал/ч	Иркутская область
360-2738-4328-0324	06.03.2024	Муниципальное казенное учреждение "Дирекция капитального строительства и ремонта" муниципального образования города Братска	3 804 041 066	тепловая сеть, индивидуальный тепловой пункт, внутренняя система теплопотребления многоквартирного жилого дома	Тепловая сеть подземной прокладки в ж/б не проходных лотках с подключением от ТК-111, система теплопотребления закрытого типа с непосредственным присоединением к тепловым сетям и корректирующим насосом.	г. Братск, ул. Котельная, д. 5	0,205406 Гкал/ч	Иркутская область
360-3305-4976-0324	20.03.2024	Акционерное общество "Технологии распределенного реестра"	6 686 142 254	Вводно-распределительные установки 0,4 кВ, кабельные линии 6 кВ, КТПН-2500/6/0,4 кВ с учетом увеличения разрешенной максимальной мощности с 4900 кВт до 9800 кВт	КЛ 6 кВ выполненная кабелем АПвВнг(А)-LS 3х185/25-6, L=2 х 265 м; ААБл3х150, L=2х315. - КТПН-2500/6/0,4: - силовые трансформаторы 6/0,4 кВ по 2 500 кВА – 5 шт. Суммарная номинальная мощность 12 500 кВА (разрешенная максимальная мощность 9800 кВт). - РУ-6 кВ - Камера сборная одностороннего обслуживания (наружного исполнения) комплектно с выключателем нагрузки ВНА-П-10/630 II-20зп, предохранителями ПКТ-10-300, ограничителями перенапряжений ОПНп-6/7,2-10/650(II) УХЛ1: Iном.вн=630 А, Iном.пр=320 А, Uном=10 кВ, Iт=20 кА, Iд=52 кА – 5 шт. - ВРУ-0,4 кВ (В составе: Автоматический выключатель УХЛ3: YCW1-4000/3P (выдвижной с корзиной, Iн=4000 А, Iтер.=50kA, Iдин.=80 кА, f=50 Гц, моторный привод 220В, микропроцессорный модуль. Минимальный расцепитель напряжения, нез.расцепитель, tоткл=0,02 сек. – 1 шт. Трансформатор тока 0,4 кВ: MSQ 4000/5, 0,5, 130 ф . УЗИП: PRD1 Master 3P+N, Iмин=100 кА. Автоматический выключатель, УХЛ3: YCM1-800L/3300 1600A tоткл. = 0,01 сек. – 3 шт.) – 5 шт. - ЗУ – Контур заземления и присоединяющие проводники выполнены из стальной полосы 40х5 мм по ГОСТ 103-2006. Вертикальные электроды выполнены круглой сталью диаметром 20 мм2, длинной 4 метра. Закрепление контура заземления и присоединяющих проводников выполнено при помощи сварки	г. Братск, промышленный р-н П 23, земельный участок 140.	9800 кВт	Иркутская область
360-7438-5401-0324	20.03.2024	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ЕВРОСИБЭНЕРГО-ГИДРОГЕНЕРАЦИЯ" ФИЛИАЛ "УСТЬ-ИЛИМСКАЯ ГЭС"	3 812 142 445	ОРУ 220-500 кВ яч. 9, яч. 11, яч. 4, яч. 5	1. Ячейка № 9 ВЛ 500 кВ Усть-Илимская ГЭС – Усть-Кут № 1 на ОРУ 500 кВ Усть-Илимской ГЭС: - Выключатель элегазовый В-8Т-573 фаза А,В,С, типа ВГТ-УЭТМ-500 – 3 шт.; - Выключатель элегазовый В-573 фаза А,В,С, типа ВГТ-УЭТМ-500 – 3 шт.; - Емкостный трансформатор напряжения ТН-1-573 фаза А,В,С, типа TYD-500 – 3 шт.; - Емкостный трансформатор напряжения ТН-2-573 фаза А,В,С, типа TYD-500 – 3 шт.; - Трансформатор тока наружной установки ТТ-573 фаза А,В,С, тип LVQB-500 – 3 шт.; - Трансформатор тока наружной установки ТТ-В-573 фаза А,В,С, тип LVQB-500 – 3 шт.; - Трансформатор тока наружной установки ТТ-В-8Т-573 фаза А,В,С, тип LVQB-500 – 3 шт.; - Ограничитель перенапряжений нелинейный Д-573 фаза А,В,С, типа ОПНп-500/1600/324-20-IV УХЛ1-О – 3 шт.; - Высокочастотный заградитель ВЗ-573 фаза А,В, тип ВЗ 2000-0,1 УХЛ1 – 2 шт.; - Фильтр присоединения ФП-573 ф. А, ФП 24-32/4650 – 1 шт.; - Фильтр присоединения ФП-573 ф. В, ФП 17-18,5/4650 – 1 шт.; - Разъединитель РЛ-573 фаза А,В,С, типа РГ.1а-500.II/3150 МУХЛ1 – 3 шт.; - Разъединитель РС-В-573 фаза А,В,С, типа РГ.1а-500.II/3150 МУХЛ1 – 3 шт.; - Разъединитель РЛ-В-573 фаза А,В,С, типа РГ.2-500.II/3150 МУХЛ1 – 3 шт.; - Разъединитель РЛ-8Т-573 фаза А,В,С, типа РГ.2-500.II/3150 МУХЛ1 – 3 шт.; - Разъединитель Р-8Т-573 фаза А,В,С, типа РГ.2-500.II/3150 МУХЛ1 – 3 шт.; - Линейная сборка ВЛ 500 кВ Усть-Илимская ГЭС-Усть-Кут №1, провод марки 2хПА 500; - Сборные шины 3 С 500 кВ, провод марки 2хПА 500. 2. Ячейка № 11 ВЛ 500 кВ Усть-Илимская ГЭС – Усть-Кут № 3 на ОРУ 500 кВ Усть-Илимской ГЭС: - Выключатель элегазовый В-8Т-575 фаза А,В,С, типа ВГТ-УЭТМ-500 – 3 шт.; - Выключатель элегазовый В-575 фаза А,В,С, типа ВГТ-УЭТМ-500 – 3 шт.; - Емкостный трансформатор напряжения ТН-1-575 фаза А,В,С, типа TYD-500 – 3 шт.; - Емкостный трансформатор напряжения ТН-2-575 фаза А,В,С, типа TYD-500 – 3 шт.; - Трансформатор тока наружной установки ТТ-575 фаза А,В,С, тип LVQB-500 – 3 шт.; - Трансформатор тока наружной установки ТТ-В-575 фаза А,В,С, тип LVQB-500 – 3 шт.; - Трансформатор тока наружной установки ТТ-В-8Т-575 фаза А,В,С, тип LVQB-500 – 3 шт.; - Ограничитель перенапряжений нелинейный Д-575 фаза А,В,С, типа ОПНп-500/1600/324-20-IV УХЛ1-О – 3 шт.; - Разъединитель РЛ-575 фаза А,В,С, типа РГ.1а-500.II/3150 МУХЛ1 – 3 шт.; - Разъединитель РС-В-575 фаза А,В,С, типа РГ.1а-500.II/3150 МУХЛ1 – 3 шт.;	г. Усть-Илимск, тер. Усть-Илимская ГЭС	64500 кВт	Иркутская область
360-9454-6279-0324	29.03.2024	АО "Назаровская ГРЭС"	2460237901	Генератор ТГ-3 Блока 3	ТВФ-165В-2УЗ	Красноярский край, г. Назарово, мкр-н Промышленный узел, владение 1	Р=165 МВт, S=194,1 МВА	Красноярский край
360-361-5088-0324	16.03.2024	Государственное бюджетное учреждение здравоохранения Республики Тыва "Республиканский консультативно-диагностический центр"	1701024971	Здание поликлиники	ИТП, теплорасширительные емкости, насосное оборудование, система отопления.	667000, Республика Тыва, г.Кызыл, ул.Улуг-Хемская, д.12А	0,752365 Гкалл/ч	Республика Тыва
360-7641-5254-0324	25.03.2024	МАДОУ "Детский сад № 26"	2465335349	СО, ТП, ГВС, СВ	Нежилое здание. Система отопления, ИТП, система ГВС, система вентиляции. Оборудование: 1. Насос (циркуляционный вентиляция) ecocirc XL 32-120F. Модель двигателя: двигатель с электронной коммуникацией и ротором с постоянным магнитом. Номинальное напряжение:1х230В+-10%. Потребляемая мощность 40/1600Вт. Максимальное рабочее давление: 0,60 МПа, 1,0 Мпа. Q=10,5м3/час, Н=5,5 м.вод.ст.-1 шт. 2. Насос (циркуляционный отопление) TLCH 25-10L Q=5,3м3/час, Н=5,5 м.вод.ст.- 2 шт. 3. Насос (циркуляционный ГВС) TLC 25-7L Q=1,5м3/час, Н=2,0 м.вод.ст.- 1 шт. 4. Теплообменник пластинчатый разборный (отопление) FR09-33-1-ЕН. Число пластин 33. Q=116000 ккал/ч. 5. Теплообменник пластинчатый разборный (ГВС) FR16-37-1-ЕН. Число пластин 37. Q=145200 ккал/ч. 6. Теплообменник пластинчатый разборный (вентиляция) FR16-35-1-ЕН. Число пластин 35. Q=254686 ккал/ч. 7. Клапан регулирующий отопление VFS2 15/2,5 AMV35. Диаметр 15 мм. 8. Клапан регулирующий ГВС VFS2 25/6,3 AMV35. Диаметр 20 мм. 9. Клапан регулирующий вентиляция VFS2 20/6,3 AMV35. Диаметр 20 мм. 10. Регулятор перепада давления прямого действия ВРПД. Номинальный диаметр 32мм, Номинальное давление 1,6Мпа, Условная пропускная способность м3/ч (основной ряд) 6,3, 10, 16 (дополнительный ряд) 12,5. 11. Регулятор (контролер) отопление+вентиляция+ГВС ECL 310+A376 12. Датчик температуры наружного воздуха ESMT 13. Датчик температуры воды накладной Т2, Т3, Т11, Т12 ESM-11 14. Трубопровод общая длина 12м., диаметр 65 мм. 15. Кран шаровый под приварку LD. Диаметр 65 мм. Диаметр 40 мм. 16. Грязевик, диаметр 65 мм. 17. Клапаны воздушные и спускные. Диаметр 20 мм. 18. Редуктор давления. EUROPRESS APT. 143 Диаметр 20мм. Пропускная способность 0,9-13,2 оптим. 19. Клапан предохранительный. Диаметр 20 мм. 20. Клапан соленоидный. Диаметр 15 мм. Макс. вязкость 5Е. Время срабатывания: открытие 30 мин, закрытие 30 мин. 21. Клапан обратный муфтовой. Диаметр 32 мм. Диаметр 40 мм. 22. Кран шаровой латунный. Диаметр 32 мм. Диаметр 40 мм. 23. Фильтр муфтовый сетчатый. Диаметр 32 мм. Диаметр 40 мм. 24. Клапан балансировочный Zetkama. Диаметр 65 мм. Номинальное давление1,6 МПа 25. Клапан обратный м/фланцевый. Диаметр 65 мм.	Красноярский край, г. Красноярск, ул. Мате Залки, д. 11, лит. Б	0,6 Гкал/час	Красноярский край
360-610-5755-0324	21.03.2024	Чуйко Евгения Сергеевна	ФЛ	ВРУ-0,4 кВ. ответвление от ВЛИ- 0,4 кВ (СИП2-4*25мм) L-25 м., контур заземления, Рр= 35 кВт	ВРУ-0,4 кВ. ответвление от ВЛИ- 0,4 кВ (СИП2-4*25мм) L-25 м., контур заземления, Рр= 35 кВт	664019, г. Иркутск, ул. Напольная 7 В	35 кВт	Иркутская область

Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускаемого объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
360-3523-4956-0324	15.03.2024	ООО "СЗ "АЛЫЕ ПАРУСА"	3801146737	1. Электрические сети 0,4 кВ. 1.1. КЛ-0,4кВ АВБбШв-4х185 (от ТП-34м-5 ф. № 6, I с.ш. до ВРУ жилой секции №1), КЛ-0,4кВ АВБбШв-4х185 (от ТП-34м-5 ф. № 14, II с.ш. до ВРУ жилой секции №1) L1=L2=110,00 м., электрические сети жилой секции №1 до индивидуальных, общих (квартирных) приборов учета электрической энергии, а также другого электрического оборудования, расположенного на этих сетях. 1.2. КЛ-0,4кВ АВБбШв-4х185 (от ТП-34м-5 ф. № 8, I с.ш. до ВРУ жилой секции №2), КЛ-0,4кВ АВБбШв-4х185 (от ТП-34м-5 ф. № 16, II с.ш. до ВРУ жилой секции №2) L1=L2=65,00 м., электрические сети жилой секции №2 до индивидуальных, общих (квартирных) приборов учета электрической энергии, а также другого электрического оборудования, расположенного на этих сетях. 1.3. КЛ-0,4кВ АВБбШв-4х70 (от ТП-34м-5 ф. № 5, I с.ш. до ВРУ парковки, ввод1), КЛ-0,4кВ АВБбШв-4х70 (от ТП-34м-5 ф. № 15, II с.ш. до ВРУ парковки, ввод2) L1=L2=90,00 м., электрические сети подземной парковки. 1.4. КЛ-0,4кВ АВБбШв-4х120 (от ТП-34м-5 ф. № 7, I с.ш. до ВРУ нежилые помещения), КЛ-0,4кВ АВБбШв-4х120 (от ТП-34м-5 ф. № 13, II с.ш. до ВРУ нежилые помещения) L1=L2=110,00 м., электрические сети нежилых помещений. 1.5. Заземляющие устройства. Основной источник питания: ПС-110/35/6кВ «Прибрежная», КРУЭ-6 кВ, яч. №42. Резервный источник питания: ПС-110/35/6кВ «Прибрежная», КРУЭ-6 кВ, яч. №29. ОАО «Иркутская электросетевая компания» «Центральные электрические сети»	1. Электрические сети 0,4 кВ. 1.1. КЛ-0,4кВ АВБбШв-4х185 (от ТП-34м-5 ф. № 6, I с.ш. до ВРУ жилой секции №1), КЛ-0,4кВ АВБбШв-4х185 (от ТП-34м-5 ф. № 14, II с.ш. до ВРУ жилой секции №1) L1=L2=110,00 м., электрические сети жилой секции №1 до индивидуальных, общих (квартирных) приборов учета электрической энергии, а также другого электрического оборудования, расположенного на этих сетях. 1.2. КЛ-0,4кВ АВБбШв-4х185 (от ТП-34м-5 ф. № 8, I с.ш. до ВРУ жилой секции №2), КЛ-0,4кВ АВБбШв-4х185 (от ТП-34м-5 ф. № 16, II с.ш. до ВРУ жилой секции №2) L1=L2=65,00 м., электрические сети жилой секции №2 до индивидуальных, общих (квартирных) приборов учета электрической энергии, а также другого электрического оборудования, расположенного на этих сетях. 1.3. КЛ-0,4кВ АВБбШв-4х70 (от ТП-34м-5 ф. № 5, I с.ш. до ВРУ парковки, ввод1), КЛ-0,4кВ АВБбШв-4х70 (от ТП-34м-5 ф. № 15, II с.ш. до ВРУ парковки, ввод2) L1=L2=90,00 м., электрические сети подземной парковки. 1.4. КЛ-0,4кВ АВБбШв-4х120 (от ТП-34м-5 ф. № 7, I с.ш. до ВРУ нежилые помещения), КЛ-0,4кВ АВБбШв-4х120 (от ТП-34м-5 ф. № 13, II с.ш. до ВРУ нежилые помещения) L1=L2=110,00 м., электрические сети нежилых помещений. 1.5. Заземляющие устройства. Основной источник питания: ПС-110/35/6кВ «Прибрежная», КРУЭ-6 кВ, яч. №42. Резервный источник питания: ПС-110/35/6кВ «Прибрежная», КРУЭ-6 кВ, яч. №29. ОАО «Иркутская электросетевая компания» «Центральные электрические сети», Р-462,6кВт.	Иркутская обл., г. Ангарск, микрорайон 34, в 40м западнее пересечения улиц Алёшина и Космонавтов. Земельныйучасток с к.н. 38:26:040701:0057	462,6 кВт	Иркутская область
360-3845-5709-0324	22.03.2024	ОГКУ "Единый заказчик в сфере строительства Иркутской области"	3808052252	КЛ-0,4 кВ АВБбШв-1,0 4х240, длина 130м; КЛ-0,4 кВ 2*АВБбШв-1,0 4х150, длина 130м; КЛ-0,4 кВ 2*АВБбШв-1,0 4х150, длина 130м; КЛ-0,4 кВ ВБбШв-1,0 4х16, длина 180м; КЛ-0,4 кВ АВБбШв-1,0 4х240, длина 130м; КЛ-0,4 кВ 2*АВБбШв-1,0 4х150, длина 130м; КЛ-0,4 кВ 2*АВБбШв-1,0 4х150, длина 130м; Кл-0,4 кВ ВБбШв-1,0 4х16, длина 180м; Вводное устройство: ВРУ1, ВРУ2, ВРУ3; Комплекс пожаротушения "Адмирал"; ЩППУ; ЩГП; Щст; Щсх;ЩВ1; ЩВ2; ЩВк; ЩОс.з.; ЩО1-ЩО11; ЯУО; КРМ-0,4-25кВАр; КРМ-0,4-30кВАр; КРМ-0,4-10кВАр; ЩР1-ШР9; ЩС1; ЩС2; Наружное освещение	КЛ-0,4 кВ АВБбШв-1,0 4х240, длина 130м; КЛ-0,4 кВ 2*АВБбШв-1,0 4х150, длина 130м; КЛ-0,4 кВ 2*АВБбШв-1,0 4х150, длина 130м; КЛ-0,4 кВ ВБбШв-1,0 4х16, длина 180м; КЛ-0,4 кВ АВБбШв-1,0 4х240, длина 130м; КЛ-0,4 кВ 2*АВБбШв-1,0 4х150, длина 130м; КЛ-0,4 кВ 2*АВБбШв-1,0 4х150, длина 130м; Кл-0,4 кВ ВБбШв-1,0 4х16, длина 180м; Вводное устройство: ВРУ1, ВРУ2, ВРУ3; Комплекс пожаротушения "Адмирал"; ЩППУ; ЩГП; Щст; Щсх;ЩВ1; ЩВ2; ЩВк; ЩОс.з.; ЩО1-ЩО11; ЯУО; КРМ-0,4-25кВАр; КРМ-0,4-30кВАр; КРМ-0,4-10кВАр; ЩР1-ШР9; ЩС1; ЩС2; Наружное освещение.	665256, Иркутская область, г. Тулун, ул. 3-я Заречная, д. 4, лит. а	-	Иркутская область
360-3593-5481-0324	20.03.2024	Ламкина Ольга Ивановна	ФЛ	ВРУ-0,4 кВ. ответвление от ВЛИ- 0,4 кВ (СИП2-4*16мм) L-25 м., контур заземления, Рр= 30 кВт	ВРУ-0,4 кВ. ответвление от ВЛИ- 0,4 кВ (СИП2-4*16мм) L-25 м., контур заземления, Рр= 30 кВт	Иркутский р-н, п. Западный, ул. Живописная д. 15	30 кВт	Иркутская область
360-3332-5400-0324	20.03.2024	АО "ИЭСК"	3812122706	1. ВЛ-35 кВ «Столбово – Пирс ц.А, ц.Б » Ведомость смонтированного электрооборудования выше 1000В - ВЛ-35 кВ «Столбово – Пирс ц.А» - ВЛ-35 кВ «Столбово – Пирс ц.Б» - Провод 6-АС-120/19 L-0,683 км.; опоры металл – 6 шт. - КЛ-35 кВ (Заход в ЗРУ-35 на I СШ) Кабель ПвВнг(А)-LS 1*150мк/25-35 кВ L-0,120 км. - КЛ-35 кВ (Заход в ЗРУ-35 на II СШ) Кабель ПвВнг(А)-LS 1*150мк/25-35 кВ L-0,120 км. - КЛ-35 кВ (Выход с ЗРУ-35 на Т-1) Кабель ПвВнг(А)-LS 1*150мк/25-35 кВ L-0,025 км. - КЛ-35 кВ (Выход с ЗРУ-35 на Т-2) Кабель ПвВнг(А)-LS 1*150мк/25-35 кВ L-0,025 км. 2. ПС 35/10 кВ «Пирс». Ведомость смонтированного электрооборудования выше 1000В - ЗРУ-35 с ОПУ Блочно модульное здание ЗРУ-35 совмещенное с ОПУ-1 шт. - Блок изоляторов Блок опорных изоляторов и кабельных муфт 35 кВ-2 комп. - ТМ 35/10 кВ 10 МВА Трансформатор силовой ТДНС-10000 35/10 УХЛ1-2 шт. - ТСН 10/0,4 кВ Шкаф трансформатора собственных нужд ТМГ-160/10 УХЛ1-2 шт. - ЗРУ-10 Блочно модульное здание ЗРУ-10-1 шт. - Портал линейный 10 кВ -1 шт. - Мачта Прожекторная с молниеотводом-1 шт. 3. ВЛ-10 кВ «ВЛ-10 кВ «Пирс – Тихий Плес, Глазуново ц.А». Ведомость смонтированного электрооборудования выше 1000В - КЛ-10 кВ Кабель АПвЭасПу2г 4-1х400/85 L-0,055 км. - ВЛ-10 кВ Провод СИП-3 1х120-20; опоры ж/б L-0,640 км.	1. ВЛ-35 кВ «Столбово – Пирс ц.А, ц.Б » Ведомость смонтированного электрооборудования выше 1000В - ВЛ-35 кВ «Столбово – Пирс ц.А» - ВЛ-35 кВ «Столбово – Пирс ц.Б» - Провод 6-АС-120/19 L-0,683 км.; опоры металл – 6 шт. - КЛ-35 кВ (Заход в ЗРУ-35 на I СШ) Кабель ПвВнг(А)-LS 1*150мк/25-35 кВ L-0,120 км. - КЛ-35 кВ (Заход в ЗРУ-35 на II СШ) Кабель ПвВнг(А)-LS 1*150мк/25-35 кВ L-0,120 км. - КЛ-35 кВ (Выход с ЗРУ-35 на Т-1) Кабель ПвВнг(А)-LS 1*150мк/25-35 кВ L-0,025 км. - КЛ-35 кВ (Выход с ЗРУ-35 на Т-2) Кабель ПвВнг(А)-LS 1*150мк/25-35 кВ L-0,025 км. 2. ПС 35/10 кВ «Пирс». Ведомость смонтированного электрооборудования выше 1000В - ЗРУ-35 с ОПУ Блочно модульное здание ЗРУ-35 совмещенное с ОПУ-1 шт. - Блок изоляторов Блок опорных изоляторов и кабельных муфт 35 кВ-2 комп. - ТМ 35/10 кВ 10 МВА Трансформатор силовой ТДНС-10000 35/10 УХЛ1-2 шт. - ТСН 10/0,4 кВ Шкаф трансформатора собственных нужд ТМГ-160/10 УХЛ1-2 шт. - ЗРУ-10 Блочно модульное здание ЗРУ-10-1 шт. - Портал линейный 10 кВ -1 шт. - Мачта Прожекторная с молниеотводом-1 шт. 3. ВЛ-10 кВ «ВЛ-10 кВ «Пирс – Тихий Плес, Глазуново ц.А». Ведомость смонтированного электрооборудования выше 1000В - КЛ-10 кВ Кабель АПвЭасПу2г 4-1х400/85 L-0,055 км. - ВЛ-10 кВ Провод СИП-3 1х120-20; опоры ж/б L-0,640 км. 4. ВЛ-10 кВ «ВЛ-10 кВ «Пирс – Поселок». Ведомость смонтированного электрооборудования выше 1000В - КЛ-10 кВ Кабель АПвЭасПу2г 4-1х400/85 L-0,055 км. - ВЛ-10 кВ Провод СИП-3 1х120-20; опоры ж/б L-1,370 км. 5. ВЛ-10 кВ «ВЛ-10 кВ «Пирс – Глазуново ц.Б». Ведомость смонтированного электрооборудования выше 1000В - КЛ-10 кВ Кабель АПвЭасПу2г 4-1х400/85 L-0,055 км. - ВЛ-10 кВ Провод СИП-3 1х120-20; опоры ж/б L-0,650 км	Иркутская область, Иркутский район, д. Карлук	-	Иркутская область
360-3674-5401-0324	19.03.2024	ООО "ГАЗПРОМ ЭНЕРГО"	7736186950	1. ЗРУ-10 кВ закрытое распределительное устройство (поз.по ГП 87) (32 ячейки КРУ серии "Запад", 2 шк. ЧЗН, 1 ЩСН-87, 2 шинных моста, 2 шинных ввода), номинальный ток главных цепей шкафов 630А - для ячеек №№ 3, 4, 7, 8, 11-16, 21-36; 1250А - для ячеек №№ 1, 2, 5, 6, 9, 10. 2. Контур заземления ЗРУ-10 кВ. 3. Воздушная линия 10 кВ (ВЛЗ) к узлу крановому (КУ)на нестабильном конденсате и ВМР (шифр РД 0092.001.002.Р6.0004.203.0037.0000.000): 4. Отпайка ВЛЗ 10 кВ к КУ. Опоры №№ 1 – 40. Провод марки 3PAS AAA 1х120 L=1646м, 40 стальных опор из гнутого профиля, разъединители РЛНДС-1.2-10.IV/400 УХЛ1 4 шт., реклоузер автоматический РВА №3.10 1шт; 5. Кабельная линия 10кВ №В1. L=155 м, кабель марки АПвБВнг(А)-ХЛ-10 3х120/25 от опоры №40 ВЛЗ 10 кВ до блочно-комплектного устройства электроснабжения площадки КУ, проложенная по кабельной эстакаде. 6. ВЛЗ 10 кВ к узлу крановому на газопроводе промысловом до ЭСН ОПР (шифр РД 0092.001.002.Р6.0004.203.0031.0000.000) 7. Отпайка ВЛЗ 10 кВ к КУ. Опоры №№ 1 – 12. Провод марки 3PAS AAA 1х120 L=630м, 12 стальных опоры из гнутого профиля, разъединитель РЛНДС-1.2-10.IV/400 УХЛ1 1 шт. 8. Кабельная линия 10 кВ № В1. L=210 м, кабель марки АПвБВнг(А)-ХЛ-10 3х120/25 от опоры №12 ВЛЗ 10 кВ до блочно-комплектного устройства электроснабжения площадки узла кранового, проложенная по кабельной эстакаде. 9. ВЛЗ 10 кВ к площадке водозаборных сооружений (ВЗ) (шифр РД 0092.001.002.Р6.0004.203.0030.0000.000) 10. Отпайка ВЛЗ 10 кВ к ВЗ. Линия 1. Опоры №№ 1 – 77. Провод марки 3PAS AAA 1х120 L=3681м, 77 стальных опор из гнутого профиля, разъединитель РЛНДС-1.2-10.IV/400 УХЛ1 2 шт. 11. Отпайка ВЛЗ 10 кВ к ВЗ. Линия 2. Опоры №№ 1 – 39. Провод марки 3PAS AAA 1х120 L=1939м, 39 стальных опоры из гнутого профиля	1. ЗРУ-10 кВ закрытое распределительное устройство (поз.по ГП 87) (32 ячейки КРУ серии "Запад", 2 шк. ЧЗН, 1 ЩСН-87, 2 шинных моста, 2 шинных ввода), номинальный ток главных цепей шкафов 630А - для ячеек №№ 3, 4, 7, 8, 11-16, 21-36; 1250А - для ячеек №№ 1, 2, 5, 6, 9, 10. 2. Контур заземления ЗРУ-10 кВ. 3. Воздушная линия 10 кВ (ВЛЗ) к узлу крановому (КУ)на нестабильном конденсате и ВМР (шифр РД 0092.001.002.Р6.0004.203.0037.0000.000): 4. Отпайка ВЛЗ 10 кВ к КУ. Опоры №№ 1 – 40. Провод марки 3PAS AAA 1х120 L=1646м, 40 стальных опор из гнутого профиля, разъединители РЛНДС-1.2-10.IV/400 УХЛ1 4 шт., реклоузер автоматический РВА №3.10 1шт; 5. Кабельная линия 10кВ №В1. L=155 м, кабель марки АПвБВнг(А)-ХЛ-10 3х120/25 от опоры №40 ВЛЗ 10 кВ до блочно-комплектного устройства электроснабжения площадки КУ, проложенная по кабельной эстакаде. 6. ВЛЗ 10 кВ к узлу крановому на газопроводе промысловом до ЭСН ОПР (шифр РД 0092.001.002.Р6.0004.203.0031.0000.000) 7. Отпайка ВЛЗ 10 кВ к КУ. Опоры №№ 1 – 12. Провод марки 3PAS AAA 1х120 L=630м, 12 стальных опоры из гнутого профиля, разъединитель РЛНДС-1.2-10.IV/400 УХЛ1 1 шт. 8. Кабельная линия 10 кВ № В1. L=210 м, кабель марки АПвБВнг(А)-ХЛ-10 3х120/25 от опоры №12 ВЛЗ 10 кВ до блочно-комплектного устройства электроснабжения площадки узла кранового, проложенная по кабельной эстакаде. 9. ВЛЗ 10 кВ к площадке водозаборных сооружений (ВЗ) (шифр РД 0092.001.002.Р6.0004.203.0030.0000.000) 10. Отпайка ВЛЗ 10 кВ к ВЗ. Линия 1. Опоры №№ 1 – 77. Провод марки 3PAS AAA 1х120 L=3681м, 77 стальных опор из гнутого профиля, разъединитель РЛНДС-1.2-10.IV/400 УХЛ1 2 шт. 11. Отпайка ВЛЗ 10 кВ к ВЗ. Линия 2. Опоры №№ 1 – 39. Провод марки 3PAS AAA 1х120 L=1939м, 39 стальных опоры из гнутого профиля, разъединитель РЛНДС-1.2-10.IV/400 УХЛ1 2 шт. 12. Кабельная линия 10 кВ № В1-ВЗ. L=125 м, кабель марки АПвБВнг(А)-ХЛ-10 3х120/25 от опоры №77 ВЛЗ 10 кВ до блочно-комплектного устройства электроснабжения ВЗ, проложенная по кабельной эстакаде. 13. Кабельная линия 10 кВ № В1-ВЗ. L=140 м, кабель марки АПвБВнг(А)-ХЛ-10 3х120/25 от опоры №39 ВЛЗ 10 кВ до блочно-комплектного устройства электроснабжения ВЗ, проложенная по кабельной эстакаде. 14. ВЛЗ 10 кВ к кусту газовых скважин (КГС) №314 (шифр РД 0092.001.002.Р6.0004.203.0014.0000.000) 15. ВЛЗ 10 кВ к КГС 314. Опоры №№ 145 – 464. Провод марки 3PAS AAA 1х120 L=15952м, 319 стальных опоры из гнутого профиля, разъединители РЛНДС-1.2-10.IV/400 УХЛ1 3 шт. 16. Кабельная линия 10 кВ № В1-314. L=135 м, кабель марки АПвБВнг(А)-ХЛ-10 3х120/25 от опоры №464 ВЛЗ 10 кВ до блочно-комплектного устройства электроснабжения КГС №314, проложенная по кабельной эстакаде. 17. Воздушная линия (ВЛЗ) к узлу охранного крана (УОК) на газопроводе промысловом до УКПГ-3(поз.9): 18. Отпайка ВЛЗ 10 кВ к УОК. Линия 1. Опоры №№ 1 – 6. Провод марки 3PAS AAA 1х120 L=184м, 6 стальных опоры из гнутого профиля, разъединители РЛНДС-1.2-10.IV/400 УХЛ1 2 шт.	Иркутская область, муниципальное образование «Жигаловский район», Тутурское участковое лесничество, Орленгская дача кварталы №№ 444, 445, 446, 481, 482, 483, 519, 520, 522, 557, 558, 559, 560, 593, 594.	-	Иркутская область
360-3546-5396-0324	19.03.2024	МУП "ВОДОКАНАЛ" Г. ИРКУТСКА	3807000276	Смонтировано оборудование: Блок аэротенков №3 (105). ВРУ-105, ШУЗ-105.1, ШУМ-105.1, ШУМ-105.2, ШУН-105.1, ШУН-105.2, ЩА-105.1, ЩА-105.2, ЩА108.1, ЩСС105. От ВРУ 105-0,4 кВ: 4хКЛ ВВГнг(А)-LS 5х50 до ШУН 105.1, ШУН 105.2; 4хКЛ ВВГнг(А)-LS 5х35 до ШУМ 105.1, ШУМ 105.2; КЛ ВВГнг(А)-LS 3х25 до шкафа ШХ-105.1; 2хКЛ ВВГнг(А)-LS 5х10 до щитов NX9000 (ГОК №5, ГОК№6); 16хКЛ ВВГнг(А)-LS 5х2,5 до шкафа ШУЗ105.1, до электроприводов глубинных щитовых затворов ЗЩ2.1, ЗЩ3.1, ЗЩ2.2, ЗЩ3.2, электроприводов глубинных поворотных затворов А0.3-1.1, А0.3-1.2, А0.3-2.1, А0.3-2.2, А0.3-3.1.1, А0.3-3.1.2, А0.3-3.2.1, А0.3-3.2.2, И2.3Н-1.2, И2.3Н-1.1; 15хКЛ ВВГнг(А)-LS 3х2,5 до шкафов ШХ-105.2, ШХ-105.3, ШХ-105.4, ШХ-105.5, ШХ-105.6, ШХ-105.7, ящика собственных нужд ЯСН, щитов автоматизации ЩА-105.1, ЩА-105.2, ЩА-108.1, щита сетей связи ЩСС105. От ШУЗ-105.1: 2хКЛ ВВГнг(А)-LS 4х2,5 до электроприводов щитовых затворов ЗЩ1.1, ЗЩ1.2. От ШУМ-105.1: 2хКЛ ВВГнг(А)-LS 4х4 до электроприводов погружных горизонтальных мешалок Н1.1.1, Н1.1.2; 8хКЛ ВВГнг(А)-LS 4х2,5 до электроприводов погружных горизонтальных мешалок Н2.1.1, Н2.1.2, Н2.1.3, Н2.1.4, Н2.1.5, Н2.1.6, Н2.1.7, Н2.1.8. От ШУМ-105.2: 2хКЛ ВВГнг(А)-LS 4х6 до электроприводов погружных горизонтальных мешалок Н1.2.1, Н1.2.2; 8хКЛ ВВГнг(А)-LS 4х2,5 до электроприводов погружных горизонтальных мешалок Н2.2.1, Н2.2.2, Н2.2,3, Н2.2.4, Н2.2.5, Н2.2.6, Н2.2.7, Н2.2.8. От ШУН-105.1: 2хКЛ ВВГнг(А) LS 4х16 до электроприводов насосов рециркуляции иловой смеси Н3.1.2, Н3.1.3; КЛ ВВГнг(А)-LS 4х4 до электропривода насоса рециркуляции иловой смеси Н2.1.9. От ШУН-105.2: 2хКЛ ВВГнг(А)-LS 4х16 до электроприводов насосов рециркуляции иловой смеси Н3.2.2, Н3.2.3; КЛ ВВГнг(А)-LS 4х4 до электропривода насоса рециркуляции иловой смеси Н2.2.9. От ЩА-105.1 3х КЛ ВВГнг(А)-LS 3х2,5 до расходомера на трубопроводе И2.3Н, расходомера на трубопроводе А0.3, расходомера в камере М3.3-4. От ЩА-105.2 2хКЛ ВВГнг(А)-LS 3х2,5 до расходомера на	Смонтировано оборудование: Блок аэротенков №3 (105). ВРУ-105, ШУЗ-105.1, ШУМ-105.1, ШУМ-105.2, ШУН-105.1, ШУН-105.2, ЩА-105.1, ЩА-105.2, ЩА108.1, ЩСС105. От ВРУ 105-0,4 кВ: 4хКЛ ВВГнг(А)-LS 5х50 до ШУН 105.1, ШУН 105.2; 4хКЛ ВВГнг(А)-LS 5х35 до ШУМ 105.1, ШУМ 105.2; КЛ ВВГнг(А)-LS 3х25 до шкафа ШХ-105.1; 2хКЛ ВВГнг(А)-LS 5х10 до щитов NX9000 (ГОК №5, ГОК№6); 16хКЛ ВВГнг(А)-LS 5х2,5 до шкафа ШУЗ105.1, до электроприводов глубинных щитовых затворов ЗЩ2.1, ЗЩ3.1, ЗЩ2.2, ЗЩ3.2, электроприводов глубинных поворотных затворов А0.3-1.1, А0.3-1.2, А0.3-2.1, А0.3-2.2, А0.3-3.1.1, А0.3-3.1.2, А0.3-3.2.1, А0.3-3.2.2, И2.3Н-1.2, И2.3Н-1.1; 15хКЛ ВВГнг(А)-LS 3х2,5 до шкафов ШХ-105.2, ШХ-105.3, ШХ-105.4, ШХ-105.5, ШХ-105.6, ШХ-105.7, ящика собственных нужд ЯСН, щитов автоматизации ЩА-105.1, ЩА-105.2, ЩА-108.1, щита сетей связи ЩСС105. От ШУЗ-105.1: 2хКЛ ВВГнг(А)-LS 4х2,5 до электроприводов щитовых затворов ЗЩ1.1, ЗЩ1.2. От ШУМ-105.1: 2хКЛ ВВГнг(А)-LS 4х4 до электроприводов погружных горизонтальных мешалок Н1.1.1, Н1.1.2; 8хКЛ ВВГнг(А)-LS 4х2,5 до электроприводов погружных горизонтальных мешалок Н2.1.1, Н2.1.2, Н2.1.3, Н2.1.4, Н2.1.5, Н2.1.6, Н2.1.7, Н2.1.8. От ШУМ-105.2: 2хКЛ ВВГнг(А)-LS 4х6 до электроприводов погружных горизонтальных мешалок Н1.2.1, Н1.2.2; 8хКЛ ВВГнг(А)-LS 4х2,5 до электроприводов погружных горизонтальных мешалок Н2.2.1, Н2.2.2, Н2.2,3, Н2.2.4, Н2.2.5, Н2.2.6, Н2.2.7, Н2.2.8. От ШУН-105.1: 2хКЛ ВВГнг(А)-LS 4х16 до электроприводов насосов рециркуляции иловой смеси Н3.1.2, Н3.1.3; КЛ ВВГнг(А)-LS 4х4 до электропривода насоса рециркуляции иловой смеси Н2.1.9. От ШУН-105.2: 2хКЛ ВВГнг(А)-LS 4х16 до электроприводов насосов рециркуляции иловой смеси Н3.2.2, Н3.2.3; КЛ ВВГнг(А)-LS 4х4 до электропривода насоса рециркуляции иловой смеси Н2.2.9. От ЩА-105.1 3х КЛ ВВГнг(А)-LS 3х2,5 до расходомера на трубопроводе И2.3Н, расходомера на трубопроводе А0.3, расходомера в камере М3.3-4. От ЩА-105.2 2хКЛ ВВГнг(А)-LS 3х2,5 до расходомера на трубопроводе И2.3Н, расходомера на трубопроводе А0.3. Кабельные линии от щитов до электроприёмников проложены в кабельных лотках, трубе гофрированной, от кабельных лотков до клеммных коробок и постов управления в металлорукаве. Выполнена системы уравнивания потенциалов и заземления. Блок вторичных отстойников №3 (108). ЩР108, ШУ108.1, ШУ108.2, ШУ108.3, ШУ108.4, ШУЗ108.1, ШУЗ108.2. От ЩР108: 4хКЛ ВВГнг(А)-LS 5х6 до ШУ108.1, ШУ108.2, ШУ108.3, ШУ108.4; 2хКЛ ВВГнг(А)-LS 5х4 до ШУЗ108.1, ШУЗ108.2; КЛ ВВГнг(А)-LS 3х16 до ЯСН в павильоне для ШУ. От ШУ108.1: 2хКЛ ВВГнг(А)-LS 4х2,5 до Н.1.1, Н.1.2; 4хКЛ ВВГнг(А)-LS 4х1,5 до Н.2.1, Н.2.2, Н.3.1, Н.3.2; 2хКЛ ВВГнг(А)-LS 3х1,5 до Н.3.2, Н.1.1. От ШУ108.2: 2хКЛ ВВГнг(А)-LS 4х2,5 до Н.1.3, Н.1.4; 4хКЛ ВВГнг(А)-LS 4х1,5 до Н.2.3, Н.2.4, Н.3.3, Н.3.4; 2хКЛ ВВГнг(А)-LS 3х1,5 до Н.3.4, Н.1.3. От ШУ108.3 2хКЛ ВВГнг(А)-LS 4х2,5 до Н.1.5, Н.1.6; 4хКЛ ВВГнг(А)-LS 4х1,5 до Н.2.5, Н.2.6, Н.3.5, Н.3.6; 2хКЛ ВВГнг(А)-LS 3х1,5 до Н3.6.1, Н1.5.1. От ШУ108.4: 2хКЛ ВВГнг(А)-LS 4х2,5 до Н.1.7, Н.1.8; 4хКЛ ВВГнг(А)-LS 4х1,5 до Н.2.7, Н.2.8, Н.3.7, Н.3.8; 2хКЛ ВВГнг(А)-LS 3х1,5 до Н3.8.1, Н1.7.1. От ШУЗ108.1: 8хКЛ ВВГнг(А)-LS 4х1,5 до электроприводов щитовых затворов ЗЩ1.1, ЗЩ1.2, ЗЩ1.3, ЗЩ1.4, ЗЩ1.5, ЗЩ1.6, ЗЩ1.7, ЗЩ1.8. От ШУЗ108.2: КЛ ВВГнг(А)-LS 4х4 до электропривода затвора Z3.1. Кабельные линии рабочего освещения, розеточных цепей, цепей вентиляции (павильона со шкафами управления 108). Кабельные линии от щитов до электроприёмников проложены в кабельных лотках, трубе гофрированной, от кабельных лотков до клеммных коробок и постов управления в металлорукаве. Здание реагентного хозяйства (111). ВРУ111, ЩР111, ШУВ111.1, ЩИБП111, ЯУО111, ЩО111, ЩАО111, ЩА111, ЩСС111, ЯТП. От ВРУ111: 2хКЛ ВВГнг(А)-LS 5х10 до шкафов винтовой воздуходувки А0.7-В2/1, А0.7-В2/2; 3хКЛ ВВГнг(А)-LS 5х6 до щита управления вентиляцией ШУВ111.1, шкафа наружного освещения ЯУО111; 3хКЛ ВВГнг(А)-LS 5х4 до ЩР111, блоков управления тепловыми завесами БУ1, БУ2; КЛ ВВГнг(А)-LS 3х4 обогрева трубопровода В1 (участок 4); 5хКЛ ВВГнг(А)-LS 3х4 до щита рабочего освещения ЩО111, щита бесперебойного питания ЩИБП111, источника бесперебойного питания ИБП111, обогрева трубопровода В1 (участки 2, 3); 13хКЛ ВВГнг(А)-LS 5х2,5 до шкафа управления краном-балкой (ШУК), установок растаривания биг-бэгов УР-1, УР-2	г. Иркутск, ул. Рабачего Штаба, 107г	4330 кВт	Иркутская область
360-3578-5495-0324	21.03.2024	Хвостов Сергей Викторович	ФЛ	ВРУ-0,4 кВ. ответвление от ВЛИ- 0,4 кВ (СИП2-4*25мм) L-25 м., контур заземления, Рр= 40 кВт	ВРУ-0,4 кВ. ответвление от ВЛИ- 0,4 кВ (СИП2-4*25мм) L-25 м., контур заземления, Рр= 40 кВт	г. Иркутск, СНТ "6-я Пятилетка", ул. Вишневая д. 50	40 кВт	Иркутская область
360-3920-5568-0324	25.03.2024	ООО "СЕРВИС ПЛЮС"	3811459746	В составе следующего оборудования: 1.1 Врезка в существующую КЛ-6кВ с ячейки №62 IVс.ш. ЗРУ-6кВ ПС75А ООО СК "Радиан" -КЛ-6кВ до КТП -2б;КТП -2б; КЛ-6кВ "КТП-2Б-КТП-1Б"; КТП-1б. 1.2.Врезка в существующую КЛ-6кВ с ячейки №6 IIс.ш. ЗРУ-6кВ ПС75А ООО СК "Радиан"-КЛ-6кВ до КТП-4б; КТП-4Б; КЛ-6кВ " КТП-4Б-КТП -5б"; КТП-5Б; КЛ-6кВ "КТП-4б-КТП 3Б"; КТП-3Б. 1.3.Врезка в существующую КЛ-6кВ с ячейки №38 IIс.ш. ЗРУ-6кВ ПС75А ООО СК "Радиан"-КЛ-6кВ до КТП -9Б; КЛ-6кВ "КТП9Б-КТП-8Б";КТП-8Б. 1.4.Врезка в существующую КЛ-6кВ с ячейки №8 IIс.ш. ЗРУ-6кВ ПС75А ООО СК "Радиан" -КЛ-6кВ до КТП -11Б; КТП-11Б; КЛ-6кВ "КТП-11Б-КТП-10Б"; КТП-10Б. 1.5.Врезка в существующую КЛ-6кВ с ячейки № 48 IVс.ш. ЗРУ-6кВ ПС75А ООО СК "Радиан"-КЛ-6кВ до КТП -6Б;КТП -6Б 1.6.Врезка в существующую КЛ-6кВ с ячейки № 26 IIс.ш. ЗРУ-6кВ ПС75А ООО СК "Радиан"-КЛ-6кВ до КТП -7Б;КТП -7Б 1.7. Контура заземления	В составе следующего оборудования: 1.1 Врезка в существующую КЛ-6кВ с ячейки №62 IVс.ш. ЗРУ-6кВ ПС75А ООО СК "Радиан" -КЛ-6кВ до КТП -2б;КТП -2б; КЛ-6кВ "КТП-2Б-КТП-1Б"; КТП-1б. 1.2.Врезка в существующую КЛ-6кВ с ячейки №6 IIс.ш. ЗРУ-6кВ ПС75А ООО СК "Радиан"-КЛ-6кВ до КТП-4б; КТП-4Б; КЛ-6кВ " КТП-4Б-КТП -5б"; КТП-5Б; КЛ-6кВ "КТП-4б-КТП 3Б"; КТП-3Б. 1.3.Врезка в существующую КЛ-6кВ с ячейки №38 IIс.ш. ЗРУ-6кВ ПС75А ООО СК "Радиан"-КЛ-6кВ до КТП -9Б; КЛ-6кВ "КТП9Б-КТП-8Б";КТП-8Б. 1.4.Врезка в существующую КЛ-6кВ с ячейки №8 IIс.ш. ЗРУ-6кВ ПС75А ООО СК "Радиан" -КЛ-6кВ до КТП -11Б; КТП-11Б; КЛ-6кВ "КТП-11Б-КТП-10Б"; КТП-10Б. 1.5.Врезка в существующую КЛ-6кВ с ячейки № 48 IVс.ш. ЗРУ-6кВ ПС75А ООО СК "Радиан"-КЛ-6кВ до КТП -6Б;КТП -6Б 1.6.Врезка в существующую КЛ-6кВ с ячейки № 26 IIс.ш. ЗРУ-6кВ ПС75А ООО СК "Радиан"-КЛ-6кВ до КТП -7Б;КТП -7Б 1.7. Контура заземления	Иркутская область г. Усолье-Сибирское земельный участок с кадастровым номером 38:31:000003:396	-	Иркутская область
360-3665-5970-0324	25.03.2024	СНТ СН "СОЛНЫШКО"	3827008139	от опоры № Л3 ВЛ-10 кВ до РЛНД-10/400, РВО-10 -3 шт.,общая протяженность, L= 7м, от РЛНД-10/400 до РУВН КТПН № 2, марка СИП-3 3х50,общая протяженность, L= 7м, РУВН 10 кВ (КСО-336 № 1 РВЗ-10/630 ПКТ 103-10-40 УХЛ1, НТМИ 10 кВ, ОМП 10 кВ, сборные шины 10 кВ), ТМГ 630 кВА/10/0,4 кВ. (зав №101746), РУНН 0,4 кВ (РПС-400А, сборные шины 0,4 кВ), заземляющее устройство вертикальный заземлитель сталь 018, длина 5 м, горизонтальный заземлитель из полосовой стали 40х5 мм на глубине 0.5 м). Рр= 680 кВт.	от опоры № Л3 ВЛ-10 кВ до РЛНД-10/400, РВО-10 -3 шт.,общая протяженность, L= 7м, от РЛНД-10/400 до РУВН КТПН № 2, марка СИП-3 3х50,общая протяженность, L= 7м, РУВН 10 кВ (КСО-336 № 1 РВЗ-10/630 ПКТ 103-10-40 УХЛ1, НТМИ 10 кВ, ОМП 10 кВ, сборные шины 10 кВ), ТМГ 630 кВА/10/0,4 кВ. (зав №101746), РУНН 0,4 кВ (РПС-400А, сборные шины 0,4 кВ), заземляющее устройство вертикальный заземлитель сталь 018, длина 5 м, горизонтальный заземлитель из полосовой стали 40х5 мм на глубине 0.5 м). Рр= 680 кВт.	664000, Иркутский р-н, 26-км Голоустненского тракта, СНТ СН "Солнышко"	680 кВт	Иркутская область
360-2771-4962-0324	15.03.2024	ОБЛАСТНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ КАЗЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ "ЕДИНЫЙ ЗАКАЗЧИК В СФЕРЕ СТРОИТЕЛЬСТВА ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ"	3808052252	Блочная модульная котельная 1,6МВт	блочная модульная котельная 1,6МВт на угольном топливе: установленная тепловая мощность 1,376 Гкал/ч. Общий расход тепла-0,5781Гкал/ч. Два котла, 1рабочий-0,8МВт, 2-й резервный-0,8МВт. Температурный режим 105/80гр.С, рабочее давление до 0,25МПа, КПД 85-87%	РФ Иркутская область, Тайшетский район, с.Шелехово, ул.Октябрьская, 2Б	1,376	Иркутская область
360-8512-6453-0424	02.04.2024	КГКУ "Управление капитального строительства"	2466215220	Спальный корпус на 150 мест Козульского психоневрологического интерната в с. Козулька	ВРУ-0,4 кВ; КЛ 0,4 кВ-2х (АПвБШнг-LS4х240) L=2х114м; КЛ 0,4 кВ-2х (АПвБШнг-LS4х240) L=2х84м; КЛ 0,4 кВ-2х (АПвБШнг-LS4х240) L=84м; ДГУ; ЗУ; ГЗЩ.	Красноярский край, Козульский район, р.п. Козулька, ул. Свердлова	Р=265,47 кВт	Красноярский край
360-5053-6771-0424	05.04.2024	Суханов В.Г.		Нежилое двухэтажное здание	ИТП, система отопления, система ГВС.	г. Иркутск, мкрн. Приморский, д. 24А	0,27	Иркутская область
360-5299-7193-0424	10.04.2024	ОГКУ СО "ЦПД г. Черемхово"	3820005643	Сборно-разборное каркасное сооружение	т/с, система отопления	Иркутская область, г. Черемхово, пер. Орджоникидзе 4	0,1701	Иркутская область
360-5150-7297-0424	11.04.2024	ООО ПСК Гранит	3851994281	Многоквартирный многоэтажный жилой дом	Участок тепловых сетей	Иркутская область, г. Черемхово, пер. Фурманова 4	0,225	Иркутская область
360-5447-7575-0424	16.04.2024	МБОУ Куретская СОШ	3836002246	Блочно-модульная котельная	2 котла NR-600	Иркутская обл.,Ольхонский район, д. Куреть, ул. Лесная, 7	600	Иркутская область
360-5301-7642-0424	16.04.2024	ООО ИУ ВСЭМ	3811017353	Монтажно-заготовительный участок	реконструкция ИТП	г. Иркутск, ул. Ширямова, 38/5	0,518	Иркутская область
360-5536-7638-0424	16.04.2024	МБОУ г. Иркутска СОШ № 39	3811055060	здания начального и основного блоков	АИТП	г. Иркутск, ул. Цимлянская, 15А, ул. Байкальская, 176	0,5	Иркутская область

Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускаемого объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
360-5405-7245-0424	10.04.2024	ООО СЗ "Стройгаз"	3812059123	Многоквартирный многоэтажный жилой дом	АИТП	г. Иркутск, ул. Байкальская, 87	0,425	Иркутская область
360-5777-7851-0424	18.04.2024	ООО "БЭК"	3808229774	Т/с от ТК-15Л до ТК-16Л до границ з/у по ул. С.Перовской	Участок тепловых сетей	г. Иркутск, ул. С.Перовской	0,933	Иркутская область
360-5779-7852-0424	18.04.2024	ООО "БЭК"	3808229774	Т/с №500-49-2016 до границ з/у	Участок тепловых сетей	г.Иркутск, ул. Кр.Мадьяр	0,4966	Иркутская область
360-6392-8292-0424	24.04.2024	МБОУ г. Иркутска СОШ № 57	3810017858	здание начальной школы	т/с, БТП, внутренняя система теплопотребления	г, Иркутск, ул. Ярославского, 380	1,271	Иркутская область
360-6385-8384-0424	25.04.2024	ЗАО "Касес"	3808237623	гостиница	АИТП	г. Иркутск, ул. П.Повстанцев, 1	0,329	Иркутская область
360-6342-8482-0424	27.04.2024	ООО СЗ "Регион Сибири"	3808168391	МКЖД	АИТП, система отопления, система гвс, система вентиляции	г.Иркутск,ул.Захарова,Якоби,Театральная, Мухиной, б/с8	0,661	Иркутская область
360-6340-8482-0424	27.04.2024	ООО СЗ "Регион Сибири"	3808168391	МКЖД	АИТП, система отопления, система гвс, система вентиляции	г.Иркутск,ул.Захарова,Якоби,Театральная, Мухиной, б/с8	0,661	Иркутская область
360-7977-6366-0424	01.04.2024	ОАО РЖД	7708503727	Кабельная линия 27,5 кВ от ЛЭП ДПР-27,5 кВ район о.п. Караульная, состоящая из: кабеля типа АПвПУ 3х70 L=688,3 м; провода 2АС-50 L=28 м; опоры 3 штуки №316Б типа СС-136,6 №316В типа СС-136,6 №316Г типа СС-136,6; разъединители 2 штуки - типа РДЗ.1-35/1000 установлен на опоре №316Б, типа РДЗ.1-35/1000 установлен на опоре №316Г; реклоузер SMART-35 1 шт. установлен на опоре №316В	Кабельная линия 27,5 кВ от ЛЭП ДПР-27,5 кВ район о.п. Караульная, состоящая из: кабеля типа АПвПУ 3х70 L=688,3 м; провода 2АС-50 L=28 м; опоры 3 штуки №316Б типа СС-136,6 №316В типа СС-136,6 №316Г типа СС-136,6; разъединители 2 штуки - типа РДЗ.1-35/1000 установлен на опоре №316Б, типа РДЗ.1-35/1000 установлен на опоре №316Г; реклоузер SMART-35 1 шт. установлен на опоре №316В	Красноярский край, Емельяновский район, район о.п. Караульная	300 кВт	Красноярский край
360-7979-8232-0424	23.04.2024	ООО Стелла	7728383922	Производственная площадка обособленного подразделения «Стелла – Кодинск 1» расположенной по адресу Российская Федерация, Красноярский край, Кежемский муниципальный район, городское поселения город Кодинск, город Кодинск, ул. Пионерная, зд. 2.	Характеристика присоединения по ТУ: Uн-10кВ Рприс-34470кВт (увеличение до 49450кВт). Точка присоединения: ЗРУ-10кВ ПС№5 110/10 кВ яч.6 Pmax-11950кВт, яч.12 увеличение на 3030кВт. Одиннадцать КТП – 10/0,4 кВ 2500 кВА, две КТП – 10/0,4 кВ 1600 кВА, два ШПК , пятнадцать КЛ-10кВ, а именно: КТП -6 КТПН 10/0,4 2500 кВА в составе: РУ 10 кВ (выключатель нагрузки ВНА-10-630-1шт.; ограничитель перенапряжений ОПН (10 кВ)-3 шт.; трансформатор силовой (ТМГ-СЭЩ 2500/10/0,4-У1 Самара Электрощит-1 шт.); РУ-0,4 кВ (выключатель автоматический ВА 630 (630А) – 8шт.,ограничитель перенапряжений ОПН (0,4 кВ)-3шт.); КТП -7 КТПН 10/0,4 2500 кВА в составе: РУ 10 кВ (выключатель нагрузки ВНА-10-630-1шт.; ограничитель перенапряжений ОПН (10 кВ)-3 шт.; трансформатор силовой (ТМГ-СЭЩ 2500/10/0,4-У1 Самара Электрощит-1 шт.); РУ-0,4 кВ (выключатель автоматический ВА 630 (630А) – 8шт.,ограничитель перенапряжений ОПН (0,4 кВ)-3шт.); КТП – 14 КТПН 10/0,4 2500 кВА в составе: РУ 10 кВ (выключатель нагрузки ВНА-10-630-1шт.; ограничитель перенапряжений ОПН (10 кВ)-3 шт.; трансформатор силовой (ТМГ-СЭЩ 2500/10/0,4-У1 Самара Электрощит-1 шт.); РУ-0,4 кВ (выключатель автоматический ВА 630 (630А) – 8шт.,ограничитель перенапряжений ОПН (0,4 кВ)-3шт.); КТП – 15 КТПН 10/0,4 2500 кВА в составе: РУ 10 кВ (выключатель нагрузки ВНА-10-630-1шт.; ограничитель перенапряжений ОПН (10 кВ)-3 шт.; трансформатор силовой (ТМГ-СЭЩ 2500/10/0,4-У1 Самара Электрощит-1 шт.); РУ-0,4 кВ (выключатель автоматический ВА 630 (630А) – 8шт.,ограничитель перенапряжений ОПН (0,4 кВ)-3шт.); КТП – 18 КТПН 10/0,4 2500 кВА в составе: РУ 10 кВ (выключатель нагрузки ВНА-10-630-1шт.; ограничитель перенапряжений ОПН (10 кВ)-3 шт.; трансформатор силовой (ТМГ-СЭЩ 2500/10/0,4-У1 Самара Электрощит-1 шт.); РУ-0,4 кВ (выключатель автоматический ВА 630 (630А) – 8шт.,ограничитель перенапряжений ОПН (0,4 кВ)-3шт.); КТП – 19 КТПН КТПН 10/0,4 2500 кВА в составе: РУ 10 кВ (выключатель нагрузки ВНА-10-630-1шт.; ограничитель перенапряжений ОПН (10 кВ)-3 шт.; трансформатор силовой (ТМГ-СЭЩ 2500/10/0,4-У1 Самара Электрощит-1 шт.); РУ-0,4 кВ (выключатель автоматический ВА 630 (630А) – 8шт.,ограничитель перенапряжений ОПН (0,4 кВ)-3шт.); КТП – 20 КТПН 10/0,4 2500 кВА в составе: РУ 10 кВ (выключатель нагрузки ВНА-10-630-1шт.; ограничитель перенапряжений ОПН (10 кВ)-3 шт.; трансформатор силовой (ТМГ- 2500/10/0,4-У1 Свердловск Электрощит-1 шт.); РУ-0,4 кВ (выключатель автоматический ВА 630 (630А) – 8шт.,ограничитель перенапряжений ОПН (0,4 кВ)-3шт.); КТП – 21 КТПН 10/0,4 2500 кВА в составе: РУ 10 кВ (выключатель нагрузки ВНА-10-630-1шт.; ограничитель перенапряжений ОПН (10 кВ)-3 шт.; трансформатор силовой (ТМГ- 2500/10/0,4-У1 Свердловск Электрощит-1 шт.); РУ-0,4 кВ (выключатель автоматический ВА 630 (630А) – 8шт.,ограничитель перенапряжений ОПН (0,4 кВ)-3шт.); КТП – 22 ТКК 10/0,4 2500 кВА в составе: РУ 10 кВ (выключатель нагрузки ВНА-10-630-1шт.; ограничитель перенапряжений ОПН (10 кВ)-3 шт.; трансформатор силовой	Красноярский край, Кодинск, ул. Пионерная,зд.2	14980 кВт	Красноярский край
360-8584-6325-0424	01.04.2024	ООО Стелла	7728383922	Территория нежилого сооружения (здание скрапоразделочной базы, имеющее кадастровый номер сооружения 24:56:0101001:429) (производственная площадка обособленного подразделения "Стелла-1")	Максимальная мощность: 24500,0 кВт, увеличение на 4900,0 кВт, в том числе ранее присоединенная 19600,0 кВт, категория риска IV. Две КТП - 10/0,4 кВ 2500 кВА, две КЛ-10 кВ, а именно: КТП 25-14: КТП 10/0.4 2500 кВА в составе: РУ-10 кВ (включатель нагрузки ВНА-10-630-1 шт.; ограничитель перенапряжения ОПН (10кВ) - 3 шт.; трансформатор силовой (ТМГ21-2500/10/0,4Д/Ун-11-У1 Минский трансформаторный завод - 1 шт.); РУ-0,4 кВ (выключатель автоматический ВА 630 (630 А) - 8шт., ограничитель перенапряжений ОПН (0,4 кВ) - 3 шт.). КТП 21-6: КТП 10/0.4 2500 кВА в составе: РУ-10 кВ (включатель нагрузки ВНА-10-630-1 шт.; ограничитель перенапряжения ОПН (10кВ) - 3 шт.; трансформатор силовой (ТМГ-СЭЩ-2500/10-11-УХЛ1 Самара Электрощит - 1 шт.); РУ-0,4 кВ (выключатель автоматический ВА 630 (630 А) - 8шт., ограничитель перенапряжений ОПН (0,4 кВ) - 3 шт.). КЛ 10 кВ (от ШПК 2 до КТП 21-6), марка кабеля ААБЛ 10 - 3х70, общая протяженность 20 м. КЛ 10 кВ (от ШПК 3 до КТП 25-14), марка кабеля ААБЛ 10 - 3х70, общая протяженность 80 м.	662500, Красноярский край, г. Сосновоборск, ул. Заводская, 1	24500 кВт	Красноярский край
360-9029-6662-0424	04.04.2024	ООО Резерв	2465142308	Территория нежилого сооружения, расположенного по адресу: Российская Федерация, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Пограничников 36 стр. 16 (имеющее кадастровый номер 24:50:0400404:33), и ул. Пограничников 36 стр. 2/1, (имеющее кадастровый номер 24:50:0400404:315)	Разрешённая максимальная мощность по переоформленным техническим условиям в связи со сменой юридического лица (ООО "Золото Финанс") - 12900 кВт, категория риска- умеренный. Три ШПК, шесть КТП-10/04 кВ 2500 кВА, девять КЛ-10 кВ, а именно: КТП-11 КТП 10/0,4 2500 кВА в составе: РУ-10 кВ (включатель нагрузки ВНА-10-630-1 шт.; ограничитель перенапряжения ОПН (10кВ) - 3 шт.; трансформатор силовой (ТМГ-2500/10/0,4-У1 Свердловэлектрощит - 1 шт.); РУ-0,4 кВ (выключатель автоматический ВА 630 (630 А) - 8шт., ограничитель перенапряжений ОПН (0,4 кВ) - 3 шт.); КТП-12 КТП 10/0,4 2500 кВА в составе: РУ-10 кВ (включатель нагрузки ВНА-10-630-1 шт.; ограничитель перенапряжения ОПН (10кВ) - 3 шт.; трансформатор силовой (ТМГ-2500/10/0,4-У1 Свердловэлектрощит - 1 шт.); РУ-0,4 кВ (выключатель автоматический ВА 630 (630 А) - 8шт., ограничитель перенапряжений ОПН (0,4 кВ) - 3 шт.); КТП-14 КТП 10/0,4 2500 кВА в составе: РУ-10 кВ (включатель нагрузки ВНА-10-630-1 шт.; ограничитель перенапряжения ОПН (10кВ) - 3 шт.; трансформатор силовой (ТМГ-2500/10/0,4-УХЛ1 Минский ЭТЗ - 1 шт.); РУ-0,4 кВ (выключатель автоматический ВА 630 (630 А) - 8шт., ограничитель перенапряжений ОПН (0,4 кВ) - 3 шт.); КТП-15 КТП 10/0,4 2500 кВА в составе: РУ-10 кВ (включатель нагрузки ВНА-10-630-1 шт.; ограничитель перенапряжения ОПН (10кВ) - 3 шт.; трансформатор силовой (ТМГ-2500/10/0,4-УХЛ1 Минский ЭТЗ - 1 шт.); РУ-0,4 кВ (выключатель автоматический ВА 630 (630 А) - 8шт., ограничитель перенапряжений ОПН (0,4 кВ) - 3 шт.); КТП-16 КТП 10/0,4 2500 кВА в составе: РУ-10 кВ (включатель нагрузки ВНА-10-630-1 шт.; ограничитель перенапряжения ОПН (10кВ) - 3 шт.; трансформатор силовой (ТМГ-2500/10/0,4-У1 Свердловэлектрощит - 1 шт.); РУ-0,4 кВ (выключатель автоматический ВА 630 (630 А) - 8шт., ограничитель перенапряжений ОПН (0,4 кВ) - 3 шт.); КТП-17 КТП 10/0,4 2500 кВА в составе: РУ-10 кВ (включатель нагрузки ВНА-10-630-1 шт.; ограничитель перенапряжения ОПН (10кВ) - 3 шт.; трансформатор силовой (ТМГ-2500/10/0,4-У1 Свердловэлектрощит - 1 шт.); РУ-0,4 кВ (выключатель автоматический ВА 630 (630 А) - 8шт., ограничитель перенапряжений ОПН (0,4 кВ) - 3 шт.); ШПК-5 в составе: комплектное распределительное устройство наружной установки ЯКНО-10 кВ-УХЛ1 - 1 шт., Разъединитель РВз-10/1000 - 1 шт., ограничитель перенапряжения ОПН-10 - 3 шт.; ШПК-6 в составе: комплектное распределительное устройство наружной установки ЯКНО-10 кВ-УХЛ1 - 1 шт., Разъединитель РВз-10/1000 - 1 шт., ограничитель перенапряжения ОПН-10 - 3 шт.; ШПК-7 в составе: комплектное распределительное устройство наружной установки ЯКНО-10 кВ-УХЛ1 - 1 шт., Разъединитель РВз-10/1000 - 1 шт., ограничитель перенапряжения ОПН-10 - 3 шт.; КЛ 10 кВ (от РУ-10 кеВ РП 10 кВ до ШПК-5), марка кабеля АПвПу2г - 3х240-95, общая протяженность 110 м; КЛ 10 кВ (от РУ-10 кеВ РП 10 кВ до ШПК-6), марка кабеля АПвПу2г - 3х240-95, общая протяженность 140 м; КЛ 10 кВ (от РУ-10 кеВ РП 10 кВ до ШПК-7), марка кабеля АПвПу2г - 3х240-95, общая протяженность 110 м; КЛ 10 кВ (от ШПК-5 до КТП-11), марка кабеля АПвПу2г - 3х70-95, общая протяженность 30 м; КЛ 10 кВ (от ШПК-5 до КТП-12), марка кабеля АПвПу2г - 3х70-95, общая протяженность 30 м; КЛ 10 кВ (от ШПК-6 до КТП-14), марка кабеля АПвПу2г - 3х70-95, общая протяженность 30 м; КЛ 10 кВ (от ШПК-6 до КТП-15), марка кабеля АПвПу2г - 3х70-95, общая протяженность 30 м; КЛ 10 кВ (от ШПК-7 до КТП-16), марка кабеля АПвПу2г - 3х70-95, общая протяженность 30 м; КЛ 10 кВ (от ШПК-7 до КТП-17), марка кабеля АПвПу2г - 3х70-95, общая протяженность 30 м;	660111, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Пограничников, 36, стр.16, стр. 2/1	12900 кВт	Красноярский край
360-9899-8438-0424	25.04.2024	АО "Полюс Красноярск"	2434000335	«Реконструкция хвостового хозяйства ЗИФ-4 месторождения «Благодатное» (Первая очередь расширения). Внешнее электроснабжение ремонтной мастерской, административно-бытового комплекса, узла переключения и блочно-модульной насосной станции.» комплектная трансформаторная подстанция КТП-160/6/0,4-2021-ВК-М-УХЛ1-IP54 зав.№2361 электроснабжения ремонтной мастерской, административно-бытового комплекса, предназначена для приема, трансформации и распределения электрической энергии переменного трехфазного тока 50 Гц напряжением 6 кВ	Комплектная трансформаторная подстанция «КТП НЕРИНГА»-160/6/0,4-2021-ВК-М-УХЛ1-IP54, Зав. №2361, предназначена для приема, трансформации и распределения электрической энергии переменного трехфазного тока 50 Гц напряжением 6 (10) кВ с преобразованием его в напряжение 0,4 кВ и распределения его потребителям (питание шлейф от опоры №ВЛ2.2-1 до ВНПР-10/630). Технические данные: количество трансформаторов 1 шт.; номинальная мощность трансформатора 160 кВА; номинальное напряжение на стороне ВН 6 кВ; номинальное напряжение на стороне НН 0,4 кВ; тип силового трансформатора ТЛСЗ-160/6-У3; габаритные размеры 4595х3375х2210мм; заземляющее устройство (горизонтальный заземлитель из стальной полосы 40х5 проложен на глубине 0,71 м L=302,6мп, соединен с контуром заземления ВЛ; вертикальный заземлитель из стального уголка 50х50х5 длиной 3 м – 12шт) Uн= 6 кВ Руст= 160 кВА Категория риска значительная.	Белинского ул., зд. 2Б, гп. Северо-Енисейск, Северо-Енисейский район, 663282	160 кВА	Красноярский край
360-9919-8438-0424	25.04.2024	АО "Полюс Красноярск"	2434000335	«Реконструкция хвостового хозяйства ЗИФ-4 месторождения «Благодатное» (Первая очередь расширения). Внешнее электроснабжение ремонтной мастерской, административно-бытового комплекса, узла переключения и блочно-модульной насосной станции.» комплектная трансформаторная подстанция КТПТ-40/6/0,4-УХЛ1 зав.№2205.3 электроснабжения узла переключения БМНС, предназначена для приема, трансформации и распределения электрической энергии переменного трехфазного тока 50 Гц напряжением 6 кВ	Комплектная трансформаторная подстанция 2КТПТ-40/6/0,4-УХЛ1, Зав. №2205.3, предназначена для приема, трансформации и распределения электрической энергии переменного трехфазного тока 50 Гц напряжением 6 (10) кВ с преобразованием его в напряжение 0,4 кВ и распределения его потребителям (питание: 1 шлейф от опоры №ВЛ2.3-20 до ВНаП-10/630Л, 2 шлейф от опоры №ВЛ3.2-19 до ВНаП-10/630П). Технические данные: количество трансформаторов 2 шт.; номинальная мощность трансформатора 40 кВА; номинальное напряжение на стороне ВН 6 кВ; номинальное напряжение на стороне НН 0,4 кВ; тип силового трансформатора ТЛС-40/6/0,4; габаритные размеры 3550х3200х5000мм; заземляющее устройство (горизонтальный заземлитель из стальной полосы 40х5 проложен на глубине 0,7 м, соединен с контуром заземления ВЛ; вертикальный заземлитель из стального уголка 50х50х5 длиной 3 м) Uн= 6 кВ Руст= 2х40 кВА Категория риска значительная.	Белинского ул., зд. 2Б, гп. Северо-Енисейск, Северо-Енисейский район, 663282	80 кВА	Красноярский край
360-9926-8438-0424	25.04.2024	АО "Полюс Красноярск"	2434000335	«Реконструкция хвостового хозяйства ЗИФ-4 месторождения «Благодатное» (Первая очередь расширения). Внешнее электроснабжение ремонтной мастерской, административно-бытового комплекса, узла переключения и блочно-модульной насосной станции.» ячейка комплектного распределительного устройства типа ЯКНО-6(10)УХЛ1В-ЭТ-8 зав.№1993 системы видеонаблюдения, предназначена для приема, трансформации и распределения электрической энергии переменного трехфазного тока 50 Гц напряжением 6 кВ	Ячейка комплектных распределительных устройств ЯКНО-6УХЛ1В-ЭТ-8 Зав. №1993, предназначена для приема, трансформации и распределения электрической энергии переменного трехфазного тока 50 Гц напряжением 6 (10) кВ с преобразованием его в напряжение 0,4 кВ и распределения его потребителям (питание шлейф от опоры №ВЛ-18.2 до РВФЗ-10/630 II- II УХЛ2). Технические данные: количество трансформаторов 1 шт.; номинальная мощность трансформатора 25 кВА; номинальное напряжение на стороне ВН 6 кВ; номинальное напряжение на стороне НН 0,4 кВ; тип силового трансформатора ТЛС-25-6/0,4 УХЛ3; габаритные размеры 2680х1000х1460мм; заземляющее устройство (горизонтальный заземлитель из стальной полосы 40х5 проложен на глубине 0,7 м соединен с контуром заземления ВЛ, вертикальный заземлитель из стального уголка 50х50х5 длиной 3 м) масса 950 кг. 2. Линия электропередач воздушная ВЛ 6 кВ Технические данные: ВЛ 6 кВ от ВЛ1.2 6кВ «Водозабор» опора №18 до ЯКНО-6УХЛ1В-ЭТ-8, марка провода СИП-3 1х70, общая протяженность 65 м, общее количество вновь возведенных опор 2 шт (тип опор: концевая одноцепная К20-1Д – 2 шт); разъединитель РЛНД-10-II (IV)/400Н-УХЛ1 с ручным приводом ПР-01-7 УХЛ1 (на опоре №ВЛ-18.1) – 1 шт; ограничитель напряжения SE45.440-15 (на опоре №ВЛ-18.2) – 1 шт; заземляющее устройство (горизонтальный заземлитель из стальной полосы 40х5 проложен на глубине 0,7 м соединен с контуром заземления ЯКНО-6УХЛ1В-ЭТ-8, длина 65 м) Uн= 6 кВ Категория риска значительная.	Белинского ул., зд. 2Б, гп. Северо-Енисейск, Северо-Енисейский район, 663282	-	Красноярский край
360-10003-7123-0423	09.04.2024	ПАО "Россети"	4716016979	По титулу "Комплексное техническое перевооружение и реконструкция подстанции "ЦРП-220кВ" в рамках выполнения мероприятий 1 пускового комплекса этапа 1.1 в части КРУЭ 220 кВ, КВЛ 220 кВ Красноярская - ЦРП III цепь"	Комплектное распределительное устройство элегазовое (КРУЭ 220 кВ) типа 8DN9, Iном=4000А, Iоткл.выкл.=63кА, зав.№ 3620-008953, в составе: – трансформаторы напряжения 220 кВ (ТН 220 Енисей ф.В, ТН 220 КИСК ф.В, ТН 220 Красноярская III цепь ф.В, ТН 220 Левобережная I цепь ф.В, ТН 220 Левобережная II цепь ф.В, ТН-1-220, ТН-2-220, ТН-3-220, ТН-4-220, ТН-5-220, ТН-6-220, ТН 220 Красноярская II цепь ф.В, ТН 220 Красноярская I цепь ф.В), типа SU 245/S – 13 шт.; – разъединители 220 кВ с одним заземляющим ножом ячейки типа 8DN9 (РТН 220 Енисей ф.В, РТН 220 КИСК ф.В, РТН 220 Красноярская III цепь ф.В, РТН 220 Левобережная I цепь ф.В, РТН 220 Левобережная II цепь ф.В, РТН 220 Красноярская II цепь ф.В, РТН 220 Красноярская I цепь ф.В) Uном=252 кВ – 7 шт.; – разъединители трехполюсные 220 кВ с одним заземляющим ножом ячейки типа 8DN9 (Р-1-220 Красноярская III цепь, Р-2-220 Красноярская III цепь, Р-3-220 Красноярская II цепь, Р-4-220 Красноярская II цепь, Р-5-220 Красноярская I цепь, Р-6-220 Красноярская I цепь, ШР-2-220 ГПП-1,2 I цепь, ШР-1-220 ГПП-1,2 I цепь, ШР-2-220 ГПП-1,2 II цепь, ШР-1-220 ГПП-1,2 II цепь, ШР-3-220 ГПП-3,4 I цепь, ШР-4-220 ГПП-3,4 I цепь, ШР-3-220 ГПП-3,4 II цепь, ШР-4-220 ГПП-3,4 II цепь, ШР-2-220 Енисей, ШР-1-220 Енисей, ШР-5-220 КИСК, ШР-6-220 КИСК, ШР-4-220 Левобережная I цепь, ШР-3-220 Левобережная I цепь, ШР-3-220 Левобережная II цепь, ШР-4-220 Левобережная II цепь, ШР-1-220 ТЭЦ-3 II цепь, ШР-2-220 ТЭЦ-3 II цепь, ШР-5-220 ТЭЦ-3 I цепь, ШР-6-220 ТЭЦ-3 I цепь, ШР-3-220 СВ-13, ШР-4-220 СВ-24, РТН-1-220, РТН-2-220, РТН-3-220, РТН-4-220, РТН-5-220, РТН-6-220) Uном=252 кВ – 34 шт.; – трансформаторы тока 220 кВ (ТТ 220 Красноярская I цепь, ТТ 220 Красноярская II цепь, ТТ 220 Красноярская III цепь, ТТ-1-220 ГПП-1,2 I цепь, ТТ-2-220 ГПП-1,2 I цепь, ТТ-1-220 ГПП-1,2 II цепь, ТТ-2-220 ГПП-1,2 II цепь, ТТ-1-220 ГПП-3,4 I цепь, ТТ-2-220 ГПП-3,4 I цепь, ТТ-1-220 ГПП-3,4 II цепь, ТТ-2-220 ГПП-3,4 II цепь, ТТ-1-220 Енисей, ТТ-2-220 Енисей, ТТ-1-220 КИСК, ТТ-2-220 КИСК, ТТ-1-1-220 Красноярская III цепь, ТТ-1-2-220 Красноярская III цепь, ТТ-2-1-220 Красноярская III цепь, ТТ-2-2-220 Красноярская III цепь, ТТ-3-1-220 Красноярская II цепь, ТТ-3-2-220 Красноярская II цепь, ТТ-4-1-220 Красноярская II цепь, ТТ-4-2-220 Красноярская II цепь, ТТ-5-1-220 Красноярская I цепь, ТТ-5-2-220 Красноярская I цепь, ТТ-6-1-220 Красноярская I цепь, ТТ-6-2-220 Красноярская I цепь, ТТ-1-220 Левобережная I цепь, ТТ-2-220 Левобережная I цепь, ТТ-1-220 Левобережная II цепь, ТТ-2-220 Левобережная II цепь, ТТ-1-220 ТЭЦ-3 I цепь, ТТ-2-220 ТЭЦ-3 I цепь, ТТ-1-220 ТЭЦ-3 II цепь, ТТ-2-220 ТЭЦ-3 II цепь, ТТ-1-220 СВ-13, ТТ-2-220 СВ-13, ТТ-1-220 СВ-24, ТТ-2-220 СВ-24, ТТ-1-220 СВ-35, ТТ-2-220 СВ-35, ТТ-1-220 СВ-46, ТТ-2-220 СВ-46), типа LMZH-252 Uном=245 кВ, Iном=4000 А – 43 шт.; – выключатели элегазовые 220 кВ (В 220 ГПП-1,2 I цепь, В 220 ГПП-1,2 II цепь, В 220 ГПП-3,4 I цепь, В 220 ГПП-3,4 II цепь, В 220 Енисей, В 220 КИСК, В-5-220 Красноярская I цепь, В-6-220 Красноярская I цепь, В-3-220 Красноярская II цепь, В-4-220 Красноярская II цепь, В-1-220 Красноярская III цепь, В-2-220 Красноярская III цепь, В 220 Левобережная I цепь, В 220 Левобережная II цепь, В 220 ТЭЦ-3 I цепь, В 220 ТЭЦ-3 II цепь, СВ-13-220, СВ-24-220, СВ-35-220, СВ-46-220), типа 8DN9-6 Uном=252 кВ – 20 шт.; – разъединители трехполюсные 220 кВ с двумя заземляющими ножами ячейки типа 8DN9 (ШР-1-220 Красноярская III цепь, ШР-2-220 Красноярская III цепь, ШР-3-220 Красноярская II цепь, ШР-4-220 Красноярская II цепь, ШР-5-220 Красноярская I цепь, ШР-6-220 Красноярская I цепь, ШР-1-220 СВ-13, ШР-2-220 СВ-24, ШР-3-220 СВ-35, ШР-4-220 СВ-46, ШР-5-220 СВ-35, ШР-6-220 СВ-46, ЛР 220 Енисей, ЛР 220 ГПП-1,2 I цепь, ЛР 220 ГПП-1,2 II цепь, ЛР 220 ГПП-3,4 I цепь, ЛР 220 ГПП-3,4 II цепь, ЛР 220 КИСК, ЛР 220 ТЭЦ-3 I цепь, ЛР 220 ТЭЦ-3 II цепь, ЛР 220 Красноярская I цепь, ЛР 220 Красноярская II цепь, ЛР 220 Красноярская III цепь, ЛР 220 Левобережная I цепь, ЛР 220 Левобережная II цепь) Uном=252 кВ – 25 шт.; – ограничители перенапряжения нелинейные 220 кВ (ОПН-1-220, ОПН-2-220, ОПН-3-220, ОПН-4-220, ОПН-5-220, ОПН-6-220), типа 3ES5 192-43П41-1LE2, Uном=192 кВ – 6 шт.	660111, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Пограничников, сооружение 40Т	-	Красноярский край

Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускаемого объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
360-9891-8438-0424	25.04.2024	АО "Полюс Красноярск"	2434000335	«Реконструкция хвостового хозяйства ЗИФ-4 месторождения «Благодатное» (Первая очередь расширения). Внешнее электроснабжение ремонтной мастерской, административно-бытового комплекса, узла переключения и блочно-модульной насосной станции.» воздушная линия №2 и воздушная линия №3 основного и резервного электроснабжения ремонтной мастерской, административно-бытового комплекса, узла переключения и блочно-модульной насосной станции, предназначены для передачи электрической энергии переменного трехфазного тока 50 Гц напряжением 6 кВ	воздушные линии электроснабжения 6кВ (ВЛ-2 и ВЛ-3), расположенные на производственной площадке по адресу: Красноярский край, Северо-Енисейский район, Олимпиадинский ГОК, в составе оборудования: 1.1 КЛ2 6 кВ (от ячейки 31 ПС110/35/6кВ КРУН-6кВ до опоры №ВЛ2-1), марка кабеля HoldCab EPR MV LS(A) 3x150SM/95-3,6/6 ТУ 16.К73.131-2015 проложена в ж/б лотке по поверхности рельефа, общая протяженность 67,5 м; 1.2 ВЛ2 6 кВ (одноцепная) от опоры №№ВЛ2-1 до опоры №ВЛ2-95, марка провода СИП-3 3х240, общая протяженность 1543 м, общее количество опор 95 шт (тип опор: анкерная концевая АУ010ГИ-1УМ – 1 шт, анкерная одноцепная А20-1Д – 9 шт, концевая одноцепная К20-1Д – 1 шт, ответвительная промежуточная О20-1Д – 5 шт, промежуточная одноцепная П20-1Д – 69 шт, анкерная угловая УА20-3Д – 8 шт, угловая промежуточная одноцепная УП20-1Д – 2 шт); разъединитель РЛК.1а-10.IV/400 УХЛ1 с ручным приводом ПР-01-7 УХЛ1 (на опоре №ВЛ2-1, №ВЛ2-93, №ВЛ2-94, ВЛ2-95) – 4 шт; ограничитель напряжения HE-S15SGF (на опорах №ВЛ2-1, №ВЛ2-93, №ВЛ2-94, №ВЛ2-95) – 4 шт; мультикамерный разрядник РМК 20-IV-УХЛ1 (на опорах № ВЛ2-1 – ВЛ2-95) – 95 шт; заземляющее устройство (горизонтальный заземлитель из стальной полосы 40х5 проложен на глубине 0,7 м соединен с контурами заземления ПС, РММ, АБК, УП и БМНС, длина 1543 м); 1.3 ВЛ2.1 6 кВ (одноцепная) от опоры №№ВЛ2-17 до опоры №ВЛ2.1-1, марка провода СИП-3 3х120, общая протяженность 13 м, общее количество опор 1 шт (тип опор: концевая одноцепная К20-1Д – 1 шт); разъединитель РЛК.1а-10.IV/400 УХЛ1 с ручным приводом ПР-01-7 УХЛ1 (на опоре №ВЛ2.1-1) – 1 шт; ограничитель напряжения HE-S15SGF (на опоре №ВЛ2.1-1) – 1 шт; 1.4 ВЛ2.2 6 кВ (одноцепная) от опоры №№ВЛ2-18 до опоры №ВЛ2.2-1, марка провода СИП-3 3х120, общая протяженность 12 м, общее количество опор 1 шт (тип опор: концевая одноцепная К20-1Д – 1 шт); разъединитель РЛК.1а-10.IV/400 УХЛ1 с ручным приводом ПР-01-7 УХЛ1 (на опоре №ВЛ2.1-1) – 1 шт; ограничитель напряжения HE-S15SGF (на опоре №ВЛ2.1-1) – 1 шт; заземляющее устройство (горизонтальный заземлитель из стальной полосы 40х5 проложен на глубине 0,7 м соединен с контурами заземления РММ, АБК, длина 12 м); 1.5 ВЛ2.3 6 кВ (одноцепная) от опоры №№ВЛ2-67 до опоры №ВЛ2.3-18, марка провода СИП-3 3х120, общая протяженность 470 м, общее количество опор 19 шт (тип опор: анкерная одноцепная А20-1Д – 2 шт, концевая одноцепная К20-1Д – 1 шт, промежуточная одноцепная П20-1Д – 11 шт, анкерная угловая УА20-3Д – 2 шт, угловая промежуточная одноцепная УП20-1Д – 3 шт); разъединитель РЛК.1а-10.IV/400 УХЛ1 с ручным приводом ПР-01-7 УХЛ1 (на опоре №ВЛ2.3-1) – 1 шт; ограничитель напряжения HE-S15SGF (на опоре №ВЛ2.3-3) – 1 шт; мультикамерный разрядник РМК 20-IV-УХЛ1 (на опорах № ВЛ2.3-1 – ВЛ2.3-19) – 19 шт; заземляющее устройство (горизонтальный заземлитель из стальной полосы 40х5 проложен на глубине 0,7 м соединен с контурами заземления УП, длина 470 м); кабельная вставка (марка кабеля АПвПУ 3х150 проложена в гофрированной трубе в грунте на глубине 0,7 м) общая протяженность 60 м. 2.1 КЛ3 6 кВ (от ячейки 22 ПС110/35/6кВ КРУН-6кВ до опоры №ВЛ3-1), марка кабеля HoldCab EPR MV LS(A) 3x150SM/95-3,6/6 ТУ 16.К73.131-2015 проложена в ж/б лотке по поверхности рельефа, общая протяженность 67,5 м; 2.2 ВЛ3 6 кВ (одноцепная) от опоры №№ВЛ3-1 до опоры №ВЛ3-93, марка провода СИП-3 3х240, общая протяженность 1535 м, общее количество опор 93 шт (тип опор: анкерная концевая АУ010ГИ-1УМ – 1 шт, анкерная одноцепная А20-1Д – 9 шт, концевая одноцепная К20-1Д – 1 шт, ответвительная промежуточная О20-1Д – 4 шт, промежуточная одноцепная П20-1Д – 69 шт, анкерная угловая УА20-3Д – 8 шт, угловая промежуточная одноцепная УП20-1Д – 1 шт); разъединитель РЛК.1а-10.IV/400 УХЛ1 с ручным приводом ПР-01-7 УХЛ1 (на опоре №ВЛ3-1, №ВЛ3-91, №ВЛ3-92, ВЛ3-93) – 4 шт; ограничитель напряжения HE-S15SGF (на опорах №ВЛ3-1, №ВЛ3-91, №ВЛ3-92, ВЛ3-93) – 4 шт; мультикамерный разрядник РМК 20-IV-УХЛ1 (на опорах № ВЛ3-1 – ВЛ3-93) – 93 шт; заземляющее устройство (горизонтальный заземлитель	Белинского ул., зд. 2Б, гп. Северо-Енисейск, Северо-Енисейский район, 663282	-	Красноярский край
360-10185-7834-0424	18.04.2024	АО Сибирская Сервисная Компания	814118403	Электрооборудование мобильной буровой установки МБУ ZJ-40 CZ №11115, вахтового жилого городка, котельной установки и временного энергокомплекса 2МВт на скважине 4Б Камовской площади, Красноярский края, Эвенкийский муниципальный район, Оморинского ЛУ.	Мобильная буровая установка МБУ ZJ-40 CZ №11115: - КЛ-6кВ КГЭХЛ 3х95+1х25 L=50м; - КЛ-6кВ КГЭТ 3х50+1х16 L=100м; - КЛ-6кВ КГЭХЛ 3х35+1х10 L=20м - Силовой трансформатор ТРСЗП Sн =3200кВА, Uн=6/2*0,69кВ – 1шт; - Силовой трансформатор ТСЗ -630/10-У1, Sн = 630кВА, Uн=6/0,6кВ – 1шт; - Силовой трансформатор ТСЛ -1000/10/0,4, Sн = 1000кВА, Uн=6/0,4кВ – 1шт; - Силовые электродвигатели буровых насосов D 423-1250 LC6, Рн=1250 кВт, Uн = 660 В – 2шт.; - Электродвигатели до Рн=55кВт, Uн=0,4кВ; - Электрооборудование системы верхнего привода DQ40LHTY №42221, 375 кВт, 600 В – 1шт.; - ДЭС – 315, Рн=315кВт, Uн=0,4кВ – 3шт.; - ДЭС – 500, Рн=500кВт, Uн=0,4кВ – 1шт.; - Вагоны жилого и хозяйственного назначения; - Распределительные и групповые электрические сети МБУ ZJ-40 CZ №11115 и вахтового жилого городка; - Котельная установка УКМ-2ПМ, Рн=15кВ, Uн=0,4кВ – 1шт.; - система заземления и молниезащиты Дизельная электростанция ДЭС-1 500кВт 0,4кВ типа «ЭД512Т-Т400-1РН» №13009, на базе дизель-генераторной установки VTA28G5 №25451789, с генератором Stamford HCI 534 F1 0,4кВ 640кВА №N19I367642, автоматический выключатель нагрузки (АВГ) ABB E1B 1250 PR121/P-LI In=1250A 3p F HR, главный распределительный щит (ГРЩ), кабельная линия 0,4кВ от генератора до АВГ 16*(КГхл 1х120). Дизельная электростанция ДЭС-2 500кВт 0,4кВ типа «ЭД512Т-Т400-1РН» №13010, на базе дизель-генераторной установки VTA28G5 №25450280, с генератором Stamford HCI 534 F1 0,4кВ 640кВА №Y19H321626, автоматический выключатель нагрузки (АВГ) ABB E1B 1250 PR121/P-LI In=1250A 3p F HR, главный распределительный щит (ГРЩ), кабельная линия 0,4кВ от генератора до АВГ 16*(КГхл 1х120). Дизельная электростанция ДЭС-3 1000кВт 0,4кВ типа «ЭД1000Т-Т400-1Р» №1901, на базе дизель-генераторной установки KTA50G3 №25356943, с генератором Stamford HCI 534 F1 0,4кВ 1250 кВА №0271749/001, автоматический выключатель нагрузки (АВГ) ABB E2B 2000A PR121/R LS, главный распределительный щит (ГРЩ), кабельная линия 0,4кВ от генератора до АВГ 16*(КГхл 1х120). Трансформаторная подстанция КТПН-1 1250кВА 6/0,4кВ типа «КТПКУ-вк-1250/6/0,4-УХЛ1-ПС» №097, с трансформатором ТМГ21-1250/6/0,4 №2048912 1250кВА 6/0,4кВ, камера с односторонним обслуживанием КСО-386 с вакуумным выключателем ВВР-10-20/630 и выключателем нагрузки ВНА-10/630-20зп 10кВ 630А, предохранителями 3хПКТ-103-6-160-31,5У3 ток плавкой вставки 160А, разъединитель РЕ-19-44 0,4кВ 2000А, ЩСН. Трансформаторная подстанция КТПН-2 1000кВА 6/0,4кВ типа «КТПН-6/0,4-1250 УХЛ1» №12, с трансформатором ТМГ(2)-1000/6-У1 №9092 1000кВА 6/0,4кВ, с выключателем нагрузки ВНАП-10/630-II-20И3 У2 10кВ 630А, предохранителями 3хПКТ-1 3-6-160-31,5 ток плавкой вставки 160А, разъединитель РЕ-19-44 0,4кВ 2000А	Красноярский край, Эвенкийский муниципальный район, Оморинский ЛУ.	2000 кВт	Красноярский край
360-10316-7193-1024	10.04.2024	ООО СК СибЛидер	2464043914	ТП-159 (КТП Pro-Ток - арт. 2КТП-ВУ-КК-16+00-6/0.4-П-УХЛ1-7522-2 (1095)	Распределительное устройство на напряжение 6 кВ: РУВ 11 Pro-Tok Voltage Panel - РУВН - арт. VP-6-23-7522-3 IP20 (1900х6400х800мм ВхШхГ) Распределительное устройство на напряжение 0,4 кВ: 1КУ Pro-Tok Power Panel - РУНН - арт. JP 3200-23-7522-4- IP30 (2100х7920х800мм ВхШхГ) Щит собственных нужд: 1КУ Pro-Tok Mini Panel - ЩСН - арт. МР- 50-23-7522-6-IP54 (800х650х250мм ВхШхГ) Щит собственных нужд: 1КУ Pro-Tok Mini Panel - ЩСН.1 - арт. V1P-16-23-7522-7-IP54 (650х500х220мм ВхШхГ) Трансформатор силовой с масляным охлаждением: 2ТМГ- 1600 6/0,4-Д/Yн-11	Красноярский край, г. Красноярск, ул. Академика Вавилова, д. 45в	3200 кВА	Красноярский край
360-10570-8527-0424	26.04.2024	АО Востсибнефтегаз	7710007910	Аварийные дизельные электростанции (ДЭС) 0,4 кВ установленной мощностью 600 кВт - 2 шт., (диспетчерские наименования: АДЭС-1, АДЭС-2) согласно проекта: 2777/3-Р-001.096.000-СБТТ-01-ТТ-002, разработанного ООО «ИнститутДнепрВНИПИэнергопром», поз.18 по ГП. в составе каждой АДЭС имеется: дизельный электроагрегат (двигатель) типа DP222LC – 1 шт., генератор ЕСО40-VL – 1 шт., щит (панель) управления DSE – 1 шт., блок-контейнер - 1 шт.	Напряжение - 0,4, мощность - 1200 кВТ, категория риска - 4. АДЭС-1 в своем составе имеет: 1. Дизельный двигатель Doosan P222LC (зав. № 814731): - четырехтактный V-образный 12-ти цилиндровый двигатель с турбонагнетателем и водяным охлаждением; - рабочий объем цилиндров 21927 см3; - номинальная мощность 894 л.с. (657 кВт) при 1500 об/мин. 2. Генератор МЕСС ALTE ECO40-VL4 (зав. № 0002038927): - Бесщеточный саморегулирующийся 4-полюсный синхронный генератор переменного тока напряжением 400 В при частоте тока 50 Гц имеет номинальную/максимальную мощность 600/660 кВ при cosφ=0,8. Класс защиты корпуса генератора – IP23. Изоляционные материалы отвечают требованиям класса Н. 3. Панель управления DSE 8610 MKII обеспечивает управление и контроль всех параметров АДЭС во всех эксплуатационных и аварийных режимах, передачу параметров АДЭС в АСУ верхнего уровня. 4. Блок-контейнер тип БКСИ-9 (блок-контейнер исполнение из сендвич-панели), предназначен для размещения всего оборудования АДЭС. Блок-контейнер имеет габариты длина*ширина*высота 900*2500*2700 мм, сухую массу не более 12000 кг. 5. Щит собственных нужд (тип ЩСН) предназначен для обеспечения жизнедеятельности АДЭС, питания и управления освещением, отоплением, вентиляцией, закачкой и подогревом топлива, шкафа пожарной сигнализацией (ШПС), системы сигнализации и телемеханики. Питание ЩСН выполнено двумя вводами, первый ввод от генератора, второй от электрощитовой Операторной ШНЛ1 QF1.10. 6. АДЭС подключена кабельной линией 0,4кВ (ВБШвнг(А)-ХЛ 4х(5х240) длина-200м) проложенной по кабельной эстакаде к автоматическому выключателю (3сш, п.2 QF1) 0,4кВ, установленному в РУСН-0,4кВ ЭСН-2. Категория надежности электроснабжения электроприемников ДЭС – I; ШМР выполнен ООО ГК «ЮГ-ЭНЕРГО» (АКТ №1 от 15.08.2021г). ПНР выполнен ООО ГК «ЮГ-ЭНЕРГО» (АКТ №2 от 16.08.2021г). Установленная мощность – 600кВт; АДЭС -2 в своем составе имеет: 1. Дизельный двигатель Doosan P222LC (зав. № 814730): - четырехтактный V-образный 12-ти цилиндровый двигатель с турбонагнетателем и водяным охлаждением; - рабочий объем цилиндров 21927 см3; - номинальная мощность 894 л.с. (657 кВт) при 1500 об/мин. 2. Генератор МЕСС ALTE ECO40-VL4 (зав. № 0002038930): - Бесщеточный саморегулирующийся 4-полюсный синхронный генератор переменного тока напряжением 400 В при частоте тока 50 Гц имеет номинальную/максимальную мощность 600/660 кВ при cosφ=0,8. Класс защиты корпуса генератора – IP23. Изоляционные материалы отвечают требованиям класса Н. 3. Панель управления DSE 8610 MKII обеспечивает управление и контроль всех параметров АДЭС во всех эксплуатационных и аварийных режимах, передачу параметров АДЭС в АСУ верхнего уровня. 4. Блок-контейнер БКСИ-9 изготовлен по технологии седвич-панелей, предназначен для размещения всего оборудования АДЭС. Блок-контейнер имеет габариты длина*ширина*высота 900*2500*2700 мм, сухую массу не более 12000 кг.	РФ, Красноярский край, Эвенкийский муниципальный район, Байкитское лесничество, Байкитское участковое лесничество кв. 2842 (часть выд. 32, 33, 34, 36, 38) квартал 2877 (часть выд. 3, 10, 11, 19)	1200 кВт	Красноярский край
360-11031-7560-0424	15.04.2024	ФГУП ГХК Завод регенерации топлива	2452000401	Автоматические выключатели, кабельные линии электроснабжения 0,4кВ. Электрооборудование СФЗ ПРК-ЖД АКПП зданий 80А, 80Б, 80В, 20/2	Максимальная мощность (всего) 6 кВт, в том числе: 1. Для подключения оборудования СФЗ ПРК-ЖД 1: -автоматический выключатель типа iC60N 16A IP, кабельная линия 0,4кВ (от ПР-2 АВ-04 пом.108 здание 80А до ПРК-ЖД1 АКПП-б), марка кабеля ВВГнг(А)—LS 3х4 мм в металлические трубах, металлорукаве, траншее, через стены, перекрытия, общая протяженность 55м. Максимальная подключаемая мощность — 1,5 кВт. Напряжение питания в точке подключения — 0,23 кВ. Система нейтрали в точке подключения — TN-S. Категория электроснабжения потребители - I (первая) 2. Для подключения оборудования СФЗ ПРК-ЖД 2: - автоматический выключатель типа iC60N 16A IP, кабельная 0,4кВ (от ПР-2 АВ-02 пом.102 здание 80Б до ПРК-ЖД2 АКПП—2), марка кабеля ВВГнг(А)-L S 3х6 мм в металлических трубах, металлорукаве, траншее, через стены, перекрытия, общая протяженность 120м. Максимальная подключаемая мощность — 1,5 кВт. Напряжение питания в точке подключения — 0,23 кВ. Система нейтрали в точке подключения — TN-S. Категория электроснабжения потребителя - I (первая) 3. Для подключения оборудования СФЗ ПРК-ЖД 3: - автоматический выключатель типа iC60N 16A IP, кабельная линия 0,4 кВ (от ПР-2 АВ-16 здание 80В до ПРК-ЖД3 ЖДКПП), марка кабеля ВВГнг(А)-L S 3х4 мм в металлических трубах, металлорукаве, траншее, через стены, перекрытия, общая протяженность 65м. Максимальная подключаемая мощность — 1,5 кВт. Напряжение питания в точке подключения — 0,23 кВ. Система нейтрали в точке подключения — TN—S. Категория электроснабжения потребителя - I (первая) 4. Для подключения оборудования СФЗ ПРК-ЖД 4: - автоматический выключатель типа iC60N 16A IP, кабельная линия 0,4кВ (от ПР-4 АВ-15 пом.108 здание 20/2 расширение до ПРК—ЖД4 АКПП-4), марка кабеля ВВГнг(А)-LS 3х4 мм в металлических трубах, металлорукаве, траншее, через стены, перекрытия, общая протяженность 55м. Максимальная подключаемая мощность — 1,5 кВт. Напряжение питания в точке подключения — 0,23 кВ. Система нейтрали в точке подключения — TN-S. Категория электроснабжения потребителя - I (первая)	662972, Красноярский край, г. Железногорск, площадка №2 ФГУП ГХК ЗРТ	6 кВт	Красноярский край
360-11059-8405-04240	25.04.2024	ООО СК СибЛидер	2464043914	«Жилой комплекс со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями, художественными мастерскими и подземной автостоянкой по ул. Высотной, 2 в Октябрьском районе г.Красноярска. II этап строительства. «25-этажный жилой дом со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями. II этап строительства «Подземная автостоянка»	КЛ-0.4кВ 3АВбШв-1(4*185) L=143м от ТП №123-1 РУ-0,4 I с.ш автомат. №1.8 до ВРУ №1 (ввод 1) жилой дом, максимальная мощность 338,5 кВт; КЛ-0.4кВ 3АВбШв-1(4*185) L=143м от ТП №123-1 РУ-0,4 II с.ш автомат. №2.4 до ВРУ №1 (ввод 2) жилой дом, максимальная мощность 338,5 кВт; Электрооборудование 25-этажного жилого дома: ВРУ №1: Рубильник на вводе 630А - 2шт, автоматический выключатель на вводе 315А – 2шт, трансформаторы тока 400/5-6шт, трёхфазные приборы учёта электроэнергии Энергомера ЦЭ680В М7 Р32- 2 шт; ВРУ (АВР): Автоматический выключатель на вводе 315А – 2шт, блок автоматического ввода резерва, трансформаторы тока 400/5-6шт, трёхфазный прибор учёта электроэнергии Энергомера ЦЭ680В М7 Р32- 2 шт,; ПР1: Автоматический выключатель 160А - 2шт, автоматический выключатель 40А - 1шт, автоматический выключатель 100А - 1шт, автоматический выключатель 32А - 4шт.; ПР1: Автоматический выключатель 160А - 1шт, автоматический выключатель 125А - 1шт, автоматический выключатель 100А - 1шт, автоматический выключатель 32А - 4шт. Насосы циркуляционные системы отопления MAGNA1 50-180F мощностью 0,769кВт, U=220В – 2шт, насос подпиточный системы отопления MHI 205-1 мощностью 6,75кВт, U=380В, насос циркуляционный системы ГВС UPS 32-80 180 мощность 0,22кВт U=220В – 2шт, насос системы ГВС RT26AL мощность 1,1 кВт U=220В; Повысительная станция на внутреннее пожаротушение жилого дома «ОКЕАН» U=380В, мощность 7,5кВт; Повысительная станция для внутреннего хозяйственно - питьевого водоснабжения жилого дома «ОКЕАН» U=380В, мощность 2,2кВт; Канальные вентиляторы в квартирах ВЕНТС U=220В мощность 0,014кВт – 22 шт; Приточная установка ПКВ-50-30-4-220 U=220В, мощностью 0,9 кВт; Приточная установка Tion O2 Standart U=380В, мощностью 1,45 кВт; Вытяжная установка ПКВ-60-30-4-220 U=380В, мощностью 1,6 кВт; Установки подпора воздуха шахт пассажирских лифтов ВР 85-77 U=380В, мощностью 5,5 кВт – 2шт.; Установки подпора воздуха шахт лифтов перевоза пожарных бригад ВР 85-77 U=380В, мощностью 11 кВт – 2шт.; Установки подпора воздуха зон безопасности жилого дома ВР 85-77 U=380В, мощностью 7,5 кВт; Приточная установка зон безопасности жилого дома ПКВ-60-30-4-220 U=380В, мощностью 1,6 кВт; Установки подпора воздуха тамбур шлюза ВО-2,3-130 U=380В, мощностью 2,2 кВт; Установки подпора воздуха зон безопасности цокольного этажа ВО-2,3-130 U=380В, мощностью 2,2 кВт; Приточная установка зон безопасности цокольного этажа ПКВ-50-30-25-220 U=380В, мощностью 0,5 кВт; Приточная установка коридор цокольного этажа ВО-2,3-130 U=380В, мощностью 1,5 кВт; Установка дымоудаления ВКР U=380В, мощностью 18,5 кВт; Установка дымоудаления ВР 85-77 U=380В, мощностью 18,5 кВт;	Красноярский край, г. Красноярск, ул. Высотная, д. 2В/2	676 кВт	Красноярский край
360-12123-8562-0424	26.04.2024	КГКУ УКС	2466215220	"Национальный центр" в мемориальном комплексе В.П. Астафьева в с. Овсянка Красноярского края	Электроустановки спального корпуса Uн= 0,4кВ Рр= 388,80кВт - КЛ 0,4 кВ – 3х (АВБШв 4х240мм2), L=3х130м от РУ-0,4 кВ ТП 6/0,4кВ(630кВА) до ввод1 ГРЩ 0,4кВ. - КЛ 0,4 кВ – 3х (АВБШв 4х240мм2), L=3х130м от РУ-0,4 кВ ТП 6/0,4кВ(630кВА) до ввод2 ГРЩ 0,4кВ. - КЛ 0,4 кВ – (АВБШв 4х240мм2), L=74м от РУ-0,4 кВ ТП 6/0,4кВ(630кВА) до ввод1 ПНС щит вводной с АВР 0,4кВ. - КЛ 0,4 кВ – (АВБШв 4х240мм2), L=74м от РУ-0,4 кВ ТП 6/0,4кВ(630кВА) до ввод2 ПНС щит вводной с АВР 0,4кВ. - ГРЩ - 0,4кВ 380В щит учета с электрическими счетчиками Энергомера СЕ307 2шт. и трансформаторами тока, АВР в комплекте; ЩР1 - (Щит распределительный) 25А,380В. ЩР2 - (Щит распределительный) 63А,380В. ЩР3 - (Щит распределительный) 32А,380В. ЩРВК - (Щит распределительный) 25А,380В. ЩСО1 - (Щит распределительный) 100А,380В. ЩСО2 - (Щит распределительный) 100А,380В. ЩВ1- (Щит распределительный) 125А,380В. ЩРБ - (Щит распределительный) 100А,380В. ЩРД.Ц. - (Щит распределительный) 40А,380В. ЩРК.З. - (Щит распределительный) 25А,380В. ЩРМ.З. - (Щит распределительный) 25А,380В. ЩРИ.К. - (Щит распределительный) 40А,380В. ЩО1- (Щит рабочего освещения) 25А,380В. ЩАО1- (Щит аварийного освещения) 20А,380В. ЩАО2 - (Щит аварийного освещения) 10А,380В. ЩНО1- (Щит наружного освещения) 25А,380В. ЩСД - (Щит распределительный) 100А,380В. ЩУП1 - (Щит управления) 800А,380В. ЩУПВ1 - (Щит управления) 160А,380В. ПЭСПЗ - (Щит распределительный) 250А,380В. ЯТПР - 5шт. - Сети наружного освещения в составе: светодиодный светильник парковый 45Вт для наружного освещения IP-54 - 4шт.; опора освещения, 4шт.; светильник	Красноярский край, г. Дивногорск, земельный участок к.н. 24:46:2001008:236.	388,80 кВт	Красноярский край

Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускаемого объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
361-12244-7997-0424	19.04.2024	МКУ УКС	2454010645	ТП-3 (стр.№3) 6/0,4 2*630 кВА с 2КЛ-6 кВ от ТП-4 (стр. №4) до ТП-3 (стр. №3) L=168м и 2КЛ-6 кВ от ТП-2 (стр. №2) до ТП-3 (стр. №3) L=435м «Жилого комплекса микрорайона «Юбилейный», Красноярский край, г. Лесосибирск	ТП №3 (стр.№3) с 2хТМГ 630кВА 6/0,4кВ, РУ- 6кВ, трансформаторы ТМГ-21 – 2 шт., камеры КСО-393 – 8 шт., разъединитель-выключатель серии РВ – 5 шт., выключатель нагрузки ВНА – 5 шт., ограничитель перенапряжений ОПН – 2 шт., вакуумный выключатель ESQ ВВ-12 – 2 шт., трансформатор тока ТОЛ-НТЗ-10-02 - 4 шт., светильники ДСП - 6 шт., РУ-0,4кВ, распределительные щиты ЩО-70 – 7 шт., шкаф управления – 1 шт, выключатели автоматические воздушные HGN - 3шт. , выключатели автоматические ВА57-39 - 8 шт., ВА 57-35 - 8 шт., счётчики электрические – 12 шт., трансформатор тока измерительный – 42 шт., разъединитель серии РЕ19 – 8 шт. щиток ЩСН, ЯТП – 1 шт., ОПС, КЛ-6 кВ 2 ААБ2л 3х240 - 168м , концевые муфты 10КВТп-1- (150-240) – 4 шт., КЛ-6 кВ 2 ААБ2л 3х240 - 435м , концевые муфты 10 КВТп-1- (150-240) – 4 шт., соединительные муфты 3 СТп-10-(150-240) - 4 шт.	«Жилой комплекс микрорайона «Юбилейный», Красноярский край, г. Лесосибирск	1688,6 кВт	Красноярский край
360-12941-8125-0424	22.04.2024	ООО Перспектива	2461221421	КЛ-6 кВ	КЛ 6 кВ (от яч.№ 38 ЗРУ 6 кВ ПС-29А «Сибтяжмаш» до РП-СМП яч.1, марка кабеля АВБШв/ААБл-6 3х240 по существующим конструкциям на стене здания, по металлической эстакаде, общая протяженность 800 м.	660003, г.Красноярск, ул.Академика Павлова, 1, стр.48	4,9 кВт	Красноярский край
360-5284-6990-0424	09.04.2024	Герасимова Екатерина Владимировна	ФЛ	МКЖД	Тепловые сети ввода (2х45мм протяженностью 16,7м подземной прокладки в ж/б лотках), ИТП, система отопления (по зависимой схеме)	Иркутская область, г. Тайшет, ул. Суворова, д. 2	0,029604Гкал/ч	Иркутская область
360-10552-7106-0424	09.04.2024	Филиал ТЭЦ-6 Общество с ограниченной ответственностью "Байкальская энергетическая компания "	3 808 229 774	Автономная газовая котельная БМК-5Г. Инв. № ИЭ00002165. Модернизация сетевых и подпиточных трубопроводов	Трубопровод обратной сетевой воды на БМК-5Г Ду=200 мм., L=44.3 м; Трубопровод прямой сетевой воды на БМК-5Г Ду=200 мм., L=29,44 м; Трубопровод внешнего деаэрационного контура на БМК-5Г Ду=200 мм., L=29,44 м	г. Братск, ж.р. Гидростроитель, Р 26 13 01 01	5 МВт	Иркутская область
360-5242-8312-0424	24.04.2024	Общество с ограниченной ответственностью "ДеКом"	3 804 043 850	2 ВЛ-6 кВ, 2 КЛ-6 кВ, 2 КТПН 2х1600/6/0,4; КТПН 2х1250/6/0,4	Линия «659»: от яч.12 ПС «Промбаза» до оп.1 2*КЛ 6кВ ААБЛ 3*240 L=120м, от оп.1 до оп.10 двухцепная линия ВЛ 6кВ (изолированная), 2*СИП3 3*95 L=670м, Заземляющие устр-ва, от опоры 10 до РП «659» 2*КЛ 6кВ, ААБЛ 3*240 L=120 ОПН П-6/7.2 6кВ 12шт. РП «659»: Камера сборная КСО-393 - 8шт., комплектно с Выключателем нагрузки ВНА-П(Л)-10/630 II–20з(зп)-7шт.,с разъединителем РВЗ-10-630–1шт,и предохранителями ПТ-6 15шт., Заземляющее устр-во, От РП 6кВ до КТП «Пеллетный 659» КЛ ААБЛ 3*240 L=300м., КТП «Пеллетный 659»: ТМ-1600кВА-6,0/0,4 -1шт, Камера сборная КСО-393 - 4шт. комплектно с выключателем нагрузки ВНА-10-630-2шт.,с Разъединителем РВЗ-10-630–2шт., Вакуумный выключатель ВВТ-10/630 1шт., Микропроцессорная защита МКЗМ-микро 2.0, ТОЛ-10 200/5 2 шт, Тр-р СН ОЛС 6-1,25 1 шт., Ячейки ЩО-70 –4шт., Щит собственных нужд ЩМП – 1шт. Заземляющее устр-во От РП 6кВ до КТП «Котельная 659»: КЛ ААБЛ 3*240 L=130м. КТП «Котельная 659»:ТМ-1250кВА-6,0/0,4 -1шт, Камера сборная КСО-393 - 4шт комплектно с выключателем нагрузки ВНА-10-630 -2шт., с Разъединителем РВЗ-10-630-2шт., Вакуумный выключатель ВВТ-10/630 1шт., Микропроцессорная защита МКЗМ-микро 2.0, ТОЛ-10 200/5 2 шт, Тр-р СН ОЛС 6-1,25 1 шт., Ячейки ЩО-70-5шт., Щит собственных нужд ЩМП – 1шт. Заземляющее устр-во От РП 6кВ до КТП «Улица Пеллетный 659» КЛ ААБЛ 3*240 L=215м. КТП «Улица Пеллетный 659»: ТМ-1600кВА-6,0/0,4 -1шт, Камера сборная КСО-393 - 4шт. комплектно с выключателем нагрузки ВНА-10-630-2шт., с Разъединителем РВЗ-10-630–2шт., Вакуумный выключатель ВВТ-10/630 1шт., Микропроцессорная защита МКЗМ-микро 2.0, ТОЛ-10 200/5 2 шт, Тр-р СН ОЛС 6-1,25 1 шт., Ячейки ЩО-70– 4шт., Щит собственных нужд ЩМП – 1шт. Заземляющее устр-во. Линия «ТЗБ»: от яч.22 ПС «Промбаза» до оп.1 2*КЛ 6кВ ААБЛ 3*240 L=120м, от оп.1 до оп.10 двухцепная линия ВЛ 6кВ (изолированная), 2*СИП3 3*95 L=670м, Заземляющие устр-ва, от опоры 10 до РП «ТЗБ» 2*КЛ 6кВ, ААБЛ 3*240 L=120. РП «ТЗБ»: Камера сборная КСО-393 - 8шт., комплектно с Выключателем нагрузки	г. Братск, п. Строитель	8200 кВА	Иркутская область
360-5525-7298-0424	11.04.2024	Индивидуальный предприниматель Филимонов Сергей Викторович	380 504 819 454	торговое здание	Блочный тепловой пункт, тепловые сети, внутренняя система отопления	г. Братск, ул. Южная, д. 30	0,06515 Гкал/ч	Иркутская область
360-1452-6537-0424	05.04.2024	Гниденко Кристина Александровна	ФЛ	Ответвление от ВЛ-0,4 кВ СИП 4х35, L=15; ВРУ-0,4 кВ, заземляющее устройство (искусственный заземлитель, проводники основной системы уравнивания потенциалов) внешнего электроснабжения жилого дома . Акт о выполнении технических условий от 18.10.2022 №6430/21-ЮЭС филиала ОАО «ИЭСК» «Южные электрические сети» на мощность 60 кВт. Защита на вводах электроустановки выполнена (номинал, тип реле и уставка РЗ, пл. вставка и т.д.): автоматический выключатель АВ С100А. Электроснабжение от РП Марково Филиал ОАО «ИЭСК» «Южные электрические сети». Точка присоединения: ТП-5388, ВЛ 0.4 кВ, гр. 2 поле Анисимово, оп. 2/8	Ответвление от ВЛ-0,4 кВ СИП 4х35, L=15; ВРУ-0,4 кВ, заземляющее устройство (искусственный заземлитель, проводники основной системы уравнивания потенциалов) внешнего электроснабжения жилого дома . Акт о выполнении технических условий от 18.10.2022 №6430/21-ЮЭС филиала ОАО «ИЭСК» «Южные электрические сети» на мощность 60 кВт. Защита на вводах электроустановки выполнена (номинал, тип реле и уставка РЗ, пл. вставка и т.д.): автоматический выключатель АВ С100А. Электроснабжение от РП Марково Филиал ОАО «ИЭСК» «Южные электрические сети». Точка присоединения: ТП-5388, ВЛ 0.4 кВ, гр. 2 поле Анисимово, оп. 2/8	Иркутская область, муниципальный район Иркутский, городское поселение Марковское, рабочий поселок Маркова, территория Анисимова, переулок Каменский, земельный участок 13	60 кВт	Иркутская область
360-4644-6785-0424	04.04.2024	ООО "КСА ДОЙТАГ Раша"	6501145128	Комплект эл.оборудования буровой установки Т-320: собственные ДЭС Cummins KTA50-DR1750, генераторы Leroy Somer 4P8.1-3000 мощностью 1500 кВА., напряжение - 0,69 кВ.- 4шт., аварийный генератор типа генератор LeroySomer типа C550D5 мощностью 550 кВА., напряжение 0,4 кВ., Аварийный генератор жил. городка LeroySomer типа P500P3 мощностью 400 кВА., 0,4кВ. КЛ-6кВ: PROTOLON TSCGEWOEU 2(3х185)L=0,3км. АСБ 2(3х95)L=0,05км. ВЛ-6кВ: СИП3 95мм2 L=0,4км, РЛНД-6/400, РВО-6. Система заземления «TN-C-S». Расположенного по адресу: Иркутская область, Катангский район, Верхнеченское нефтегазоконденсатное месторождение. Буровая установка (Т-320, кустовой площадки № 101). Рр=4,5МВт.	Комплект эл.оборудования буровой установки Т-320: собственные ДЭС Cummins KTA50-DR1750, генераторы Leroy Somer 4P8.1-3000 мощностью 1500 кВА., напряжение - 0,69 кВ.- 4шт., аварийный генератор типа генератор LeroySomer типа C550D5 мощностью 550 кВА., напряжение 0,4 кВ., Аварийный генератор жил. городка LeroySomer типа P500P3 мощностью 400 кВА., 0,4кВ. КЛ-6кВ: PROTOLON TSCGEWOEU 2(3х185)L=0,3км. АСБ 2(3х95)L=0,05км. ВЛ-6кВ: СИП3 95мм2 L=0,4км, РЛНД-6/400, РВО-6. Система заземления «TN-C-S». Расположенного по адресу: Иркутская область, Катангский район, Верхнеченское нефтегазоконденсатное месторождение. Буровая установка (Т-320, кустовой площадки № 101). Рр=4,5МВт.	Иркутская область, Катангский район, верхняя часть бассейна реки Чона, Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение	4,5МВт	Иркутская область
360-5404-7531-0424	15.04.2024	Керимова Оксана Николаевна	ФЛ	Проводом СИП-4 4х16 до ВУ-0,4кВ заявителя с опоры № 2 ВЛ-0,4кВ с ТП-1-3772 филиала ОАО «ИЭСК» «Восточные электрические сети», контур заземления, для электроснабжения жилого дома, максимальная мощность 20кВт.	Проводом СИП-4 4х16 до ВУ-0,4кВ заявителя с опоры № 2 ВЛ-0,4кВ с ТП-1-3772 филиала ОАО «ИЭСК» «Восточные электрические сети», контур заземления, для электроснабжения жилого дома, максимальная мощность 20кВт.	Иркутская область , Иркутский район, Молодежное МО, СНТ "Березка-2", ул. Лесная, земельный участок № 34	20 кВт	Иркутская область
360-4393-6537-0424	03.04.2024	Лаптев Сергей Анатольевич	ФЛ	Кабельная линия 0,4кВ (ВВГнг-5х10, 30м, проложена по стене жилого дома по ул. Марата,д.31 в г. Иркутске) до ВРУ-0,4кВ заявителя (ЩРНп-12 с вводным автоматическим выключателем С50А), с ВУ-0,4кВ установленного на стене жилого дома по адресу г. Иркутск, ул. Марата,д.31 от ТП № 255 АО "ИЭСК" "ЮЭС".	Кабельная линия 0,4кВ (ВВГнг-5х10, 30м, проложена по стене жилого дома по ул. Марата,д.31 в г. Иркутске) до ВРУ-0,4кВ заявителя (ЩРНп-12 с вводным автоматическим выключателем С50А), с ВУ-0,4кВ установленного на стене жилого дома по адресу г. Иркутск, ул. Марата,д.31 от ТП № 255 АО "ИЭСК" "ЮЭС".	г. Иркутск ул. Марата,д.31	-	Иркутская область
360-4971-8414-0424	25.04.2024	ООО "Сибмайн И"	3808277129	1.1. КЛ 6 кВ (ААБл 3х95, 156 м.) от яч. № 1 ЗРУ 6 кВ ПС 110/6 кВ Юбилейная до КТПН-5 (проложен от ЗРУ 6 кВ ПС 110/6 кВ Юбилейная, в траншее (тип траншеи Т-3, Т-5, Т-8), в земле в ПНД трубе (тип трубы ПЭ-80 SDR17)); 1.2. КЛ 6 кВ (ААБл 3х95, 145 м.) от яч. № 1 ЗРУ 6 кВ ПС 110/6 кВ Юбилейная до КТПН-2 (проложен от ЗРУ 6 кВ ПС 110/6 кВ Юбилейная, в траншее (тип траншеи Т-3, Т-5, Т-8), в земле в ПНД трубе (тип трубы ПЭ-80 SDR17)); 1.3. КЛ 6 кВ (ААБл 3х95, 180 м.) от яч. № 21 ЗРУ 6 кВ ПС 110/6 кВ Юбилейная до КТПН-1 (проложен от ЗРУ 6 кВ ПС 110/6 кВ Юбилейная, в траншее (тип траншеи Т-3, Т-5, Т-8), в земле в ПНД трубе (тип трубы ПЭ-80 SDR17)); 1.4. КЛ 6 кВ (ААБл 3х240, 180 м.) от яч. № 21 ЗРУ 6 кВ ПС 110/6 кВ Юбилейная до КТПН-3 (проложен от ЗРУ 6 кВ ПС 110/6 кВ Юбилейная, в траншее (тип траншеи Т-3, Т-5, Т-8), в земле в ПНД трубе (тип трубы ПЭ-80 SDR17)); 1.5. КЛ 6 кВ (ААБл 3х95, 20 м.) от КТПН-3 до КТПН-4 (проложен в траншее (тип траншеи Т-5, Т-8), в земле в ПНД трубе (тип трубы ПЭ-80 SDR17)); 1.6. КТПН-1 в составе: РУВН 10 кВ (ESQ BB(F) – 12/630-25-150-М, РВЗ-10/630-2шт., БЗП-01, Лайм, ТОЛ-НТЗ-10 300/5 – 2шт., Пион-Т, ОПН-П-10/12/10/400-III – 3шт., Сборные и соединительные шины 10 кВ); ТМГ (№113260) 2500кВА 6/0,4 кВ; РУНН 0,4 кВ (ВА-45 EKF PROxima 1600А – 2шт., Сборные и соединительные шины 0,4 кВ), Электропроводки 0,4 кВ (ПуГВнг 3х(4х1х240)) от РУНН 0,4 кВ КТПН-1 до ВРУ 0,4 кВ (в земле, в трубе типа ПЭ-80 SDR-17); 1.7. КТПН-2 в составе: РУВН 10 кВ (ESQ BB(F) – 12/630-25-150-М, РВЗ-10/630-2шт., БЗП-01, Лайм, ТОЛ-НТЗ-10 300/5 – 2шт., Пион-Т, ОПН-П-10/12/10/400-III – 3шт., Сборные и соединительные шины 10 кВ); ТМГ (№113234) 2500кВА 6/0,4 кВ; РУНН 0,4 кВ (ВА-45 EKF PROxima 1600А –	1.1. КЛ 6 кВ (ААБл 3х95, 156 м.) от яч. № 1 ЗРУ 6 кВ ПС 110/6 кВ Юбилейная до КТПН-5 (проложен от ЗРУ 6 кВ ПС 110/6 кВ Юбилейная, в траншее (тип траншеи Т-3, Т-5, Т-8), в земле в ПНД трубе (тип трубы ПЭ-80 SDR17)); 1.2. КЛ 6 кВ (ААБл 3х95, 145 м.) от яч. № 1 ЗРУ 6 кВ ПС 110/6 кВ Юбилейная до КТПН-2 (проложен от ЗРУ 6 кВ ПС 110/6 кВ Юбилейная, в траншее (тип траншеи Т-3, Т-5, Т-8), в земле в ПНД трубе (тип трубы ПЭ-80 SDR17)); 1.3. КЛ 6 кВ (ААБл 3х95, 180 м.) от яч. № 21 ЗРУ 6 кВ ПС 110/6 кВ Юбилейная до КТПН-1 (проложен от ЗРУ 6 кВ ПС 110/6 кВ Юбилейная, в траншее (тип траншеи Т-3, Т-5, Т-8), в земле в ПНД трубе (тип трубы ПЭ-80 SDR17)); 1.4. КЛ 6 кВ (ААБл 3х240, 180 м.) от яч. № 21 ЗРУ 6 кВ ПС 110/6 кВ Юбилейная до КТПН-3 (проложен от ЗРУ 6 кВ ПС 110/6 кВ Юбилейная, в траншее (тип траншеи Т-3, Т-5, Т-8), в земле в ПНД трубе (тип трубы ПЭ-80 SDR17)); 1.5. КЛ 6 кВ (ААБл 3х95, 20 м.) от КТПН-3 до КТПН-4 (проложен в траншее (тип траншеи Т-5, Т-8), в земле в ПНД трубе (тип трубы ПЭ-80 SDR17)); 1.6. КТПН-1 в составе: РУВН 10 кВ (ESQ BB(F) – 12/630-25-150-М, РВЗ-10/630-2шт., БЗП-01, Лайм, ТОЛ-НТЗ-10 300/5 – 2шт., Пион-Т, ОПН-П-10/12/10/400-III – 3шт., Сборные и соединительные шины 10 кВ); ТМГ (№113260) 2500кВА 6/0,4 кВ; РУНН 0,4 кВ (ВА-45 EKF PROxima 1600А – 2шт., Сборные и соединительные шины 0,4 кВ), Электропроводки 0,4 кВ (ПуГВнг 3х(4х1х240)) от РУНН 0,4 кВ КТПН-1 до ВРУ 0,4 кВ (в земле, в трубе типа ПЭ-80 SDR-17); 1.7. КТПН-2 в составе: РУВН 10 кВ (ESQ BB(F) – 12/630-25-150-М, РВЗ-10/630-2шт., БЗП-01, Лайм, ТОЛ-НТЗ-10 300/5 – 2шт., Пион-Т, ОПН-П-10/12/10/400-III – 3шт., Сборные и соединительные шины 10 кВ); ТМГ (№113234) 2500кВА 6/0,4 кВ; РУНН 0,4 кВ (ВА-45 EKF PROxima 1600А – 2шт., Сборные и соединительные шины 0,4 кВ), Электропроводки 0,4 кВ (ПуГВнг 3х(4х1х240)) от РУНН 0,4 кВ КТПН-2 до ВРУ 0,4 кВ (в земле, в трубе типа ПЭ-80 SDR-17); 1.8. КТПН-3 в составе: РУВН 10 кВ (ESQ BB(F) – 12/630-25-150-М, РВЗ-10/630-2шт., БЗП-01, Лайм, ТОЛ-НТЗ-10 150/5 – 2шт., Пион-Т, ОПН-П-10/12/10/400-III – 3шт., Сборные и соединительные шины 10 кВ); ТМГ (№113869) 1250кВА 6/0,4 кВ; РУНН 0,4 кВ (ВА-45 EKF PROxima 1600А – 1шт., Сборные и соединительные шины 0,4 кВ), Электропроводки 0,4 кВ (ПуГВнг 3х(4х1х240)) от РУНН 0,4 кВ КТПН-3 до ВРУ 0,4 кВ (в земле, в трубе типа ПЭ-80 SDR-17); 1.9. КТПН-4 в составе: РУВН 10 кВ (ESQ BB(F) – 12/630-25-150-М, РВЗ-10/630-2шт., БЗП-01, Лайм, ТОЛ-НТЗ-10 300/5 – 2шт., Пион-Т, ОПН-П-10/12/10/400-III – 3шт., Сборные и соединительные шины 10 кВ); ТМГ (№114015) 2500кВА 6/0,4 кВ; РУНН 0,4 кВ (ВА-45 EKF PROxima 1600А – 2шт., Сборные и соединительные шины 0,4 кВ), Электропроводки 0,4 кВ (ПуГВнг 3х(4х1х240)) от РУНН 0,4 кВ КТПН-4 до ВРУ 0,4 кВ (в земле, в трубе типа ПЭ-80 SDR-17); 1.10. КТПН-5 в составе: РУВН 10 кВ (ESQ BB(F) – 12/630-25-150-М, РВЗ-10/630-2шт., БЗП-01, Лайм, ТОЛ-НТЗ-10 300/5 – 2шт., Пион-Т, ОПН-П-10/12/10/400-III – 3шт., Сборные и соединительные шины 10 кВ); ТМГ (№113686) 2500кВА 6/0,4 кВ; РУНН 0,4 кВ (ВА-45 EKF PROxima 1600А – 2шт., Сборные и соединительные шины 0,4 кВ), Электропроводки 0,4 кВ (ПуГВнг 3х(4х1х240)) от РУНН 0,4 кВ КТПН-5 до ВРУ 0,4 кВ (в земле, в трубе типа ПЭ-80 SDR-17); 1.11. Общее заземляющее устройство (искусственный заземлитель (горизонтальный заземлитель (контур) – полосовая сталь 5х40, 202м, вертикальный заземлитель – круглая сталь д.18, длина 5м, 18 шт.), заземляющие проводники полосовая сталь 5х40 (нейтраль ТМГ, корпус ТМГ, открытые проводящие части КТП), проводники основной системы уравнивания потенциалов). 1.12. Электроснабжение объекта выполнено от яч.№1 и яч.№21 ЗРУ 6 кВ ПС 110/6кВ Юбилейная, филиал ОАО "ИЭСК" "Центральные электрические сети". 1.13. Присоединяемая максимальная мощность (без учета ранее присоединенной (существующей) максимальной мощности) 9000 кВт.	Иркутская область, р-н. Ангарский, 2 километр автодороги Ангарск - Савватеевка, база отдыха "Звездный", 3/18	9000 кВт	Иркутская область
360-5679-7971-0424	18.04.2024	Жуков Александр Сергеевич	ФЛ	-	-	Иркутская область, Иркутский район, р. п. Большая Речка, ул. Фурманова,5 "А"-1, кадастровый номер земельного участка №	-	Иркутская область
360-5782-7971-0424	19.04.2024	Изосимов Сергей Викторович	ФЛ	ВУ-0,4кВ заявителя с опоры № 2 ВЛ-0,4кВ с ТП-1084 ОАО «ИЭСК» «ЮЭС» , контур заземления, для электроснабжения жилого дома по адресу: г. Иркутск, ул.Тимирязева , д.38. Р=25кВт.	ВУ-0,4кВ заявителя с опоры № 2 ВЛ-0,4кВ с ТП-1084 ОАО «ИЭСК» «ЮЭС» , контур заземления, для электроснабжения жилого дома по адресу: г. Иркутск, ул.Тимирязева , д.38. Р=25кВт.	Иркутская область, г. Иркутск, ул. Тимирязева,д.38	25 кВт	Иркутская область
360-6019-7971-0424	19.04.2024	Филиал ПАО "РОССЕТИ"-Забайкальское предприятие магистральных электрических сетей	4716016979	ПС-220кВ Сухой Лог, ОРУ-220кВ, ячейка №5.1 КВЛ-220кВ Сухой Лог - Витим I цепь: - Трансформатор напряжения 220кВ ТН 220 Витим I цепь типа ЕТН-220 УХЛ1 - 3шт.; - Разъединитель 220кВ ЛР 220 Витим I цепь типа РГ.1а-220.II/1000-40 УХЛ1 - 1шт.; - Трансформатор тока 220кВ ТТ 220 Витим I цепь типа ТТ ФМ-220 УХЛ1 - 3шт.; ПС-220кВ Сухой Лог, ОРУ-220кВ, ячейка №6 ВЛ-220кВ Пеледуй-Сухой Лог №2: - Разъединитель 220кВ ЛР 220 Пеледуй №1 типа РГ.1а-220.II/1000-40 УХЛ1 - 1шт. (перенос из ячейки 5 в ячейку 6); - Трансформатор тока 220кВ ТТ 220 Пеледуй №1 типа ТТ ФМ-220II* УХЛ1 - 1шт. (перенос из ячейки 5 в ячейку 6); ПС-220кВ Сухой Лог, ОРУ-220кВ, ячейка №7 ВЛ-220кВ Сухой Лог-Витим II цепь: - Трансформатор напряжения 220кВ ТН 220 Витим II цепь типа ЕТН-220 УХЛ1 - 3шт.; - Разъединитель 220кВ ЛР 220 Витим II цепь типа РГ.1а-220.II/1000-40 УХЛ1 - 1шт.; - Трансформатор тока 220кВ ТТ 220 Витим II цепь типа ТТ ФМ-220 УХЛ1 - 3шт.; - Выключатель 220кВ В 230, В 231, В 232 типа ВГП-220М-31,5/2500 УХЛ1 - 3шт.; - Трансформатор тока 220кВ ТТ 230, ТТ 231, ТТ 232 типа ТГФМ-220 УХЛ1 - 9шт.; - Разъединитель 220кВ ШР 232, ШР 231 типа РГ.1а-220.II/1000-40 УХЛ1 - 2шт.; - Разъединитель 220кВ ЛР 232, ЛР-1 230, ЛР-2 230, ЛР 231 типа РГ.2-220.II/1000-40 УХЛ1 - 4шт.;	ПС-220кВ Сухой Лог, ОРУ-220кВ, ячейка №5.1 КВЛ-220кВ Сухой Лог - Витим I цепь: - Трансформатор напряжения 220кВ ТН 220 Витим I цепь типа ЕТН-220 УХЛ1 - 3шт.; - Разъединитель 220кВ ЛР 220 Витим I цепь типа РГ.1а-220.II/1000-40 УХЛ1 - 1шт.; - Трансформатор тока 220кВ ТТ 220 Витим I цепь типа ТТ ФМ-220 УХЛ1 - 3шт.; ПС-220кВ Сухой Лог, ОРУ-220кВ, ячейка №6 ВЛ-220кВ Пеледуй-Сухой Лог №2: - Разъединитель 220кВ ЛР 220 Пеледуй №1 типа РГ.1а-220.II/1000-40 УХЛ1 - 1шт. (перенос из ячейки 5 в ячейку 6); - Трансформатор тока 220кВ ТТ 220 Пеледуй №1 типа ТТ ФМ-220II* УХЛ1 - 1шт. (перенос из ячейки 5 в ячейку 6); ПС-220кВ Сухой Лог, ОРУ-220кВ, ячейка №7 ВЛ-220кВ Сухой Лог-Витим II цепь: - Трансформатор напряжения 220кВ ТН 220 Витим II цепь типа ЕТН-220 УХЛ1 - 3шт.; - Разъединитель 220кВ ЛР 220 Витим II цепь типа РГ.1а-220.II/1000-40 УХЛ1 - 1шт.; - Трансформатор тока 220кВ ТТ 220 Витим II цепь типа ТТ ФМ-220 УХЛ1 - 3шт.; - Выключатель 220кВ В 230, В 231, В 232 типа ВГП-220М-31,5/2500 УХЛ1 - 3шт.; - Трансформатор тока 220кВ ТТ 230, ТТ 231, ТТ 232 типа ТГФМ-220 УХЛ1 - 9шт.; - Разъединитель 220кВ ШР 232, ШР 231 типа РГ.1а-220.II/1000-40 УХЛ1 - 2шт.; - Разъединитель 220кВ ЛР 232, ЛР-1 230, ЛР-2 230, ЛР 231 типа РГ.2-220.II/1000-40 УХЛ1 - 4шт.; - Шинная опора ШО-220.II-3 УХЛ1 - 18шт.; - Гибкая ошиновка проводом типа АС 300/39 L=2580м; - Цепи вторичной коммутации.	Иркутская область, Бодайбинский район	-	Иркутская область
360-8879-6325-0424	01.04.2024	Филиал АО "ЕТГК-13"	1901067718	ТС	В составе следующего оборудования: надземная тепловая сеть отопления: диаметром 159 мм., толщина стенки 5 мм., протяжённость в двухтрубном исполнении 22,5 м.; диаметром 76 мм., толщина стенки 4 мм., протяжённость в двухтрубном исполнении 26,5 м. Надземная тепловая сеть горячего водоснабжения (далее ГВС): диаметром 57 мм., толщина стенки 4 мм., протяжённость в двухтрубном исполнении 22 м. Общей протяжённостью 71 метр. - температурный режим системы отопления: 95/70 ºС - температурный режим системы ГВС: 65/45 ºС - рабочее давление системы отопления: 4,0/3,0 кгс/см2 (0,4/0,3 МПа) - рабочее давление системы ГВС: 4,8/3,0 кгс/см2 (0,48/0,3 МПа)	г. Красноярск, ул. Елены Стасовой, 69а	Информация не предоставлена	Красноярский край

Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускаемого объекта	Состав установки	Адресс расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
360-8880-6359-0424	01.04.2024	Филиал АО "ЕТГК-13"	1901067718	БМК	В составе следующего оборудования: Котлоагрегат в сборе: ТР-400 – 3 шт. 1. Зав. №1923, 2140, 214 2. Вентилятор поддува воздуха: ВР 240-26-2,5О 1500 Вт, 3000 об/мин 3. Дымосос: ВР 280-46-3,15КЖ 1 500 Вт, 1 500 об/мин 4. Червячный редуктор подачи угля: DRV 040/090, 750 Вт, 1 500 об/мин Оборудование тепломеханическое: 1. Циркуляционный насос котловой: CNP TD 80-18G/2 4 кВт, 3 фазы 2. Циркуляционный насос сетевой: IPL50/165-5,5/2 PN10 3~ 3. Циркуляционный насос ГВС: CNP TD 32-21G/2 1,5 кВт, 3 фазы 4. Аварийный насос на сетевом конт.: CMS(L)25-8T1M, 245 Вт, 220 В-180 1~ 5. Насос подпиточный: CHLF4-60; 6. Бак расширительный мембранный: "STOUT" 500 л. 7. Бак расширительный мембранный: "STOUT" 200 л. 8. Теплообменник пластинчатый разборный ОВ: "Прайм Энерго" А3М-Р10-130 сер. 9. Теплообменник пластинчатый разборный ГВС: "Прайм Энерго" А3М-Р10-28 сер. 10. Система дозирования реагентов: «Комплексон-6» 0,5-2 м3/ч. Система очистки дымовых газов: 1. Фильтр рукавный с имп. продувкой: СРФ-4 2. Компрессор винтовой воздушный: СА 5,5-8RA 3. "Ресивер" сосуд, работающий под давлением: РВ 230/10 4. Дымосос: ДН-6,3у Исп.1 (Л90 7,5/1500 IM1081 У2) 5. Электродвигатель: АИР 132S4 7,5/1450 У2 IM1081 6. Дымовая труба: 1 шт. d=450/350 мм, L=21м Основные технические характеристики 1. Мощность одного котлоагрегата: 400 кВт 2. Установленная тепловая мощность котельной: 1200 кВт, (1,032 Гкал/ч) 3. Номинальная присоединенная нагрузка системы ОВ: 600 кВт (0,516 Гкал/ч) 4. Номинальная присоединенная нагрузка системы ГВС: 200 кВт (0,172 Гкал/ч) 5. Температурный режим системы отопления: 95/70 ºС 6. Температурный режим системы ГВС: 65/45 ºС	г. Красноярск, ул. Елены Стасовой, 69а	Информация не предоставлена	Красноярский край
360-11482-7655-0424	16.04.2024	ООО "СЗ "Каштак""	2464132748	ТП, СО	Суммарная тепловая нагрузка 0,079610 Гкал/ч. Фактические параметры теплоносителя: в подающем трубопроводе 9,3 кгс/см2, температура 150 градуса Цельсия; в обратном трубопроводе 5,7 кгс/см2, температура 70 градусов Цельсия. Характеристики оборудования теплового пункта и систем теплопотребления: Система отопления - схема подключения - независимая. Теплообменник пластинчатый ТеСи TS 089-16-24 (1 шт.-41 пластина), насос циркуляционный Heisskraft HKS 40-120F (2 шт.). Тип системы: Двухтрубная система с нижней разводкой трубопроводов. Дроссельные (ограничительные) диафрагмы: Dшо 10,5 мм. (подающий трубопровод). Тип отопительных приборов: стальные конвекторы Универсал-80 шт.. Клапан регулирующий (отопление) ВКСР Dу15 Kvs=1,6 м3/ч; Регулятор перепада давления КПСР РА-М15-1,6-0СЧ-1,6-150У1 Dу50 Kvs=1,6 м3/ч (0,01-0,1 МПа).	г. Красноярск, Свердловский р-н, ул. Лесников	0,08 Гкал/час	Красноярский край
360-12250-8212-0424	23.04.2024	ООО СПК-Проект	2465323858	ТП, СО	Суммарная тепловая нагрузка 0,064 Гкал/час Нагрузка на систему отопления 0,064 Гкал/час Расчетное давление теплоносителя: В подающем трубопроводе 9,5 кгс/см2 В обратном трубопроводе 4,5 кгс/см2 Расчетная температурный график тепловой сети: 1 Контур: Подающий трубопровод 150 С, обратный трубопровод 70 С 2 Контур: Подающий трубопровод 95 С, обратный трубопровод 65 С Система отопления - схема подключения независимая, через теплообменник Индивидуальный тепловой пункт: Манометр показывающий 0-16 бар ТМ-510Р, термометр технический показывающий прямой от 0-150 С ТТЖ-М, датчик температуры погружного типа ТС-Б-Pt500-В, датчик температуры наружного воздуха ТС-Б-Р-Pt500-А, многофункциональный модуль управления ВТР-110И, клапан регулирующий КПСР СТ 2.17-15-1, 0-1.1132-СЧ-1, 6-1-150-У; Регулятор перепада давления РА-МСТь-15-1, 0-1-СЧ-1, 6-150-У; Насос циркуляционный Rommer 25/80 180 (165 Вт) - 2 шт.; Теплообменник NX25-V71004850-10 (Количество пластин 16 шт.) - 1 шт.; расширительный мембранный бак V= 100 л WRV 100. Кран шаровый вварный Ду=40 мм, Кран шаровый резьбовой Ду=25 мм, Ду=20 мм, Ду=15 мм Giacomini, фильтр сетчатый фланцевый Ду=40 мм IS16F, фильтр сетчатый муфтовый Ду=20 мм ITAR. Система отопления: Тип системы двухтрубная, дроссельная диафрагма ИТП Dш(отоп)=3 мм (Падающий трубопровод); Тип отопительных приборов - тепловентиляторы Bullu BHP-W3-30-S 6 шт., радиатор биметаллический Теплоприбор модели БР-500 6 секций - 1 шт., клапан двухходовой с сервоприводом 3/4 Ballu SF 20-2 6 шт., трубасварная электросварная ф57х3.5 Гост 10704-91, труба стальная водогазопроводная ф40х3.5, ф20х2.8 Гост 3262-75. Трибры учета тепловой энергии: Комплект термопреобразователей сопротивления КТСП-Н - 1 компл., преобразователь расхода электромагнитный РС20-6-В-С - 2 шт., счетчик горячей воды тахометрический ВСКМ 90-15ДГ - 2 шт., преобразователь избыточного давления СДВ-И - 2 шт., вычислитель количества теплоты ТВ-7-04.1М - 1 шт., термометр технический показывающий показывающий ТТЖ-М, GSM-модель, манометр показывающий ТМ5103.	г. Красноярск, ул. Айвазовского, зд. 10	0,06 Гкал/час	Красноярский край
360-13122-8388-0424	25.04.2024	КГКУ УКС	2466215220	ТП, СВ, СО, ГВС	ИТП, схема теплоснабжения двухтрубная, независимая для отопления, независимая для теплоснабжения вентустановок, ГВС – закрытая. Тепловая нагрузка на объекте – 0,59886 Гкал\ч. В том числе: тепловая нагрузка на отопление Qотопление – 0,21495 Гкал\ч; тепловая нагрузка на вентиляцию Qвентиляция-0,198 Гкал\ч; тепловая нагрузка на ГВС Qгвс – 0,1859 Гкал\ч. Температурный график Т1, Т2: 90/65С. Расчетные параметры давления: Р1=3,5 кгс/см. кв.; Р2=2,4 кгс/см. кв. Тип теплового пункта встроенный в здание. Состав ИТП: Модуль системы отопления: - циркуляционный насос «Wellmix» – 2 шт. (1 рабочий; 1 резервный); - регулирующий клапан TRV-32-16.0-101 «Теплосила» Ду32 + электропривод «Теплосила»; - теплообменник пластинчатый разборный 91 пластина ЭТ-04-С-16-91 – 1 шт.; - реле давления РД-2Р – 2 шт.; - преобразователь давления СДВ-И – 4 шт. Модуль системы горячего водоснабжения: - теплообменник 2х-ступенчатый пластинчатый разборный ЭТ-019-С-16-50 – 1 шт.; - циркуляционный насос «Wellmix» – 2 шт. (1 рабочий; 1 резервный); - регулирующий клапан TSL-1600-25-1-230-IP67 «Теплосила» Ду25 + электропривод «Теплосила»; - реле давления РД-2Р – 1 шт.; - преобразователь давления СДВ-И – 1 шт. Модуль системы вентиляции: - теплообменник пластинчатый разборный ЭТ-019-С-16-27 – 1 шт.; - циркуляционный насос «Wellmix» – 2 шт. (1 рабочий; 1 резервный); - регулирующий клапан TSL-1600-25-1-230-IP67 «Теплосила» Ду32 + электропривод «Теплосила»; - реле давления РД-2Р – 1 шт.; - преобразователь давления СДВ-И – 4 шт.; - соленоидный клапан Ду25 СК-11-25-В – 1 шт. Тепловая автоматика: Регулирование работы ИТП осуществляется шкафом автоматики комплектно ООО «Оптима-Г» с установленным модулем управления многофункциональным двухконтурным TTR-02A-230 «Теплосила», термопреобразователем уличного воздуха Pt1000. Средства измерения: Шкаф УУТЭ расположен в помещении колясочной на 1 этаже; Тепловычеслитель Взлет ТСРВ – 1 шт.; водосчетчик с импульсным выходом ВСГд-20 – 1шт.; расходометр-счетчик Взлет ЭР – 2 шт.; датчик давления СДВ-И – 2 шт. Тип системы отопления: Схема системы отопления выполнена по независимой схеме с автоматическим регулированием теплового потока. Принято устройство 4-х двухтрубных самостоятельных систем отопления с нижней разводкой	КК, Козульский район, пгт. Козулька, ул. Свердлова, 11	0,6 Гкал/час	Красноярский край
360-7404-6435-0424	02.04.2024	МБДОУ №327	2463128322	ТП, ТС, СО, СВ, ГВС	Тепловая нагрузка: отопление - 0,187945 Гкал/ч, вентиляция - 0,120700 Гкал/ч, ГВС - среднечасовая/максимальная часовая - 0,055440/0,226080 Гкал/ч. Всего: 0,364085 Гкал/ч. Теплоноситель: вода Расчетные параметры теплоносителя в соответствии с ТУ на подключение к системе централизованного водоснабжения. Фактические параметры: отопление Рп=7,7 гкс/см2, Ро=6,1 гкс/см2 Температурный график подачи теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха в соответствии с ТУ на подключение к системе централизованного теплоснабжения 125/70 С. Давление теплоносителя (расчетные параметры): в подающем трубопроводе - 7,5 гкс/см2 в обратном трубопроводе - 5,3 гкс/см2 Давление теплоносителя (фактические параметры): в подающем трубопроводе - 7,7 гкс/см2 в обратном трубопроводе - 6,1 гкс/см2 Температура теплоносителя: в подающем трубопроводе - 125 С в обратном трубопроводе 70 С Система теплоснабжения - двухтрубная; Система вентиляции - независимая; Система отопления - назависимая; двухтрубная тупиковая с нижней разводкой трубопроводов. Температурный режим системы отопления 90-60 С, нагревательные приборы алюминиевые радиаторы "Revolution" в количестве 180 шт. Система ГВС - закрытая. Блок регулирования закрытой системы ГВС 1 Манометр ТМ 510, 0…16бар, 100мм G1/2кл. точн.1,5, ip43 шт. 3 2 Клапан седельный Belimo H6255 (Kvs10.Dn25) H625S шт. 1 3 Электропривод Belimo LV24A-SZ-TPC (24В, 500Н) LV24A-SZ-TPS шт. 1 4 Шаровый кран LD сталь, dy65/РУ 25/Tmax200 шт. 2 5 Кран под манометр трехходовой, резьбовой G1/2 Ру 25/Tmax150 шт. 16 6 Термометр биметаллический Ф80, 0…160С, кл.точн. 1,5, IP43 шт. 2 7 Воздушник LD сталь, dy15/РУ 40/ Tmax200 КШ.Ц.М.015.040.Н/П.02 шт. 1 8 Спускник LD сталь, dy15/РУ 40/ Tmax200 КШ.Ц.М.025.040.Н/П.02 шт. 1	г. Красноярск, ул. Академгородок, 66 А	0,4 Гкал/час	Красноярский край
360-12196-8590-0424	27.01.2024	ООО КрасТЭК	2460062553	ТС от ТК-6, для подключения школы в жилом районе "Бугач"	Тепловая сеть 2Ду219 на участке от ТК 5.1 до т.А, протяженностью 298 м. и тепловая сеть 2Ду159 от т.А до здания школы в жилом районе Бугач, протяженностью 117 м., давление 6,3/2,9 кгс/см2, температура 115/70С	г. Красноярск, от границы земельного участка до нежилого здания по ул. Калинина, зд. 110	информация не предоставлена	Красноярский край
360-13112-8486-0424	26.04.2024	КГКУ УКС	2466215220	ТП, СВ, СО, ГВС	ИТП, внутренняя система теплоснабжения объекта, система горячего водоснабжения, система вентиляции. Тепловая нагрузка Qобщая – 0,475563 Гкал\ч. В том числе: тепловая нагрузка на отопление Qотопление- 0,138435 Гкал\ч; тепловая нагрузка на ГВС Qгвс- 0,18 Гкал\ч.; тепловая нагрузка на вентиляцию Qвент.- 0,157128 Гкал\ч. Температурный график Т1, Т2: 90/65С; расчетные параметры давления: Р=5,1/2,8 кгс/см. кв. Ввод тепловой сети Т1, Т2 108 х 4,0 мм. Тип теплового пункта – встроенный в здание. Состав ИТП: Установлен теплообменники: На системе отопления: - теплообменный аппарат НН№19А; - насос циркуляционный WILO- 2 шт. На системе ГВС: -теплообменный аппарат НН№14А; насос циркуляционный – RWS 25-80S. На системе вентиляции: -теплообменный аппарат НН№19А; насос циркуляционный TD40-14. Тепловая автоматика: - регулятор перепада давления AFP/VFG2; регулирующий клапан на системе отопления: VFM-2R/ привод ARV, на системе гвс: VFM-2R/ привод ARV, на системе вентиляции VFM-2R/ привод ARV, балансировочные клапана, датчик температуры наружного воздуха MBT3281, датчик температуры погружной ESMU, соленойдный клапан EV220R, модуль управления. Средства измерения: УУТЭ в составе: Тепловычеслитель ТВ7-04 преобразователи расхода питерфлоу РС Ду 50, датчики температуры КТСП-Н, датчики давления СДВ-И, счетчик воды ВСГД-20 (узел подпитки). Тип системы отопления – двухтрубная горизонтальная, независимая с установкой теплообменника и с установкой автоматизированного теплового пункта с регулировкой потребления теплоты в зависимости от температуры наружного воздуха. Шесть двухтрубных систем отопления системы СО1-СО5 с нижней разводкой подающих и обратных магистралей по полу этажа системы СО 6 с верхней разводкой подающих и обратных магистралей под потолком спортивного зала. Тип отопительных приборов – алюминиевые радиаторы «Термал Стандарт плюс 500» для системы СО1-СО5. Для нагрева внутреннего воздуха в системе отпления СО6 воздушно-отопительные агрегаты HEATER R1 фирмы «SONNIGER». Система отопления СО1-СО5 – Радиаторы алюминиевые секционные «Термал Плюс 0,315 кВт- 1шт., 0,51 кВт-1шт; 1,1 кВт -3 шт; 0,82 кВт-1 шт; 3,68-4 шт.;5,45- 5 шт;3,405 кВт- 3шт; 66,24кВт; -46 шт; 15,73кВт- 10шт; 45.63кВт- 27шт.Конвектор электрический настенный ЭРГНА 1500Вт -1,5кВт-1шт. ;2кВт-1шт. Система отопления СО6: Тепловентилятор HEATER R1-2шт. Тип системы ГВС- схема подключения закрытая. Разборный пластинчатый теплообменник НН№14А. Теплоснабжение приточных установок ПВ1-ПВ3, трубопроводы системы теплоснабжения, клапана ручные балансировочные, смесительные узлы.	КК, г. Заозерный, ул. Советская, 106	0,5 Гкал/час	Красноярский край
360-13347-8591-0424	27.04.2024	Капля А.О.	246302884372	ТС, ТП, СО	Параметры тепловой сети Р1=9,5...9,0 кгс/см2, Р2=7,...6,9 кгс/см2, Температурный график тепловой сети 150/70, тепловая нагрузка на отопление 0,114755 Гкал/ч. Система отопления: Труба 32х3,0 ГОСТ10704-91/В-20 ГОСТ 10705-80; Труба 25х2,0 ГОСТ10704-91/В-20 ГОСТ 10705-80; Туба 18х2,0 ГОСТ10704-91/В-20 ГОСТ 10705-80; Тепловентилятор КЭВ25-Т3W2; Воздушно-тепловая завеса КЭВ-60П3141W; Радиатор алюминиевый h=500 мм Корвет RRC500x100Al; Ручной балансировочный клапан 3/4`` Kvs=4,1 куб.м/ч Tmax=110 С Ру16; Клапан ручной регулировочный Ду15 Tmax=110 С Ру10; Кран шаровый полнопроходной Ду20 Ру50бар Tmax=150 С, Ду15 Ру50бар Tmax=150С ИТП: Термометр биметаллический радиальный 0-120 С l=64 мм БТ-32.211(0-120 С) G1/2.64.2,5; манометр показывающий 0-16 бар ТМ-510Р.00-G0-10.1,5.1/2`; Контроллер № программы 10 ВТР 210И; Датчик температуры погружного типа l=80 мм КДТС035; Датчик темпеатуры наружного воздуха ДТС3005; Клапан регулирующий системы отопления Ду15 Kvs=2,5 куб.м/ч ВСКР; Электропривод (700Н) ВЭП-111Н; Регулятор перепада давления Ду15 Kvs=2,5 куб.м/ч ВРПД; Редуктор давления Ду20 Tmax=80 С Pmax25,fh ЫМЫ-0008; Прессостат РД50-ДИО,75; Реле давления РД55-ДД; Предохранительный клапан Ду25; Теплообменник пластинчатый ВТ-0,06-16-17 DN32; Насос циркуляционный G=3,82 m/час H=5,0 м.вод.ст. Tmax=110 С Pmax10бар АС 258-180; Фильтр сетчатый фланцевый; Фильтр сетчатый резьбовой; Клапан обратный межфланцевый; Клапан балансировочный резьбовой; Кран шаровый приварной. Узел учета тепловой энергии: Преобразователь расхода Ду20 класс с1 (0,048-12,0 m/час) ПРЭМ; Счетчик воды с импульсным выходом Ду15 (0,06-3,0 m/час) ВСГg; Термопреобразователь сопротивленияL=80 мм 0-160 СКТСП-Н; Блок питания; Вычислитель количества теплоты ТВ 7-04.1М; GSM-модем; Преобразователь давления СДВ-И; Термометр показывающий радиальный 0-160 С =100 мм БТ32.211 (0-160 С) G1/2.100.2,5; Манометр показывающий ТМ-510Р.00-G0-10.1,5.1/2`.	г. Красноярск, ул. Енисейская, д. 2	0,1 Гкал/час	Красноярский край

Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускаемого объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
360-12302-8318-0424	24.04.2024	ООО УК Битривер	9715406566	Сеть внешнего электроснабжения ЦОД в составе вводно-распределительные устройства 0,4 кВ, кабельные линии 6 кВ, ТП - 6/0,4 кВ	- КЛ 6 I77 выполненная кабелем 2*АПвВнг(А)-ЕБ 3х120 - 6 кВ, L=Т26 м: 2хАПвВНг(А)LS 3х240 - 6 кВ, L=122 м, 2хАПвВНг(А)LS 3х240 - 6 кВ, L=Т70 м, 2хАПвВНг(А)LS 3х120 - 6 кВ, L=167 м, АПвВНг(А)LS 3х120 - 6 кВ, L=34 м, АПвВНг(А)LS 3х120 - 6 кВ, L=52 м, АПвВНг(А)LS 3х120 - 6 кВ, L=18 м, АПвВНг(А)LS 3х120 - 6 кВ, L=38 м, АПвВНг(А)LS 3х120 - 6 кВ, L=69 м, АПвВНг(А)LS 3х120 - 6 кВ, L=33 м, АПвВНг(А)LS 3х120 - 6 кВ, L=51 м, АПвВшШ-LS 3х120 - 6 кВ, L=47 м, АПвВНг(А)LS 3х120 - 6 кВ, L=25 м, АПвВНг(А)LS 3х120 - 6 кВ, L=30 м, АПвВНг(А)LS 3х120 - 6 кВ, L=34 м. -10 х КТПН-2500/6/0,4: - силовые трансформаторы S9-2500/6/0.4 кВ, S=2 500 кВА — 10 шт. Суммарная номинальная мощность 25 000 кВА (разрешенная максимальная мощность 20000 кВт) - РУ-6 кВ - Камера сборная одностороннего обслуживания КСО (наружного исполнения) комплектно с выключателем нагрузки ВНА-П-10/630 П-20зпУХЛ2, предохранителями ПКТ-104 (ПТ1.4) 6УЗ 315А, ограничителями перенапряжений ОПН-6/7,6/Ю/1 (IIР УХЛ1 - 4 шт. - ВРУ-0,4 кВ марки GGD: Автоматический выключатель YCW1-4000/3P - 10 шт.; Трансформатор тока 0,4 кВ MSQ 4000/5; УЗИП PRD1 Master 3P+N; Автоматический выключатель YCM1-1250L/3000 - 50 шт. - ЗУ - Контур заземления и молниезащиты: присоединяющие проводники выполнены из стальной полосы 40х5 мм по ГОСТ 103-2006, вертикальные электроды выполнены круглой сталью диаметром 16 мм2, длинной 3 метра; молниеотвод	РФ, Красноярский край, Курагинский муниципальный район, пгт. Большая Ирба, ул. Энергетиков, уч. 4/61	20000 кВт	Красноярский край
18/49/131 18/55/031	04.04.2024	ООО "Антик".	1901060688	магазин "Командор"	-	г. Абакан ул. Леннина, д.100.	80 кВт	Республика Хакасия
18/49/133 18/55/033	05.04.2024	ФЛ Шаповаленко Н.Г	ФЛ	Жилой дом	-	г. Абакан ул. Литвинова, д.101.	30 кВт	Республика Хакасия
18/49/139 18/55/034	12.04.2024	ФЛ Фатеев М.Н.	ФЛ	Жилой дом	-	г. Абакан ул. Б.Богграда, д.53.	30 кВт	Республика Хакасия
18/49/150 18/55/037	23.04.2024	ООО СЗ "Аб. Стр.холд".	1901138493	Многоквартирный Жилой дом	-	г. Абакан ул. Арбан, д.22.	310 кВт	Республика Хакасия
18/49/160 18/55/039	24.04.2024	АО ЗДК "Золотая звезда".	1910005490	Замена тр-ра с 2,5 на 6,3 мВА	-	с. Чарков рудник Майский	6,3 мВт	Республика Хакасия
360-1686-9177-0524	22.04.2024	ОО СЗ "Жилстрой Девелопмен	1901140703	многоквартирный жилой дом	ВРУ 1 ж/д 1-0,4 кВ, ВРУ 2 ж/д 1-0,4 кВ,ВРУ 1 ж/д 2-0,4 кВ, ВРУ 2 ж/д 2-0,4 кВ, заземляющее устройство	г. Абакан ул. Авиаторов, д.1Е	327 кВт	Республика Хакасия
360-1781-9177-0524	24.04.2024	ФЛ Баранова О.А.	ФЛ	гараж	ВРУ-0,4 кВ, заземляющее устройство	г. Абакан р-он 2, квартал 5 гараж №6	30 кВт	Республика Хакасия
360-1303-9179-0524	03.04.2024	ООО СЗ «Людвиг»	1903029482	Многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения	- индивидуальные тепловые пункты 1, 2, 3, 4;- узлы учёта тепловой энергии 1, 2, 3, 4; - системы отопления; - системы горячего водоснабжения; - тепловая сеть в пределах подвала	г. Абакан, ул. Кирова, 185 (этап 2, корпус 2, блок-секции 1-2, 3-4)	0,8 Гкал/час	Республика Хакасия
360-1452-9177-0524	03.04.2024	АО «Абаканская ТЭЦ»	1900000252	Тепловая сеть по проекту «Подключение к системе теплоснабжения малых сел Хакасии: п. Расцвет, п. Тепличный, с. Зеленое, пгт. Усть-Абакан. Этап 3. Строительство тепловых сетей и ЦТП (пгт. Усть-Абакан) Часть 2. Строительство тепловой сети 2Ду 200 подземного исполнения, прогнозной протяженностью 90 м (пгт. Усть-Абакан)»	наружная тепловая сеть протяжённостью 37 м (в однотрубном исчислении) Ø 219х7,0 мм, вторичный контур от ЦТП до врезки в существующие сети	Республика Хакасия, Усть-Абаканский район, пгт. Усть-Абакан	3,4 Гкал/час	Республика Хакасия
360-1594-8732-0524	11.04.2024	ОА ЗДК " Золотая Звезда "	1910005490	ПСТ 35/6 кВ, рудник "Майский" замена трансформатора с 2,5 мВА на 6 мВА.	ПСТ 35/6 кВ,рудник "Майский" замена трансформатора с 2,5 мВА на 6 мВА.	655130, Республика Хакасия, р-н. Усть-Абаканский, аал. Чарков, ул. Мира, д. 1	6 кВт	Республика Хакасия
360-12777-9816-0524	17.05.2024	АО Востсибнефтегаз	7710007910	2КТПНУ-630/6/0,4-Т-КК-УХЛ-1 (шифр проекта: 4188-Р-001.141.000-СЭС-01-ОД-001) диспетчерское наименование: «КТП-55 Шламонакопитель №4», ВЛ-6кВ отпайка от КВЛ 6кВ ф.2-11 до «КТП-55 Шламонакопитель №4» диспетчерское наименование: КВЛ 6кВ ф.2-11 (шифр проекта: 4188-Р-001.141.000-ЭВ-01, 4188-Р-001.141.000-ЭВ-02), ВЛ-6кВ отпайка от КВЛ 6кВ ф.2-9 до «КТП-55 Шламонакопитель №4» диспетчерское наименование: КВЛ 6кВ ф.2-9 (шифр проекта: 4188-Р-001.141.000-ЭВ-01, 4188-Р-001.141.000-ЭВ-02).	Напряжение - 6 кВА, мощность - 1200 кВА, категория риска - 4. Комплектная трансформаторная подстанция типа 2КТПНУ-630/6/0,4-Т-КК-УХЛ-1 УХЛ-1 (КТП-55 Шламонакопитель №4). Установленная мощность электроустановки составляет 630 кВА. Категория электроснабжения – I. Электроснабжение осуществляется по двум вводам: - ПС 35кВ №2 УПН-2 В-6кВ яч.11 кабельно-воздушной линией общей протяженностью 3018м (АС-120/19 мм2) до ЛР-37 6кВ типа РЛКВ1б-10IV/УХЛ1 (КВЛ 6кВ ф.2-11 оп.9.2) далее кабельной линией (L=60м, ПвБвнг(А)-ХЛ 3×95/25) по кабельным лоткам до УВН 6кВ ввод №1; - ПС 35кВ №2 УПН-2 В-6кВ яч.9 кабельно-воздушной линией общей протяженностью 3011м (АС-120/19 мм2) до ЛР-11 6кВ типа РЛКВ1б-10IV/УХЛ1 (КВЛ 6кВ ф.2-11 оп.8/1) далее кабельной линией (L=60м, ПвБвнг(А)-ХЛ 3×95/25) по кабельным лоткам до УВН 6кВ ввод №2. В состав КТП входит трансформаторы силовые ТМГ-630/6/0,4 – 2шт., УВН-6 кВ типа КСО -2шт., выключатель нагрузки типа: ВНА-(П)Л-10/630-IIn, ОПН-6/7,2 типа ОПН-РВ-6/7,6/5/250 УХЛ1 6 шт., РУНН-0,4кВ-1шт, шкаф собственных нужд ШСН-1шт., шкаф охранной сигнализации ШОС – 1шт., шкаф пожарной сигнализации ШПС – 1шт., панель противопожарных устройств (ППУ) – 1шт., клеммный шкаф -1 шт., НКУ-0,4кВ -2 секции, УКРМ - 0,4кВ – 2шт., кабельные линии 0,4кВ, ГРЩ 0,4кВ установки утилизации шлама -2 шт.. ВЛ-6кВ отпайка от КВЛ 6кВ ф.2-11 до «КТП-55 Шламонакопитель №4». Точка подключения – установленная опора №1/2 в пролете между опорами №55/2 и №56/2 ранее запроектированной ВЛ-6кВ на кустовую площадку №14 (ш.2797). В состав входит опоры типа АУ010-2–1 шт., АУ010-1–4 шт., П10-1-4 шт., ЛР-6кВ типа РЛКВ1б-10IV/УХЛ1-1шт., выполнена проводом АС-120/19 мм2, протяженность 0,383 км. ВЛ-6кВ отпайка от КВЛ 6кВ ф.2-9 до «КТП-55 Шламонакопитель №4». Точка подключения – установленная опора №1/1 в пролете между опорами №54 и №55 ранее запроектированной ВЛ-6кВ на узел №7 (ш.2777/4), в состав входит опоры типа АУ010-2 –1 шт., АУ010-1 –3 шт., П10-1 -4 шт., ЛР-6кВ типа РЛКВ1б-10IV/УХЛ1-1шт.	РФ, Красноярский край, Эвенкийский муниципальный район, Байкитское участковое лесничество кв. 2840 (часть выд. 8,24), ка.2841 (часть выд.5, 15, 21, 24, 25, 27,28, 29, 30), кв.2842 (часть выд.28, 30, 31, 34, 37, 38, 39, 40,41), кв.2874 (часть выд.5, 20, 45), кв. 2875 (части выд. 1, 3, 4, 5, 9, 11, 17, 18, 20, 22), кв.2876 (часть выд.1, 2, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 39, 40), кв.2915 (части выд. 9, 10, 33, 35), кв. 2838 (части выд.19, 44, 45, 49), кв. 2873. (часть выд.25, 27, 30, 36, 38, 44, 45, 50)	1200 кВА	Красноярский край
360-688-9224-0524	07.05.2024	АО УС-30	279998391	Комплектная трансформаторная подстанция киоскового типа наружной установки ТП-3 с вводными кабельными линиями КЛ-6 кВ	Макс мощность 1600 кВА 2КТПК (т)- 1600/6/0,69 (л/л)-13-У1 трансформаторы силовые с естественным масляным охлаждением типа ТМГ11-1600/10У1 зав. № 510662, № 510663 трансформаторы силовые ТСЗ-10/690-230 зав. 386, 387 трансформаторы напряжения НТС-0,5 УХЛ 4 зав. 196, 197, выключатели нагрузки ВНА-10/630-203П, разъединители РЕ19-44 2000А трансформаторы тока Т-0,66 М, ТОП 0,66 УЗ выключатели автоматические ВА 55-43, ВА-51-39, ВА 04-36 [illegible]	Красноярский край, г. Норильск	1600 кВА	Красноярский край
360-13751-9060-0524	06.05.2024	КУ КК Центр транспортной логистики	2466083888	КЛ-10кВ от яч. №05, яч. №14 РП-10кВ №251 до КТП-№2, КТП-№3 на объекте "Строительство линии скоростного подземно-наземного легкорельсового транспорта в г. Красноярске. Первый этап, "Этап 2.3. "Монтажный котлован О/П "Улица Шахтёров" (Строительная площадка №6).	КЛ-10кВ от яч. № 05 РП-10кВ №251, марка кабеля АПвБПг - 10 3х70/25мм2, в железобетонном лотке, длина 15м; - КЛ-10кВ от яч. № 14 РП-10кВ №251, марка кабеля АПвБПг - 10 3х70/25мм2, в железобетонном лотке, длина 10м; - Комплектная трансформаторная подстанция наружной установки, проходная КТПН - 1250-10/0,4 кВ, зав. № 819, оперативное наименование КТП-№ 2, ТМГ-1250-10/0,4 УХЛ 1 зав. № 940990, выключатель нагрузки ВНАЛ - 10/630-20-IIзУ2-Ф-НВА зав. № 675 и 2653 , ВНА-П-10/630-II-20зУ2 зав.№ 3220, автовыключатель ВА53-43 2000А зав. № 11131349, автоматические выключатели отход. линий ВА57-39 (6 шт.); - Комплектная трансформаторная подстанция наружной установки, проходная КТПН - 1250-10/0,4 кВ, зав. № 839, оперативное наименование КТП-№ 3, ТМГ-1250-10/0,4 УХЛ 1, зав. № 2311КК062, выключатель нагрузки ВНАЛ - 10/630-20-IIзУ2-Ф-НВА зав. № 151 и 3417 , ВНАП-10/630-II-20зУ2 зав.№ 5556, автовыключатель ВА53-43 2000А зав. № 629423Д776С, автоматические выключатели отходящих линий ВА57-39 (6 шт.); Заземляющее устройство по проекту ЛП - 23.Р.01.01.ЭГ ООО ПКФ "Авангард", горизонтальный заземлитель - оцинкованная стальная полоса 50х5 142 п.м., вертикальный [illegible]	г. Красноярск, улица Шахтёров, (Строительная площадка № 6)	4822,4 кВт	Красноярский край
360-13823-9324-0524	08.05.2024	ООО Стелла	7728383922	«Территория нежилого сооружения, расположенного по адресу: РФ, Красноярский край, г. Сосновоборск, ул. Заводская,1 (кадастровый номер сооружения: 24:56:0101001:429) (производственная площадка обособленного подразделения «Стелла-1»)	Максимальная мощность 29400 кВт, увеличение на 4900 кВт, в т.ч. ранее присоединенная 24500 кВт. Точка присоединения яч. 21 , яч.25 РУ-10кВ ПС 110/10 кВ №150 ГПП-4 Состав и характеристика допускаемого объекта: Четыре КТП – 10/0,4 кВ 2500 кВА, четыре КЛ-10кВ, а именно: КТП 25-15: КТП 10/0,4 2500 кВА в составе: РУ 10 кВ (выключатель нагрузки ВНА-10-630-1шт.; ограничитель перенапряжений ОПН (10 кВ)-3 шт.; трансформатор силовой (ТМГ21-2500/10/0,4Д/Ун-11-У1 Минский трансформаторный завод-1 шт.); РУ-0,4 кВ (выключатель автоматический ВА 630 (630А) – 8шт.,ограничитель перенапряжений ОПН (0,4 кВ)-3шт.); КТП 21-7: КТП 10/0,4 2500 кВА в составе: РУ 10 кВ (выключатель нагрузки ВНА-10-630-1шт.; ограничитель перенапряжений ОПН (10 кВ)-3 шт.; трансформатор силовой (ТМГ-СЭЩ 2500/10-11 УХЛ 1 Самара Электрощит-1 шт.); РУ-0,4 кВ (выключатель автоматический ВА 630 (630А) – 8шт.,ограничитель перенапряжений ОПН (0,4 кВ)-3шт.); КТП 21-9: КТП 10/0,4 2500 кВА в составе: РУ 10 кВ (выключатель нагрузки ВНА-10-630-1шт.; ограничитель перенапряжений ОПН (10 кВ)-3 шт.; трансформатор силовой (ТМГ-СЭЩ 2500/10-11 УХЛ 1 Самара Электрощит-1 шт.); РУ-0,4 кВ (выключатель автоматический ВА 630 (630А) – 8шт.,ограничитель перенапряжений ОПН (0,4 кВ)-3шт.); КТП 21-10: КТП 10/0,4 2500 кВА в составе: РУ 10 кВ (выключатель нагрузки ВНА-10-630-1шт.; ограничитель перенапряжений ОПН (10 кВ)-3 шт.; трансформатор силовой (ТМГ-СЭЩ 2500/10-11 УХЛ 1 Самара Электрощит-1 шт.); РУ-0,4 кВ (выключатель автоматический ВА 630 (630А) – 8шт.,ограничитель перенапряжений ОПН (0,4 кВ)-3шт.); КЛ 10 кВ (от ШПК 2 до КТП 21-7), марка кабеля ААБЛ 10 - 3*70, общая протяженность 45 м.; КЛ 10 кВ (от ШПК 2 до КТП 21-9), марка кабеля ААБЛ 10 - 3*70, общая протяженность 110 м.; КЛ 10 кВ (от ШПК 2 до КТП 21-10), марка кабеля ААБЛ 10 - 3*70, общая протяженность 130 м.; КЛ 10 кВ (от ШПК 3 до КТП 25-15), марка кабеля ААБЛ 10 - 3*70, общая протяженность 105 м.;	662500, Красноярский край, г. Сосновоборск, ул. Заводская, д. 1	4900 кВт	Красноярский край
360-14059-9779-0524	17.05.2024	ООО РБК	2465159936	II этап - Жилой дом №11 "Комплекса жилых домов в 5 микрорайоне жилого района Солнечный в Советском районе г. Красноярска (жилые дома № 10, №11, встроенно-пристроенный магазин непродовольственных товаров, трансформаторные подстанции (2шт)"	ВРУ 0,4 кВ и внутренняя электропроводка многоквартирного жилого дома Руст=951 кВт, U=0,4 Ток плавких вставок предохранителей или уставок автоматов (релейной защиты): ВРУ 1 ввод №1 ППН-35 200А, ввод №2 ППН-35 200А, АВР ввод №1 ППН-2 100А, ввод №2 ППН-2 100А, ВРУ 2 ввод №1 ППН-35 200А, ввод №2 ППН-35 200А, АВР ввод №1 ВА 63А, ввод №2 ВА 63А, ВРУ 3 ввод №1 ППН-35 200А, ввод №2 ППН-35 200А, АВР ввод №1 ППН-2 100А, ввод №2 ППН-2 100А, ВРУ 4 ввод №1 ППН-35 200А, ввод №2 ППН-35 200А, АВР ввод №1 ВА 63А, ввод №2 ВА 63А,ВРУ 5 ввод №1 ППН-35 200А, ввод №2 ППН-35 200А, АВР ввод №1 ППН-2 100А, ввод №2 ППН-2 100А, ВРУ 6 ввод №1 ППН-35 200А, ввод №2 ППН-35 200А, АВР ввод №1 ВА 63А, ввод №2 ВА 63А, ВРУ 7 ввод №1 ППН-35 200А, ввод №2 ППН-35 200А, АВР ввод №1 ППН-2 100А, ввод №2 ППН-2 100А, ВРУ 8 ввод №1 ППН-35 200А, ввод №2 ППН-35 200А, АВР ввод №1 ВА 63А, ввод №2 ВА 63А.	660132, г. Красноярск, ул. Соколовская, д. 52.	951 кВт	Красноярский край
360-14129-9320-0524	08.05.2024	КБПОУ Уярский сельскохозяйственный техникум	2440000686	«Общежитие на 300 мест для студентов КГБПОУ «Уярский сельскохозяйственный техникум» на земельном участке КГБПОУ «Уярский сельскохозяйственный техникум»	Электроустановки: Un = 6/0,4кВ Pр = 365,1 кВт - КЛ 6 кВ –2х (ААБл 3х70мм²), L=2х14м от неподвижных контактов ЛР-6 кВ на опоре б/н до секции шин 2КТППу. 6/0,4кВ(2х1000кВА). - 2КТППу 6/0,4кВ(2х1000кВА). - КЛ 0,4 кВ –2х (АПвБШнг-LS 4х240 мм²), L=2х398м от РУ-0,4 кВ. КТПН 10/0,4кВ(1000кВА) до ВРУ1 с АВР(с эл.счётчиками Энергомера 2 шт. и трансформаторами тока) общежития. - КЛ 0,4 кВ –2х (АПвБШнг-LS 4х240 мм²), L=2х401м от РУ-0,4 кВ КТПН 10/0,4кВ(1000кВА) до ВРУ2 с АВР(с эл.счётчиками Энергомера 2 шт. и трансформаторами тока) общежития. - КЛ 0,4 кВ – АПВБШВнг- 4х150 мм², L=420м от РУ-0,4 кВ 2КТППу 6/до ШУ(водонагревателя) 80кВт 0,4кВ. -ВРУ1 с АВР(с эл.счётчиками и трансформаторами тока) -ВРУ2 с АВР(с эл.счётчиками и трансформаторами тока) ЩО-1(Щит рабочего освещения) 20А,380В, ЩАО (Щит аварийного освещения)20А,380В. ЩПС (щит пожарной сигнализации)20А,220В, ЩВ1 (щит вентиляции)160А,380В. ЩВ2 (щит вентиляции)20А,380В, ЩВ3 (щит вентиляции)25А,380В, ЩС-1(щит силовой)25А,380В, ЩС-2(щит силовой)25А,380В, ЩС-3(щит силовой)40А,380В, ЩС-4(щит силовой)63А,380В, ЩЭ-1(щит этажный)50А,380В, ЩЭ-2(щит этажный)50А,380В, ЩЭ-3(щит этажный)32А,380В,ЩК-1(щит квартирный)25А,380В,ЩЭ-4(щит этажный)40А,380В, ЩЭ-5(щит этажный)50А,380В, ЩС-5(щит силовой)32А,380В,ЩЭ-6(щит этажный)50А,380В, ЩЭ-10(щит этажный)40А,380В, ЩК-2(щит квартирный)25А,380В,ЩЭ-14(щит этажный)40А,380В, ЩЭ-14(щит этажный)40А,380В, ЩЭ-18(щит этажный)50А,380В, ЩС-6(щит силовй)32А,380В, ЩЭ-7(щит этажный)50А,380В, ЩЭ-11(щит этажный)40А,380В, ЩК-3(щит квартирный)25А,380В, ЩЭ-15(щит этажный)40А,380В, ЩЭ-19(щит этажный)50А,380В,ЩС-7(щит силовой)32А,380В, ЩЭ-8(щит этажный)50А,380В, ЩЭ-12(щит этажный)40А,380В, ЩК-4(щит квартирный)25А,380В, ЩЭ-16(щит этажный)40А,380В, ЩЭ-20(щит этажный)50А,380В, ЩС-8(щит силовй)32А,380В, ЩЭ-9(щит этажный)50А,380В, ЩЭ-13(щит этажный)32А,380В, ЩК-5(щит квартирный)25А,380В, ЩЭ-17(щит этажный)40А,380В, ЩЭ-21(щит этажный)50,380В, ЩС-9(щит силовй)32А,380В, ЩЭ-22(щит этажный)50,380В, ЩЭ-23(щит этажный)50,380В, ЩК-6(щит квартирный)25А,380В, ЩС-10(щит силовой) 32А,380В, - Заземляющее устройство в составе наружного заземляющего контура, ГЗЩ, систем основного и дополнительного уравнивания потенциалов, системы молниезащиты; - внутренние сети электроснабжения.	Красноярский край, р-н. Уярский, г. Уяр, ул. Трактовая, д. 9	365,1 кВт	Красноярский край
360-14346-9330-0524	08.05.2024	ФГУП ГХК Завод регенерации топлива	2452000401	Электроснабжение ЛСУ отделения 19» опытно- демонстрационного центра по переработке отработавшего ядерного топлива на основе инновационных технологий	Максимальная мощность (всего) 862 кВт, в том числе: 1. Для подключения генератора 040А19701U01: -кабельная линия 040СЕ0002Z04 0,4 кВ (от автоматического выключателя № ч176-09 типа ВА 57-39 (Iн=630А), l секция РУ-0,4 кВ трансформаторной подстанции ТП-176 до шкафа Я8802- 48770 (040А19301Z01) пом. 1015), марка кабеля ВВГнг(А)-LS 3(5х95) по существующим кабельным конструкциям, общая протяженность 16м; -кабельная линия 040CF0002Z04 0,4 кВ (от автоматического выключателя № ч176-51 типа ВА 57-39 (Iн — 630А), II секции РУ-0,4 кВ трансформаторной подстанции ТП-176 до шкафа Я8802- 48770 (040А19301Z01) пом.1015), марка кабеля ВВГнг(А)-LS 3(5х96) по существующим кабельным конструкциям, общая протяженность 19м; -шкаф силовой Я8802-48770 (040А19301Z01) пом.1015; -кабельная линия 040А19301Z01-01 0,4 кВ (от шкафа силового Я8802-48770 (040А19301Z01) пом.1015 до генератора 040А19701U01 пом.0054/3), марка кабеля ВВГнг(А)-LS 3(5х95) по существующим кабельным конструкциям, общая протяженность 155м. Максимальная подключаемая мощность — 250,0 кВт. Напряжение питания в точке подключения — 0,4 кВ. Система нейтрали в точке подключения — TN-S. Категория электроснабжения потребителя - II (вторая) 2. Для подключения генератора 040А19701U02: -кабельная линия 040СЕ0004Z01 0,4 хВ (от автоматического выключателя № ч176-22 типа ВА Б7-39 (Iн=630А), I секции РУ-0,4 кВ трансформаторной подстанции ТП-176 до шкафа Я8802- 48770 (040А19301Z02) пом.1015), марка кабеля ВВГнг(А)-LS 3(5х95) по существующим кабельным конструкциям, общая протяженность 16м; -кабельная линия 040CF0004Z01 0,4 кВ (от автоматического выключателя № ч176-32 типа ВА 57-39 (Iн=630А), II секции РУ-0,4 кВ трансформаторной подстанции ТП-176 до шкафа Я8802- 48770 (040А19301Z02) пом.1015), марка кабеля ВВГнг(А)-LS 3(5х95) по существующим кабельным конструкциям, общая протяженность 19м; -шкаф силовой 38802-48770 (040А19301Z02) пом.1015; -кабельная линия 040А19301Z02-01 0,4 кВ (от шкафа силового Я8802-48770 (040А19301Z02) пом.1015 до генератора 040А19701U02 пом.0054/3), марка кабеля ВВГнг(А)-LS 3(6х95) по существующим кабельным конструкциям, общая протяженность 145м. Максимальная подключаемая мощность - 250,0 кВт. Напряжение питания в точке подключения — 0,4 кВ. Система нейтрали в точке подключения — TN-S. Категория электроснабжения потребителя - II (вторая) 3. Для подключения шкафов 040А19558Z, 040А19559Z, 040А19560Z, 040А19561Z, 040А19562Z, 040А19563Z, 040А19650W, 040А19607Z, СТВА.Д.А.602.1094.06: -кабельная линия 040СЕ0002Z02 0,4 кВ (от автоматического выключателя № ч176-03 типа ВА 57-39 (Iн=400А), I секции РУ-0,4 кВ трансформаторной подстанции ТП-176 шкафа АВР-400 (040СЕ0325Z) пом.1015), марка кабеля ВВГнг(А)-LS 2(5х95) по существующим кабельным конструкциям, общая протяженность 12м; -кабельная линия 040CF0002Z02 0,4 хВ (от автоматического выключателя № ч176-45 типа ВА 57-39 (Iн=400А), II секции РУ-0,4 кВ трансформаторной подстанции ТП-176 шкафа АВР-400 (040СЕ0325Z) пом.1015), марка кабеля ВВГнг(А)-LS 2(5х95) по существующим кабельным конструкциям, общая протяженность 14м; -шкаф АВР-400(040СЕ0325Z) пом.1015; -кабельная линия 04СЕ0325Z01 0,4 кВ (от шкафа АВР-400(040СЕ0325Z) пом.1015 до распределительного шкафа 040СЕ0425Z пом.2034/1), марка кабеля ВВГнг(А)-LS	662972 г. Железногорск, площадка № 2 ФГУП ГХК ЗРТ здание 4	862 кВт	Красноярский край
360-14649-9775-0524	17.05.2024	ООО Резерв	2465142308	Территория нежилого сооружения, расположенного по адресу: Российская Федерация, Красноярский край, г. Красноярск ул. Пограничников 36 стр.16, (имеющее кадастровый номер 24:50:0400404:33), и ул. Пограничников 36 стр.2/1, (имеющее кадастровый номер 24:50:0400404:315)	РУ-10 кВ РП-10 кВ, один ШПК, два КТП–10/0,4кВ 2500 кВА, пять КЛ-10 кВ, а именно: РУ-10 кВ РП 10 кВ в составе: ячейки КСО-393 - 8 шт., разъединитель выключатель типа РВЗ II 10/630 УХЛ 2 - 12 шт., выключатель вакуумный ESQ ВВ–12 - 4 шт., трансформатор тока ТОЛ–НТЗ-10-02 (200/5А) - 8 шт., микроконтроллерный блок защиты присоединений МКЗП – М1.1-4 шт., предохранитель (5А) ПКТ-101-6 шт., трансформатор силовой (ТСН) сухой ТСКС – 25/10/0,4-2 шт.; КТП-19 КТП 10/0,4 2500 кВА в составе: РУ 10 кВ (выключатель нагрузки ВНА-10-630-1шт.; ограничитель перенапряжений ОПН (10 кВ)-3 шт.; трансформатор силовой (ТМГ-2500/10/0,4-У1 Свердловэлектрощит-1 шт.); РУ-0,4 кВ (выключатель автоматический ВА 630 (630А) – 8шт.,ограничитель перенапряжений ОПН (0,4 кВ)-3шт.); КТП-20 КТП 10/0,4 2500 кВА в составе: РУ 10 кВ (выключатель нагрузки ВНА-10-630-1шт.; ограничитель перенапряжений ОПН (10 кВ)-3 шт.; трансформатор силовой (ТМГ-2500/10/0,4-У1 Свердловэлектрощит-1 шт.); РУ-0,4 кВ (выключатель автоматический ВА 630 (630А) – 8шт.,ограничитель перенапряжений ОПН (0,4 кВ)-3шт.); ШПК-8 в составе: шкаф промежуточного клемника наружной установки ШПК-10-У1 – 1 шт., разъединитель РВз-10/1000 – 1 шт., ограничитель перенапряжений ОПН-10 – 3 шт.; КЛ 10 кВ (от Яч.28 ф. 144-6 до РУ-10 кВ РП 10 кВ), марка кабеля АПвПу2г - 1*500, 3 нитки, общая протяженность 500 м. КЛ 10 кВ (от Яч.7 ф. 144-7 до РУ-10 кВ РП 10 кВ), марка кабеля АПвПу2г - 1*500, 3 нитки, общая протяженность 500 м. КЛ 10 кВ (от РУ-10 кВ РП 10 кВ до ШПК-8). марка кабеля АПвПу2г - 3*240-95, общая протяженность 140 м.; КЛ 10 кВ (от ШПК-8 до КТП-19), марка кабеля АПвПу2г - 3 *70-95, общая протяженность 30 м.; КЛ 10 кВ (от ШПК-8 до КТП-20), марка кабеля АПвПу2г - 3*70-95, общая протяженность 30 м.; Заземляющее устройство (сталь полосовая 4*40 длина 380 м.; вертикальные заземлители-сталь круглая D18MM: Длина 5 метров 18 шт.).	Российская Федерация, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Пограничников 36, стр.16	4900 кВт	Красноярский край

Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускаемого объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
360-15399-10187-0524	23.05.2024	ООО Мобильные технологии	2464224276	Энергопринимающие установки ООО "Мобильные технологии"	В составе следующего оборудования: Максимальная мощность по техническим условиям 14940 кВт, присоединяемая максимальная мощность 4980 кВт, категория риска 4. 1.1.Комплектная трансформаторная подстанция №13 типа КТПН 2500/10/0,4-12-УХЛ1 (зав. №00588, в составе: -Трансформатор силовой типа ТМГ2500/10/0,4-УХЛ1 (зав. №2310 МП 055), -Разъединитель типа РВЗ-10-630, -Ограничитель перенапряжения нелинейный типа ОПН-П-10-12,0-10-550 УХЛ1; 1.2.Комплектная трансформаторная подстанция №14 типа КТПН-К-Т(КК) 2500/10/0,4-09-У1 (зав. №00587, в составе: -Трансформатор силовой типа ТМГ2500/10/0,4-УХЛ1 (зав. №2311 МП 057), -Разъединитель типа РВЗ-10-630 (зав. №215), -Ограничитель перенапряжения нелинейный типа ОПН-П-10-12,0-10-550 УХЛ1; 1.3.Кабельная вставка от яч. №10 РУ10 кВ РП-188 до ввода 10 кВ КТПН-2500 кВА типа ААШВ 3х120; 1.4.Кабельная вставка от яч. №5 РУ10 кВ РП-188 до ввода 10 кВ КТПН-2500 кВА типа ААШВ 3х120;	660013, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Энергетиков 58, стр. 1, кад. номер 24:50:0500258:62	4980 кВт	Красноярский край
360-15644-9774-0524	17.05.2024	Филиал ПАО Россети - Забайкальское ПМЭС	4716016979	ПС 500 кВ Усть-Кут	10 этап строительства, реконструкция ПС 500 кВ Усть-Кут, в рамках инвестиционного проекта «Строительство ПС 500 кВ Нижнеангарская трансформаторной мощностью 1002 МВА и СКРМ 730 Мвар (ШР-500 кВ 3х180 Мвар, УШР-220 кВ 2х35 Мвар, БСК-220 кВ 2х60 Мвар), строительство одноцепной ВЛ 500 кВ Нижнеангарская - Усть-Кут ориентировочной протяженностью 465 км, реконструкция ВЛ 220 кВ Кичера - Новый Уоян и ВЛ 220 кВ Ангоя - Новый Уоян (для технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД»)»: - ВЧЗ 500 Нижнеангарская №1 фаза А – высокочастотный заградитель 500 кВ ВЗ-2000-0,5 УХЛ1 – 1 комплект; - ВЧЗ 500 Нижнеангарская №1 фаза В – высокочастотный заградитель 500 кВ ВЗ-2000-0,5 УХЛ1 – 1 комплект; - ЗН ФП Нижнеангарская №1 фаза А – 1 комплект; - ЗН ФП Нижнеангарская №1 фаза В – 1 комплект; - ФП Нижнеангарская №1 фаза А – 1 комплект; - ФП Нижнеангарская №1 фаза В – 1 комплект; - ТТ 35 УШР-3 Трансформатор тока 35 кВ ТОЛ-НТЗ-35-IV-21 УХЛ1 в вентильной обмотке ВО1 реактора УШР-3-500 – 4 комплекта; - ТН 35 УШР-3 Трансформатор напряжения 35 кВ ЗНОЛ-НТЗ-35-IV УХЛ1 в вентильных обмотках ВО1, ВО2 реактора УШР-3-500 – 6 комплектов.	Иркутская область, р-н. Усть-Кутский	-	Красноярский край
360-15851-10795-0524	31.05.2024	ООО Славнефть-Красноярскнефтегаз	2464036561	Комплектная двух трансформаторная подстанция 2КТП-К/КМ-1000/35/0,4 УХЛ1 Куст №4,Комплектная трансформаторная подстанция 2КТПНУ-1000/35/0,4-Т-КК УХЛ1 Куст №103, Комплектная трансформаторная подстанция 2КТП-630/35/0,4 УХЛ1 Куст №114, Комплектная трансформаторная подстанция 2КТПНУ-1000/35/0,4-Т-КК УХЛ1 Куст №115, Блочная кустовая насосная станция.	Напряжение - 35 кВ, Мощность - 8060 кВт , Категория риска - 4 1. Комплектная двух трансформаторная подстанция 2КТП-К/КМ-1000/35/0,4 УХЛ1 Куст №4 (диспетчерское наименование «КТП Куст-4»),проект шифр: В042318/0687Д-02-ПД-30004-ИОС1.1. Состав и характеристики допускаемого объекта: 2КТП-К/КМ-1000/35/0,4 (изготовитель ООО «Свердловскэлектрощит») Помещение РУ-35 кВ: из двух ячеек КРУ-35-1250-02 Помещение силовых трансформаторов: ТМГ-1250/35/0,4 кВ Д/Yн-11 (1Т, 2Т) - 2шт. Помещение РУНН-0,4 кВ: Шкаф вводной ШНВ1, ШНВ2 - 2шт. Автоматический выключатель – ВА99-40 1600А - 2шт. Шкаф линейный ШНЛ1-ШНЛ6 - 6шт. Автоматический выключатель - ВА332-А-11 шт., ВА333-А -12 шт. Шкаф секционный ШНС с АВР-1 шт. Автоматический выключатель - ВА99-40 1000А-5 шт.– 1шт; Щит собственных нужд - 1шт. Шкаф сбора и обработки информации - 1шт. Панель пожарных устройств - 1шт. Щит НКУ из 3 ячеек - 1компл. Портал воздушного ввода 35 кВ - 2шт. Кабель силовой АПвВнг(А)-LS (1х70/16)-2 шт.по 20 м. 2. Комплектная трансформаторная подстанция 2КТПНУ-1000/35/0,4-Т-КК УХЛ1 Куст №103 (диспетчерское наименование «КТП Куст-103»), (проект шифр: В042318/1536Д-23-ПД-30103-ИОС1.1) Состав и характеристики допускаемого объекта: 2КТПНУ-1000/35/0,4-Т-КК УХЛ1 Куст №103 (изготовитель ООО «ЗИТ») Помещение РУ-35 кВ: из двух ячеек типа К-405 с вакуумными выключателями типа VF40-M-35-20-630-01/00 630А-2шт. Помещение силовых трансформаторов: ТМГ21-1000/35/0,4 кВ Д/Yн-11 (1Т, 2Т) - 2шт. Помещение РУНН-0,4 кВ: Шкаф вводной, секционный ШВ1, ШС6 (с АВР), ШВ11 - 3шт. Автоматический выключатель –ВА 57-39 1600А-2шт.	РФ, Красноярский край, Эвенкийский муниципальный район, Байкитское лесничество, Куюмбинское месторождение	8060 кВт	Красноярский край
360-16086-10793-0524	31.05.2024	ООО БНГРЭ	8801011908	КП-105 на Куюмбинском лицензионном участке, ОПО рег.№А66-00737-0040 III класс	Напряжение - 10 кВ, Мощность - 2000 кВт, Категория риска - 4 Установка буровая БК-320ЭК, зав.№ 035, ООО «Урало-Сибирская Промышленная Компания». Перечень электрооборудования: Трансформатор ТРСЗП 3200/6 УХЛ1; Цельнометаллический контейнер под трансформатор 3200 КВА; Трансформатор силовой сухой преобразовательный с расщепленными обмотками 3200кВА, 6000/2х690В, гр. соед. У/у-о d-11; ПБВ+/-2х2,5, блок контроля температуры; Система рабочего, аварийного и эвакуационного освещения на светодиодных светильниках; Система приточно-вытяжной вентиляции и электрообогрева; ДЭС 400 кВА; Дизель-генератор Fogo открытого исполнения; Мобильное задание типа "Север" 5500х2350х2750(мм) на раме; НКУ (модуль РУ-О,4 кВ); Утепленный цельнометаллический контейнер 3000х2860х12000мм (ШхВхД); Система рабочего, местного, аварийного и эвакуационного освещения на светодиодных светильниках; Система приточно-вытяжной вентиляции и электрообогрева; Система пожаро-охранной сигнализации; Шинно-болтовые соединения подключения внешней силовой кабельной продукции на токи более 200 А; Разъемы для подключения внешней кабельной продукции на токи менее 200А; Кабельная продукция для монтажа внутри модуля РУ-0,4кВ; Шкаф собственных нужд (ШСН2) модуля РУ-0,4кВ со станцией распределенной периферии контроллера; Трансформатор силовой сухой 1250кВа, 6000/380В,гр.соед. D/y-n; ПБВ+/-2*2,5 блок контроля температуры; Фильтро-компенсирующее устройство 400кВА , 380В; Однофазный стабилизатор освещения 15 кВА, 220В; Источник бесперебойного питания 2000ВА с внешней аккумуляторной батареей; Низковольтное распределительное устройство управления механизмами 380В в составе: Шкаф вводной (ШВ) приема электроэнергии с автоматическими выключателями на напряжение 380В 50Гц (питание от ТСН или аварийной ДЭС); Шкаф выключателей автоматических (ШВА) распределения электроэнергии с автоматическими выключателями на напряжение 380В 50Гц (компрессоров, пультов управления насосами, ШЛБ и прочих потребителей); Шкаф управления плавными пусками (ШУПП) с двумя устройствами плавного пуска 75кВт, 380, 142А PST142 (АВВ) и с автоматическими выключателями, релейноконтакторной аппаратурой и электронными устройствами защиты для управления подпорными и шламовыми насосами; Шкаф питания вспом. механизмов (ШПВМ) с автоматическими выключателями и релейноконтакторной аппаратурой, электронными устройствами защиты для управления механизмами приготовления, хранения и очистки бурового раствора; Шкафы управления вспомогательными лебедками 1 и 2 (ШУВЛ1 и ШУВЛ2 , 50 квт; Шкаф управления шнековым конвейером (ШУШК) с преобразователем частоты, 1 1 кВт; КТУ (модуль ПЧ); Утепленный цельнометаллический контейнер 3000х2860х12000мм (ШхвхД); Система рабочего, местного, аварийного и эвакуационного освещения на светодиодных светильниках; Система приточно-вытяжной вентиляции и электрообогрева; Система пожаро-охранной сигнализации; Шинно-болтовые соединения подключения внешней силовой кабельной продукции на токи более 2ООА; Разъемы для подключения внешней кабельной продукции на токи менее 200А; Кабельная продукция для монтажа внутри модуля ЧП; Шкаф собственных нужд (ШСН1) модуля ЧП; Многодвигательный частотнорегулируемый электропривод типа «ACS880 Multidrive» (производство компании АВВ) в составе: - общий 12-ти импульсный выпрямитель 3630кВА, 3720А; - инвертор двигателя буровой лебедки 1400кВт, 1414А; - инвертор двигателя ротора 1400кВт, 1414А; - инвертор двигателя бурового насоса 1 1400кВт, 1414А; - инвертор двигателя бурового насоса 2 1400кВт, 1414А; - инвертор тормозного ключа чоппера) 1300кВА, 1171А;	Красноярский край, Эвенкийский муниципальный район, Байкитское муниципальное образование, Куюмбинское месторождение	2000 кВт	Красноярский край
360-16264-10469-0524	28.05.2024	ООО Стелла	7728383922	территории нежилого сооружения, расположенного по адресу: Российская Федерация, Красноярский край, г. Красноярск ул. Пограничников 36 стр.2/1, (имеющее кадастровый номер 24:50:0400404:315) (производственная площадка обособленного подразделения «Стелла-1»)	Максимальная мощность по техническим условиям 14575 кВт, совокупная величина номинальной мощности присоединяемых к электрической сети трансформаторов 15000 кВА, категория риска - умеренный. Одна КТП–10/0,4кВ 2500 кВА, одна КЛ-10кВ, а именно: КТП 1: КТПН 10/0,4 2500 кВА в составе: РУ 10 кВ (выключатель нагрузки ВНА-10-630-1шт.; ограничитель перенапряжений ОПН (10 кВ)-3 шт.; трансформатор силовой (ТМГ-СЭЩ 2500/10/0,4-У1 Самара Электрощит-1 шт.); РУ-0,4 кВ (выключатель автоматический ВА 630 (630А) – 8шт.,ограничитель перенапряжений ОПН (0,4 кВ)-3шт.); КЛ 10 кВ (от ШПК - 1 до КТП -1) марка кабеля АПвПу2г - 3*70, общая протяженность 83 м.; Заземляющее устройство (сталь полосовая 4*40 длина 60 м.; вертикальные заземлители – сталь угловая 63*63*6 - 1 шт., сталь круглая диаметр 18 мм. длина 5 м.- 12 шт.).	660111, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Пограничников, 36 стр.2/1	2000 кВт	Красноярский край
360-16261-10468-0524	28.05.2024	ООО Резерв	2465142308	территории нежилого сооружения, расположенного по адресу: Российская Федерация, Красноярский край, г. Красноярск ул. Пограничников 36 стр.16, (имеющее кадастровый номер 24:50:0400404:33), и ул. Пограничников 36 стр.2/1, (имеющее кадастровый номер 24:50:0400404:315)	Максимальная мощность 19800кВт, присоединяемая 2000 кВт, ранее присоединенная мощность 17800 кВт, совокупная величина номинальной мощности присоединеных к электрической сети трансформаторов 20000 кВА, категория риска умеренный. две КТП–10/0,4кВ 2500 кВА, две КЛ-10 кВ, а именно: КТП-13 КТП 10/0,4 2500 кВА в составе: РУ 10 кВ (выключатель нагрузки ВНА-10-630-1шт.; ограничитель перенапряжений ОПН (10 кВ)-3 шт.; трансформатор силовой (ТМГ-2500/10/0,4-У1 Свердловэлектрощит-1 шт.); РУ-0,4 кВ (выключатель автоматический ВА 630 (630А) – 8шт.,ограничитель перенапряжений ОПН (0,4 кВ)-3шт.); КТП-18 ТКК 10/0,4 2500 кВА в составе: РУ 10 кВ (выключатель нагрузки ВНА-10-630-1шт.; ограничитель перенапряжений ОПН (10 кВ)-3 шт.; трансформатор силовой (ТМГ-2500/10/0,4-У1 Свердловэлектрощит-1 шт.); РУ-0,4 кВ (выключатель автоматический ВА 630 (630А) – 8шт.,ограничитель перенапряжений ОПН (0,4 кВ)-3шт.); КЛ 10 кВ (от ШПК-8 до КТП-18), марка кабеля АПвПу2г - 3 *70-95, общая протяженность 30 м.; КЛ 10 кВ (от ШПК-5 до КТП-13), марка кабеля АПвПу2г - 3*70-95, общая протяженность 30 м.; Заземляющее устройство (сталь полосовая 4*40 длина 380 м.; вертикальные заземлители-сталь круглая D 18мм, длина 5 метров - 18 шт.).	660111, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Пограничников, 36 стр. 16	2000 кВт	Красноярский край
360-6465-8715-0524	03.05.2024	Муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение "Средняя общеобразовательная школа № 15 имени И.И. Исакова" муниципального образования города Братска	3 803 203 589	ИТП здания школы	Индивидуальный тепловой пункт здания школы на тепловую нагрузку 0,4777 Гкал/час. Подключение систем отопления и приточной вентиляции по зависимой схеме с смесительными насосами. Система ГВС по закрытой схеме через пластинчатый теплообменник.	г. Братск, ж.р. Гидростроитель, ул. Енисейская, 40	0,4777 Гкал/час	Иркутская область
360-6554-6910-0524	15.05.2024	Козаченко Илья Андреевич	ФЛ	КЛ-6 кВ, РП-6 кВ, 3 КТПН-1000/6/0,4	1) КЛ-6кВ (от яч. №4 ЗРУ-6кВ ПС-«ЛПК-122» до яч. №1 РП-6кВ), кабель ААБл 10 3х240 протяженностью 30 м.; 2) КЛ-6кВ (от яч. №2 РП-6кВ до РУ-6кВ ТП-1), кабель ААБл 10 3х50 протяженностью 5м.; 3) КЛ-6кВ (от яч. №3 РП-6кВ до РУ-6кВ ТП-2), кабель ААБл 10 3х50 протяженностью 15м.; 4) КЛ-6кВ (от яч. №4 РП-6кВ до РУ-6кВ ТП-3), кабель ААБл 10 3х50 протяжённостью 20м.; 5) КЛ-6кВ (от яч. №5 РП-6кВ до РУ-6кВ ТП-4), кабель ААБл 10 3х50 протяженностью 25м.; 6) РП-6кВ (заземляющее устройство, ОПН-6кВ-3шт., шинный мост 6кВ, выключатели нагрузки ВНА-П-10/630-5шт.); 7) ТП-2 (заземляющее устройство, ОПН-6кВ-3шт., ВНА-П-10/630-1шт., сборные шины 6кВ, ТМЗ 1000кВА 6/0,4кВ-1шт., сборные шины 0,4кв, ОПН-П-0,38/0,4-3шт, ВА 57-39 630А-2шт., ВА 88-35 250А-1шт.); 8) ТП-3 (заземляющее устройство, ОПН-6кВ-3шт., ВНА-П-10/630-1шт., сборные шины 6кВ, ТМЗ 1000кВА 6/0,4кВ-1шт., сборные шины 0,4кв, ОПН-П-0,38/0,4-3шт, ВА 57-39 630А-2шт., ВА 88-35 250А-1шт.); 9) ТП-4 (заземляющее устройство, ОПН-6кВ-3шт., ВНА-П-10/630-1шт., сборные шины 6кВ, ТМЗ 1000кВА 6/0,4кВ-1шт., сборные шины 0,4кв, ОПН-П-0,38/0,4-3шт, ВА 57-39 630А-2шт., ВА 88-35 250А-1шт.);	г. Братск, ул. Гидромонтажная 33А	3000 кВА	Иркутская область
360-13779-8954-0524	06.05.2024	Филиал Публичного акционерного общества "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы"-Забайкальское предприятие магистральных электрических сетей	4 716 016 979	ВЛ-500 кВ "Усть-Илимская ГЭС - Усть-Кут №2", ПС 500 кВ "Усть-Кут"	• Реконструируемый участок ВЛ 220 кВ Усть-Илимская ГЭС – Усть-Кут с образованием ВЛ 500 кВ Усть-Илимская ГЭС – Усть-Кут № 2, портал ОРУ 500 кВ Усть-Илимская ГЭС – опора № 5: Протяженность – 997 м. Тип провода АСк2у 300/39; Грозозащитный трос – 2хГТК20-0/70-11,1мм-36кА2·с-91кН; Количество опор – 6 шт., тип УС500-В - 4 шт., УСК500-3и+5 - 1 шт., УС500-3и+5 - 1 шт. • Реконструируемый участок ВЛ 220 кВ Усть-Илимская ГЭС - Усть-Кут с образованием ВЛ 500 кВ Усть-Илимская ГЭС - Усть-Кут № 2, опора № 770 - портал ОРУ 500 кВ ПС Усть-Кут: Протяженность – 956,1 м. Тип провода АСк2у 300/39; Грозозащитный трос – 2х ГТК20-0/70-11,1мм-36кА2·с-91кН; Количество опор – 5 шт., тип УС500-3и - 1 шт., УС500-3и+13 - 2 шт., У500н-1 - 1 шт., У500н-1+5 - 1 шт. • ПС 500 кВ Усть-Кут: - ОПН-1-500 Усть-Илимская ГЭС № 2 фаза А – ограничитель перенапряжений 500 кВ ОПН-500/324-20/1600 (IV) УХЛ1 – 1 комплект (в связи с переименованием ОПН-1-500 Нижнеангарская №1); - ОПН-1-500 Усть-Илимская ГЭС № 2 фаза В – ограничитель перенапряжений 500 кВ ОПН-500/324-20/1600 (IV) УХЛ1 – 1 комплект; - ОПН-1-500 Усть-Илимская ГЭС № 2 фаза С – ограничитель перенапряжений 500 кВ ОПН-500/324-20/1600 (IV) УХЛ1 – 1 комплект; - ТН-1-500 Усть-Илимская ГЭС № 2 фаза А – трансформатор напряжения емкостной 500 кВ VCU-525 с фильтром присоединения ФП 20-26-4650 УХЛ1 и разъединителем РВО-10/400 УХЛ1 – 1 комплект; - ТН-1-500 Усть-Илимская ГЭС № 2 фаза В – трансформатор напряжения емкостной 500 кВ VCU-525 с фильтром присоединения ФП 20-26-4650 УХЛ1 и разъединителем РВО-10/400 УХЛ1 – 1 комплект; - ТН-1-500 Усть-Илимская ГЭС № 2 фаза С – трансформатор напряжения емкостной 500 кВ VCU-525 – 1 комплект; - ВЧЗ 500 Усть-Илимская ГЭС № 2 фаза А – высокочастотный заградитель 500 кВ ВЗ-2000-1,0 УХЛ1; - ВЧЗ 500 Усть-Илимская ГЭС № 2 фаза В – высокочастотный заградитель 500 кВ ВЗ-2000-1,0 УХЛ1; - ВЧЗ 500 Усть-Илимская ГЭС № 2 фаза С – высокочастотный заградитель 500 кВ ВЗ-2000-1,0 УХЛ1;	Усть-Кутский район, Усть-Илимский район, Нижнеилимский район	-	Иркутская область
360-6955-9501-0524	16.05.2024	ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "РОССИЙСКИЕ ЖЕЛЕЗНЫЕ ДОРОГИ"	7 708 503 727	ПС 110 кВ Огневка	Трансформатор 110 кВ 1Т типа ТДТНЖ-40000/110-УХЛ1 (заводской № 27195), S=40 МВА, Uном= 115/27,5/11 кВ с встроенными трансформаторами тока на стороне 110 кВ типа ТВ-ТМ-35-110 1000/5 0,5 УХЛ2 (зав. № 23.1137, 23.1138, 23.1139), Ктт=1000/5, Кл. точности: 0,5, 3 шт.; ТВТ-110-XIII-1000/5 О4 (зав. № 313, 314, 315), Ктт=1000/5, Кл. точности: 10Р, 3 шт.; на стороне 27,5 кВ типа ТВ-ТМ-35-35-3000/5 0,5 УХЛ2 (зав. № 23.1143, 23.1144, 23.1145), Ктт=3000/5, Кл. точности: 0,5, 3 шт.; ТВТ-35-XV-3000/5 О4 (зав. № 321, 322, 323), Ктт=3000/5, Кл. точности: 10Р, 3 шт.; в нейтрали типа ТВТ-35-XV-600/5 О4 (зав. № 319, 320), Ктт=600/5, Кл. точности: 10Р, 2 шт; Ошиновка 110 кВ провод марки АС-185/29; 27,5 кВ провод марки АС-400/51; 10 кВ провод марки АС-185/29; - Комплект защит 1Т (ШЭ2607 152), шкаф защиты и автоматики трехобмоточного трансформатора типа ШЭ2607 152» ЭКРА.656453.1582 ПС/30873, зав. №30873 (ДЗТ, РЗТ, АРНТ и АУВ)	Братский район, станция Огнёвка	40 МВА	Иркутская область
360-2069-10704-0524	06.05.2024	ФЛ Борькин В.В.	ФЛ	жилой дом	ВРУ-0,4 кВ, заземляющее устройство	г. Абакан ул. Саралинская,4Ж	150 кВт	Республика Хакасия
360-2284-10524-0524	24.05.2024	Акционерное общество "Абаканская ТЭЦ"	1900000252	Блочно-модульная водогрейная котельная установка "БМВКУ-14,0"	Блочно-модульная водогрейная котельная установка "БМВКУ-14,0"	с.Белый Яр , ул.Луговая, земельный участок 1В	12 Гкал/час	Республика Хакасия
360-2072 -10698-0524	07.05.2024	ФЛ Плишкина Н.Г.	ФЛ	Жилой дом	-	г. Абакан ул. Цукановой 61 .	30 кВт	Республика Хакасия
360-2133-10699-0524	08.05.2024	ФЛ Веселовский О.Ю.	ФЛ	Жилой дом	-	г. Абакан ул. Ушинского-1А .	40 кВт	Республика Хакасия
360-13282-9054-0524	03.05.2024	ИП Мунтаева Г.Н.	560505058420	ТС, ТП, СО	Оборудование и компоненты устройства, предназначенного для использования тепловой энергии (теплоносителя) для нужд потребителя тепловой энергии – Максимальная тепловая нагрузка – 0,129618 Гкал/час (в том числе отопление – 0,129618 Гкал/час), источник теплоснабжения – МУП «КОС» (ТЭЦ-1), теплоноситель – горячая вода с параметрами 115/70ºС, 8,0/6,0 кгс/см2; Участок наружной тепловой сети 2Ø76×4,0 мм общей протяженностью 9 м (в том числе 6,5 м подземной бесканальной прокладки) от места врезки УТ-1 в магистральные трубопроводы теплоснабжения 2Ду300 мм по ул. Лауреатов в районе дома 21, труба стальная бесшовная горячедеформированная ст.09Г2С, отвод 90-76х4,0 ст.09Г2С, кран шаровой муфтовый 11Б27п Ду25, кран шаровой муфтовый 11Б27п Ду15, кран шаровой фланцевый полнопроходной ст.09Г2С, фланец плоский стальной 1-65-16, опора стальная подвижная бескорпусная ОПБ1-76, штуцер для ответвлений ст.09Г2С 32х2,0-25 29, штуцер для ответвлений ст.09Г2С 18х2,0-15 05; Индивидуальный тепловой пункт: Насос циркуляционный сдвоенный Wilo TOP-SD 32/7 EM PN6/10 (1 шт.), Клапан регулирующий смешивающий фланцевый Дн32мм, Ридан VF-3R (1 шт.), Термоманометр осевой Росма ТМБТ-31Т.2 (5 шт.), Манометр общетехнический Росма ТМ-510Р.00 (3 шт.), Дисковый поворотный затвор Дн50мм, Ридан VFY-WH (5 шт.), Обратный клапан пружинный латунный Дн50мм, Ридан NVD 802 (1 шт.), Обратный клапан пружинный латунный Дн52мм, Ридан NVD 802 (1 шт.), Кран шаровой фланцевый полнопроходной, КШЦП 065.016.П/П.03 (2 шт.), Кран шаровой латунный полнопроходной Дн25мм, Ридан BVR (3 шт.), Кран шаровой латунный полнопроходной Дн15мм, Ридан BVR (1 шт.), Кран трёхходовой латунный G1/2" (2 шт.), Кран балансировочный ручной, Ридан MVT-R (1 шт.), Фильтр сетчатый со сливным краном фланцевый Дн65мм, Ридан FVF (2 шт.), Тепловычислитель ВКТ-7-04 (1 шт.), Электромагнитные преобразователи расхода Ду-40 МФ-5.2-Б (2 шт.), Комплект термопреобразователей КТСП-Н (1 шт.), Преобразователи давления Коммуналец «СДВ-И» (2 шт.), Погружной датчик температуры теплоносителя ESMU, Pt1000 (2 шт.), Датчик температуры наружного воздуха ESMT, Pt1000 (1 шт.), Редукторный электропривод ARV-1000R, 230В (1 шт.), Дифференциальное реле давления RT262A (1 шт.), Миниконтактор МКИ-10610 6А 230В/АС3 1НО ИЭК (2 шт.), Универсальный электронный регулятор Ридан ECL4 Control 368 Ethernet (1 шт.), Система отопления зависимая двухтрубная с тупиковой схемой подключения, в качестве отопительных приборов установлены регистры из стальных труб.	г. Норильск, ул. Лауреатов, д. 21	0,1 Гкал/час	Красноярский край

Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускаемого объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
360-14043-9177-0524	07.05.2024	ООО Теплоэкспресс	2465304566	БМК	В комплект БМК (Терморобот 2*100 кВт) входит: - здание блочно-модульного типа, состоящее из 2-х модулей; - 2 котлоагрегата ТР-100 и вспомогательное оборудование; - 2 дымовые трубы; - 2 сменных зольника, рамы и тележки для зольника; Циркуляционный насос шнековый Unipump UPC 25-601301 (2 шт.) Вентилятор поддува воздуха ВР 280-46-2 О (2 шт.) Дымосос ВР 280-46-2-КЖ (2 шт.) Червячный редуктор подачи угля DRV040/090*600 250 Вт (2 шт.) Тепломеханическое оборудование: Циркуляционный насос GrundfosUPS50-180F (2 шт.) Подпиточный насос Unipump QB60 (1 шт.) Бак расширительный Stout 200 л (1 шт.) Комплект термопреобразоват. сопротивления КТСП-Н 5.0.03.00.3.3.3 (2 датчика) (1 шт.) Вычислитель количества теплоты ВКТ-9	КК, Саянский район, с. Агинское, ул. Заводская, 3 а	Информация не предоставлена	Красноярский край
360-14294-9321-0524	08.05.2024	ИП Тихонов А.Г.	2,46509E+11	ТП, СО, ГВС	1. Тепловые сети - ; 2. Система отопления - горизонтальная, двухтрубная тупиковая, зависимая Насос смесительный для системы отопления RWS 40-120 FT (230В) - 2 шт; Дроссельные (ограничительные) диафрагмы: Dш=6,5 мм (подающий трубопровод); Тип отопительных приборов - стальной панельный радиатор PRADO Classic V, конвектор "Tepla Neo Expo 116(В)х167(Г)", конвектор "Tepla Classic"; Система ГВС - закрытая (теплообменник двухступенчатый) ГВС: теплообменник НН№19 (1 ступень - 17pl, 2 ступень 14 pl), насос циркуляционный TOP-Z 25/10 DM PN16/10 (230В) - 2 шт. Дроссельные (ограничительные) диафрагмы: Dш=4,2 мм (подающий трубопровод). 4. Контрольно-измерительные приборы и автоматика 5. Клапан - регулятора перепада давления (подающий трубопровод) RDT-0,1-25-6,3 6. Клапан регулирующий (отопление) подающий трубопровод VFS-2R 7. Клапан регулирующий (ГВС) подающий трубопровод VFS-2R 8. Оборудование системы теплоснабжения; 9. Приборы и средства автоматизации; 10. Трубопроводная арматура; 11. Разводящие тепловые сети; Теплоносителем является вода с параметрами 150/70 градусов Цельсия, давление теплоносителя на вводе отопления Р1/Р2=9,0/6,0 кгс/см2. Подключение системы отопления к тепловым сетям сетям осуществляется по зависимой схеме с насосами на смешение, система ГВС по закрытой схеме через теплообменник. Расчетная тепловая нагрузка нагрузка отопления 0,189828 Гкал/ч. Расчетная тепловая нагрузка ГВС ср.час 0,038385 Гкал/ч. Расчетная тепловая нагрузка ГВС max час 0,100481 Гкал/ч. Расчетные параметры теплоносителя в системе отопления 150/70 градусов Цельсия, в системе ГВС 65 градусов Цельсия. Суммарная тепловая нагрузка объекта "Реконструкция здания подземной автостоянки в деловом центре по ул. Карла Маркса, 75а в г. Красноярске 0,290308 Гкал/час.	г. Красноярск, ул. Карла Маркса, 75 а	0,3 Гкал/час	Красноярский край
360-15829-9942-0524	21.052024	ООО Сириус-К	2463053518	ТП, СО, ГВС	[illegible] Отопление (Гкал/час) - 0,1014 Горячее водоснабжение (Гкал/час) - 0,11291 Температурный график: 150/70 С, напоры сетевой воды: расчетные (фактические) параметры: Pn=8,8 кгс/см2 Po=6,6 кгс/см2 Система отопления - схема подключения - зависимая (насосное смешение), отопление: Клапан регулирующий ВЭП-115М-700/63-20 Ду-15 мм Kvs=2,5 м3/ч; насос циркуляционный "Unipump" UPC 25-80 180 (2 шт.) (0,55 кВт (мощность двигателя); 2800 об/мин (частота вращения); дроссельная (ограничительная) диафрагма: Dш отопл.=4,5 (подающий трубопровод); Регулятор перепада давления ВРПД-1-15-4 Ду-15 мм, Kvs=4 м3/ч; Тип системы - двухтрубная с нижней разводкой; Тип отопительных приборов - радиатор биметаллический Rommer Profi Bm500-116 шт.; Система ГВС - схема подключения закрытая (одноступенчатый теплообменник). ГВС: клапан регулирующий ВРПД ВЭП-115М-700/63-20 Ду-15 мм, Kvs=4 м3/ч; теплообменник НН№8 (23 пл.), циркуляционный насос "Unipump" UPC 25-40 (1 шт.) (0,45 кВт (мощность двигателя); 2800 об/мин (частота вращения); дроссельная ограничительная) диафрагма: Dm гвс=5,8 мм. Приборы учета тепловой энергии: Тепловычислитель ТВ-7.04.1М - 1 шт.; Расходомер-счетчик РС-20-12-А-С - 2 шт.; комплект термопреобразователей сопротивления КТСП-Н - 1 шт.; преобразователь давления измерительный СДВ-И-М (1,6) - 2 шт.	г. Красноярск, ул. А. Лебедевой, 101 А (Лит Б, пом. 1; пом. 2)	0,11 Гкал/час	Красноярский край
360-16063-10391-0524	27.05.2024	ООО "Сибирские перспективы"	246404424	СО, СВ	Суммарная тепловая нагрузка (Гкал/час)-0,131920 Отопление (Гкал/час)-0,117100 Вентиляция (Гкал/час)- 0,014820 Температурный график: 150/70 С, Напоры сетевой воды: расчетные (фактические) параметры: Рп=8,0(7,4) кгс/см2, Ро=5,1(5,3) Система отопления - схема подключение - зависимая (насосное смешение). ИТП: Насос циркуляционный Grundfoss UPS 32-100 180 (2 шт.); клапан регулирующий ВКСР ВЭП-115М-700 Ду-20 Kvs=2.5 м3/ч (1 шт.);регулятор перепада давления ВРПД Ду-20 Kvs=2.5 м3/ч (1 шт.); контроллер ECL Confort (1 шт.); датчик температуры погружного типа ТС-Б-Р-Pt1000-В (2 шт.); датчик температуры наружного воздуха ТС-Б-Р-Pt1000-А (1 шт.); труба стальная электросварная прямошовная Ду=32, Ду=40, Ду=50, Ду=65 ГОСТ 10704-91; кран шаровый Ду=32, Ду=40, Ду=50, Ду=65 (LD), теплоизоляционная труба K-FLEX; дроссельная ограничительная диафрагма Dш отопления, вент.=7,6 мм. Система вентиляции - схема подключения зависимая (врезка после подмеса насосного смешения системы отопления). Вентиляция: Узел смешения ПВ1 Sunw3 60-6.3 (1 шт.); насос циркуляционный DAV VA35/108 (1 шт.);клапан регуляции HRB3 Ду=20 Kvs=4,0 м3/ч. тип системы -двухтрубная с нижней разводкой. Тип отопительный приборов - радиаторы биметаллические Корвер 500/100 -72 шт., Корвер ВМ 350/100, агрегаты воздушного отопления Volcanj Mini. Приборы учета тепловой энергии: тепловычислитель - ТВ7 04.1М (1 шт.); преобразователь давленияСДВ-И-М (1,6)-М20 (2 шт.); комплект теплотермопреобразователей КТСП-Н (1 компл.); преобразователь расхода РС20-6-Ф-А-С (2 шт.); термометр ТТЖ-М Т=0...+160С; манометр показывающий Р=0...16кгс/см2	г. Красноярск, ул. Молокова-ул. Взлетная. Строительство магазина	0,13 Гкал/час	Красноярский край
360-16784-10708-0524	30.05.2024	Филиал Красноярская теплосеть	1901067718	ТС Р540201А	Назначение: сооружение коммунального хозяйства, Наружные сети теплоснабжения: от ТК Р540201А - ул. Академгородок, 17г/5, Протяженность: L=215 м., Год ввода в эксплуатацию (завершения строительства): 2020, Характеристики трубопроводов: 2Ду40, Ду32, Ду25 мм., материал - сталь, расчетное давление 0,8/0,5 МПа, расчетная температура 115/70 градусов Цельсия	г. Красноярск, ул. Академгородок,17 г/5	Информация не предоставлена	Красноярский край
360-16785-10781-0524	31.05.2024	Филиал Красноярская теплосеть	1901067718	ТС Р34КК	Тепловая сеть Р34 с ЦТП № 18, участок от ЦТП № 18 на ул. Чернышевского до здания по ул. Гагарина, 48а, до здания по ул. Степана Разина, 39, до здания по ул. Гагарина, 94, L=1822 м., диаметры 159, 133, 89 мм., расчетное давление 0,6/0,25 МПа, расчетная температура 105 С.	г. Красноярск, ул. Гагарина, 48, Гагарина, 94, Разина, 39	Информация не предоставлена	Красноярский край
360-13603-8906-0524	03.05.2024	ООО Альянс-Строй	2466183410	ТС, СВ, ГВС	Суммарная тепловая нагрузка:0,18628Гкал/ч, отопление: 0,110776Гкал/ч, вентиляция:-0,014304,ГВСмакс: 0,0612. Параметры теплоносителя: Т1/Т2= 115/70 град.С, Р1/Р2= 9/4 кгс/см2. Тепловые сети ввода 2Дн76мм, L4,5м. Прокладка трубопроводов надземная на высоких опорах. Трубы для тепловых сетей теплоснабжения приняты стальные электросварные по ГОСТ 10704-91, группы В по ГОСТ 10705-80, марка стали 20 ГОСТ 1050. Тепловой пункт - система отопления- схема подключения- независимая через теплообменник S08 расчёт №000032467 с циркуляционным насосом NOC 40/12 EM(1 раб,1 рез) Система вентиляции – схема подключения – независимая через теплообменник S08 расчет № 000031979 с циркуляционным насосом STAR-RS 25/6-130(180)RK - 1шт. Тип системы: Система ГВС – схема подключения - закрытая через теплообменник S08 расчет № 000031981, с циркуляционным насосом STAR-RS 25/6-130(180)RK - 1шт. Есть возможность подключения по открытой схеме на время ремонтных (аварийных) работ. Контрольно-измерительные приборы и автоматика № п/п Наименование Место установки Тип Диаметр Клапан регулирующий (отопление) Подающий трубопровод VVF42.15.4 Dy15 Kvs=4м3/ч Клапан регулирующий (вентиляция) Подающий трубопровод VVF42.15.1,6 Dy15 Kvs=2,5м3/ч Клапан регулирующий (ГВС) Подающий трубопровод VVF42.15.4 Dy15 Kvs=4м3/ч Регулятор перепада давления Подающий трубопровод Вогез ВРПД Dy32 Kvs=10м3/ч Установлены отопительные приборы - стальные панельные радиаторы Sanext - 81 шт.	г. Красноярск, ул. Маерчака, д. 9	0,18 Гкал/час	Красноярский край
360-12535-9323-0524	08.04.2024	ООО Д.Э.С.	7810093101	Временный автономный энергокомплекс на территории кустовой площадки № 38 Куюмбинского месторождения, Красноярский край, Эвенкийский район	Напряжение - 6,3 кВ, мощность - 3 МВт, категория риска - 4 Контейнерная дизель-генераторная установка Cummins KTA50G3 1250 кВА – 3 шт; Комплектная контейнерного типа трансформаторная подстанция тип ККТП -0,4/6,3 кВ, 2х3150 кВА с силовыми трансформаторами ABB типа CTMU24 ед. мощностью 3150 кВА – 2 шт; Щит собственных нужд энергокомплекса 0,4 кВ – 1 шт; КЛ-0,4кВ кабелем марки КГН – 30х(1х240) – 30 х 15 м (общая - 450 м); КЛ-6 кВ кабелем марки ПвВнг- 3х (LS 1х70/25-10) – 3 х 12 м (общая - 36 м); Вагон «Операторная» -1шт; Ёмкость хранения дизельного топлива РГС-60 м³ - 8 шт; Топливопровод - 250 м; Склад-контейнер (20 футов) -3 шт; Эл. распределительные сети общего и инженерного назначения; Заземляющее устройство:	Куюмбинское месторождение, Красноярский край, Эвенкийский район, КП 38	3 Мвт	Красноярский край
360-5867-8928-0524	03.05.2024	Елчиев Орудж Залимхан оглы	ФЛ	нежилое здание	от ВЛИ- 0,4 кВ (СИП2-4*25мм) L-25 м., контур заземления (состоящее из 3-х вертикальных заземлителей (уголок 50х50, 3 м) сваренные горизонтальной стальной полосой 4	Иркутская область, г. Иркутск, ул. Гоголя, д. 15, кв. 50	-	Иркутская область
360-6927-9455-0524	13.05.2024	Логутов Евгений Владимирович	ФЛ	ВРУ-0,4 кВ, ВЛИ-0,4 кВ от оп.№4, ВЛ-0,4 кВ ТП-1-1976 гр. Ф-№1 - Восточные электрические сети. Контур заземления. Р=30 кВт.	ВРУ-0,4 кВ, ВЛИ-0,4 кВ от оп.№4, ВЛ-0,4 кВ ТП-1-1976 гр. Ф-№1 - Восточные электрические сети. Контур заземления. Р=30 кВт.	664075, Иркутская область, г. Иркутск, ул. Байкальская, д. 238, кв. 48	-	Иркутская область
360-7013-9596-0524	15.05.2024	ООО ГСП Ремонт	3812100646	Обустройство Ковыктинского газоконденсатного месторождения. Этап 5. Объекты УКПГ-2 (том числе эксплуатационные скважины, конденсатопровод, терминал отгрузки конденсата в пос. Окунайский, ЦДКС)	Обустройство Ковыктинского газоконденсатного месторождения. Этап 5. Объекты УКПГ-2 (том числе эксплуатационные скважины, конденсатопровод, терминал отгрузки конденсата в пос. Окунайский, ЦДКС)	664011, Иркутская область,г. Иркутск, ул. Нижняя Набережная, д. 14	5150 кВт	Иркутская область
360-7012-9596-0524	15.05.2024	ООО ГСП Ремонт	3812100646	Электроустановка объекта «Этап 5. Объекты УКПГ-2 (в том числе эксплуатационные скважины, конденсатопровод, терминал отгрузки конденсата в пос. Окунайский, ЦДКС)» (далее – Объект) в составе: блочно-комплектное устройство электроснабжения типа БКЭС-03-25/25-1-УХЛ1 площадки УОК КП-3	Электроустановка объекта «Этап 5. Объекты УКПГ-2 (в том числе эксплуатационные скважины, конденсатопровод, терминал отгрузки конденсата в пос. Окунайский, ЦДКС)» (далее – Объект) в составе: блочно-комплектное устройство электроснабжения типа БКЭС-03-25/25-1-УХЛ1 площадки УОК КП-3.	664011, Иркутская область,г. Иркутск, ул. Нижняя Набережная, д. 14	5151 кВт	Иркутская область
360-6763-9596-0524	13.05.2024	ООО «Энергетическое строительство», свидетельство о регистрации от 22.01.2021 № 8403	7708503727	1. Разрядник мультикамерный для воздушных линий с защищенными проводами РМК-20-IV-УХЛ/021 – 4кмп. 2. Разъединитель переменного тока трехполюсной РЛНД-10Б/400Н УХЛ1-3 кмп. 3. Разъединитель переменного тока трехполюсной РЛНД-10Б/630 УХЛ1-1 кмп. 4. Привод управлением разъединителем моторный УМП-II-1 шт. 5. Привод управлением разъединителем ручной ПРГ-2 УХЛ1- 3 кмп. 6. Ограничитель перенапряжений ОПН-П1-10/12/10/2 УХЛ1 - 9 кмп. 7. Кабель силовой с алюминиевыми жилами с изоляцией из сшитого полиэтилена в усиленной оболочке АПвПу-10 сеч. 3х120 мм –0,145 км. 8. Провод самонесущий изолированный одножильный сеч.1х70 мм² СИП-3-20 – 5,1км.	1. Разрядник мультикамерный для воздушных линий с защищенными проводами РМК-20-IV-УХЛ/021 – 4кмп. 2. Разъединитель переменного тока трехполюсной РЛНД-10Б/400Н УХЛ1-3 кмп. 3. Разъединитель переменного тока трехполюсной РЛНД-10Б/630 УХЛ1-1 кмп. 4. Привод управлением разъединителем моторный УМП-II-1 шт. 5. Привод управлением разъединителем ручной ПРГ-2 УХЛ1- 3 кмп. 6. Ограничитель перенапряжений ОПН-П1-10/12/10/2 УХЛ1 - 9 кмп. 7. Кабель силовой с алюминиевыми жилами с изоляцией из сшитого полиэтилена в усиленной оболочке АПвПу-10 сеч. 3х120 мм –0,145 км. 8. Провод самонесущий изолированный одножильный сеч.1х70 мм² СИП-3-20 – 5,1км.	107174, РОССИЯ, Г МОСКВА, ВН.ТЕР.Г. МУНИЦИПАЛЬНЫЙ ОКРУГ БАСМАННЫЙ, НОВАЯ БАСМАННАЯ УЛ, Д. 2/1, СТР. 1	2000 кВт	Иркутская область
360-7207-9616-0524	15.05.2024	"ЕвроСибЭнерго-Гидрогенер	3812142445	Иркутская ГЭС	– 8Г, синхронный вертикальный гидрогенератор типа СВ 1160/162-68 УХЛ4, мощность номинальная полная - 125,6 МВА, мощность активная – 107,5 МВт. Защита на вводах электроустановки выполнена (номинал, тип реле и уставка РЗ, пл. вставка и т.д.): Шкаф защит гидрогенератора ШЭ1113: Продольная дифференциальная защита Защита от замыканий на землю обмотки статора Защита от замыканий на землю в роторе и цепях возбуждения Защита от повышения напряжения Токовая защита обратной последовательности Защита от потери возбуждения Дистанционная защита Защита от подачи напряжения на остановленный генератор Междуфазная токовая отсечка трансформатора возбуждения Максимальная токовая защита трансформатора возбуждения Устройство резервирования отказа выключателя Защита от симметричных перегрузок Защита от несимметричных перегрузок Сигнализация повышения температуры трансформатора возбуждения Защиты в составе системы возбуждения СТС-РЭМ-2000-400-2,5 УХЛ4: Защита от короткого замыкания на кольцах ротора Защита от повышения напряжения генератора на холостом ходу Защита от потери возбуждения Защита от снижения частоты на холостом ходу Защита от несимметричного режима работы тиристорного преобразователя Защита от неуспешного начального возбуждения Защита от перегрузки обмотки ротора Токовая отсечка по току ротора (защита от тока ротора более двукратного) Ограничитель минимального возбуждения Защита ротора от замыкания на землю Защита от перенапряжений на обмотке возбуждения (тиристорный разрядник)	664003, Иркутская область, г. Иркутск, ул. Тимирязева, стр. 4	-	Иркутская область
360-7196-9938-0524	20.05.2024	ИП Никонова	ФЛ	от оп. 9 ВЛ-0,4 кВ гр. 10, с ТП- 563, КЛ-0,4кВ, АВбШв 4х70 мм, Длина 140 м, ЩА-ДЭС, ДЭС (ТСС АД-50С-Т400-1РКМ11 в кожухе на 50 кВт (62,5кВА) 220/400В № JSM 050.04723),ВУ-0,4кВ; РУ-0,4кВ, ЩСВ-1-0,4кВ, ЩС-1-0,4кВ, ЩАО-1-0,4кВ; ЩСВ-1-0,4кВ, ЩС-2-0,4кВ, ЩС-2-0,4кВ, ЩО-2-0,4кВ; ЩАО-2-0,4кВ, Щит лифт подьемник-1, Щит лифт подьемник-2, контур заземления ВРУ-0,4кВ: вертикальный электрод - прут 20мм, L=3м, 4шт; горизонтальный электрод - прут 10мм, L=12м, внутренняя проводка (ВВГ-нг-LS-5х2,5мм2, L=118м; ВВГ-нг-LS-5х4мм2, L=72м;), розетки, освещение (ВВГ-нг-LS-3х1,5мм2, L=122м;). Рр=48 кВт.	от оп. 9 ВЛ-0,4 кВ гр. 10, с ТП- 563, КЛ-0,4кВ, АВбШв 4х70 мм, Длина 140 м, ЩА-ДЭС, ДЭС (ТСС АД-50С-Т400-1РКМ11 в кожухе на 50 кВт (62,5кВА) 220/400В № JSM 050.04723),ВУ-0,4кВ; РУ-0,4кВ, ЩСВ-1-0,4кВ, ЩС-1-0,4кВ, ЩАО-1-0,4кВ; ЩСВ-1-0,4кВ, ЩС-2-0,4кВ, ЩС-2-0,4кВ, ЩО-2-0,4кВ; ЩАО-2-0,4кВ, Щит лифт подьемник-1, Щит лифт подьемник-2, контур заземления ВРУ-0,4кВ: вертикальный электрод - прут 20мм, L=3м, 4шт; горизонтальный электрод - прут 10мм, L=12м, внутренняя проводка (ВВГ-нг-LS-5х2,5мм2, L=118м; ВВГ-нг-LS-5х4мм2, L=72м;), розетки, освещение (ВВГ-нг-LS-3х1,5мм2, L=122м;). Рр=48 кВт.	Иркутская область, 664053, г. Иркутск, ул. Баумана, дом 222, кв. 112	48 кВт	Иркутская область
360-7613-9996-0524	21.05.2024	ООО «Энергетическое строительство», свидетельство о регистрации от 22.01.2021 № 8403	ФЛ	КТПН 250/10/0,4 кВ с ТМГ 250 кВА Акт о выполнении технических условий №6365/21-ЮЭС от 15.01.2024 филиала ОАО «ИЭСК» «Южные электрические сети» на мощность 150 кВт. Электроснабжение от ПС Светлая Филиал ОАО «ИЭСК» «Южные электрические сети». Точка присоединения: Наконечники кабельной линии 10 кВ от ПП-10 кВ.	КТПН 250/10/0,4 кВ с ТМГ 250 кВА Акт о выполнении технических условий №6365/21-ЮЭС от 15.01.2024 филиала ОАО «ИЭСК» «Южные электрические сети» на мощность 150 кВт. Электроснабжение от ПС Светлая Филиал ОАО «ИЭСК» «Южные электрические сети». Точка присоединения: Наконечники кабельной линии 10 кВ от ПП-10 кВ.	664056, Иркутская область, г. Иркутск, ул. Багратиона, д. 42, кв. 4	250 кВт	Иркутская область
360-8363-10789-0524	31.05.2024	Общество с ограниченной ответственностью "Стройсервис"	3811443922	Коттеджи №82, №68, входящие в Проект комплексного развития незастроенной территории	Трубопроводы тепловых сетей (Рраб.=0,8МПа; температурный график 135,7/74,3 С*); диам. 76мм, L=47.06 м; диам.45мм,L=66.45м; диам.38мм, L=127,9м; ИТП с тепловой нагрузкой Qотоп.-0,027Гкал/ч, Qгвс-0,026Гкал/ч, Qобщ.-0,053ГШкал/ч, Иркутская область, г.Саянск, мкр.Мирный, д.82, д.68	666304, Иркутская область, г. Саянск, микрорайон Олимпийский д. 29	-	Иркутская область

Номер разрешения	Дата выдачи разрешения	Наименование заявителя	ИНН	Наименование допускаемого объекта	Состав установки	Адрес расположения объекта	Установленная мощность	Субъект
360-8231-10789-0524	31.05.2024	ООО СЗ "КСИ-СТРОЙ"	3810044393	Многоквартирный дом с нежилыми помещениями и подземной автостоянкой по ул. Зверева в г. Иркутске	1.1 Трансформаторная подстанция 6/0,4 кВ (в здании из монолитного железобетона) в составе: РУ-6 кВ с одинарной, секционированной на две секции с одним разъединителем, системой сборных шин, к которой присоединено две вводные ячейки с камерами КСО-293 и две камеры КСО-293 на два силовых сухих трансформатора с литой изоляцией (ТС-1000/6 УЗ), напряжением 6/0,4 кВ и мощностью по 1000 кВА, группа соединения обмоток D/Yн-11. На вводах в камерах КСО установлены выключатели нагрузки ВНА 10/630, на силовых трансформаторах – выключатели нагрузки ВНА 10/630 с предохранителями и разъединителем РВЗ-10/630 на секции. РУ-0,4 кВ с одинарной секционированной автоматическим выключателем на две секции системы сборных шин. Подключение линий от силовых трансформаторов осуществлено через автоматические выключатели ВА-5343 1600А. На отходящих автоматические выключатели ВА 57-39 400А, ВА 57-35 250А. 1.2. Блок-секция №1. 2КЛ-0,4кВ (АВВГнг-LS-2х4х120мм2) от ячейки №1 РУ-0,4кВ I с.ш. и от ячейки №2 РУ-0,4кВ II с.ш. ТП №7050; ООО СЗ «КСИ-Строй»; электрооборудование и электропроводки, ВУ-1 (ВРУ-3-10-УХЛ4); ВУ-2(АВР) (ВРУ-3-14-УХЛ4); РУ-1 (ВРУ-3-23-УХЛ4); РУ-2 (ПР8503-1241-1-УХЛ3); ВРУ-3 (ВРУ3-43-УХЛ4); ЩР1-ЩР6 (ЩУРн-3/12зо-1 УХЛ3); ЩОВ (КМПн-9); ЩЭ1-ЩЭ7; ЩК (ЩРН-П-18) = 42шт; общедомовые, распределительные и групповые сети: ВВГнг-LS 4х1,5мм2, ВВГнг-LS 3х1,5мм2, ВВГнг-LS 2х1,5мм2, ВВГнг-LS 3х2,5мм2, ВВГнг-LS 3х6мм2, ВВГнг-LS 3х10мм2, ВВГнг-LS 5х25мм2, ВВГнг-LS 5х10мм2, ВВГнг-LS 5х4мм2, ВВГнгLS 5х2,5мм2, ВВГнгLS 5х1,5мм2; ВВГнг-FRLS 5х10мм2, ВВГнг-FRLS 5х4мм2, ВВГнг-FRLS 5х2,5мм2, ВВГнг-FRLS 5х1,5мм2, ВВГнг-FRLS 4х10мм2, ВВГнг-FRLS 4х2,5мм2, ВВГнг-FRLS 4х1,5мм2, ВВГнг-FRLS 3х1,5мм2, ВВГнг-FRLS 2х1,5мм2, ВВГнг-FRLS 1х35мм2; АВВГнг-LS 5х50мм2, АВВГнг-LS 1х70мм2; провод ПВ1 1х16мм2, провод ПВ1 1х10мм2, провод ПВ1 1х4мм2; провод ПуГВ 1х95мм2, провод ПуГВ 1х25мм2. 1.3. Блок-секция №2. 2КЛ-0,4кВ (АВВГнг-LS-2х4х120мм2) от ячейки №1 РУ-0,4кВ I с.ш. и от ячейки №2 РУ-0,4кВ II с.ш. ТП №7050 ООО СЗ «КСИ-Строй»; электрооборудование и электропроводки, : ВУ-1 (ВРУ-3-10-УХЛ4); ВУ-2(АВР) (ВРУ-3-14-УХЛ4); РУ-1 (ВРУ-3-23-УХЛ4); РУ-2 (ПР8503-1241-1-УХЛ3); ВРУ-3 (ВРУ3-43-УХЛ4); ЩР1-ЩР6 (ЩУРн-3/12зо-1 УХЛ3); ЩРдисп (ЩУРн-3/12зо-1 УХЛ3); ЩОВ (КМПн-9); ЩЭ1-ЩЭ7; ЩК (ЩРН-П-18) = 49шт; общедомовые, распределительные и групповые сети: ВВГнг-LS 4х1,5мм2, ВВГнг-LS 3х1,5мм2, ВВГнг-LS 2х1,5мм2, ВВГнг-LS 3х2,5мм2, ВВГнг-LS 3х6мм2, ВВГнг-LS 3х10мм2, ВВГнг-LS 5х16мм2, ВВГнг-LS 5х4мм2; ВВГнг-FRLS 5х10мм2, ВВГнг-FRLS 5х4мм2, ВВГнг-FRLS 5х2,5мм2, ВВГнг-FRLS 4х10мм2, ВВГнг-FRLS 4х2,5мм2, ВВГнг-FRLS 4х1,5мм2, ВВГнг-FRLS 3х1,5мм2, ВВГнг-FRLS 2х1,5мм2, ВВГнг-FRLS 1х35мм2; АВВГнг-LS 5х50мм2, АВВГнг-LS 1х70мм2; провод ПВ1 1х16мм2, провод ПВ1 1х10мм2, провод ПВ1 1х4мм2; провод ПуГВ 1х95мм2, провод ПуГВ 1х25мм2. 1.4 Блок-секция №3. 2КЛ-0,4кВ (АВВГнг-LS-2х4х120мм2) от ячейки №1 РУ-0,4кВ I с.ш. и от ячейки №2 РУ-0,4кВ II с.ш. ТП №7050 ООО СЗ «КСИ-Строй»; электрооборудование и электропроводки, ВУ-1 (ВРУ-3-10-УХЛ4); ВУ-2(АВР) (ВРУ-3-14-УХЛ4); РУ-1 (ВРУ-3-23-УХЛ4); РУ-2 (ПР8503-1241-1-УХЛ3); ВРУ-3 (ВРУ3-43-УХЛ4); ЩР1-ЩР4 (ЩУРн-3/12зо-1 УХЛ3); ЩРдисп (ЩУРн-3/12зо-1 УХЛ3); ЩОВ (КМПн-9); ЩЭ1-ЩЭ7; ЩК1 (ЩРН-П-18) = 21шт; ЩК2 (ЩУРн-3/12зо-1 УХЛ3) = 10шт; общедомовые, распределительные и групповые сети: ВВГнг-LS 4х1,5мм2, ВВГнг-LS 3х1,5мм2, ВВГнг-LS 2х1,5мм2, ВВГнг-LS 3х2,5мм2, ВВГнг-LS 3х6мм2, ВВГнг-LS 3х10мм2, ВВГнг-	664040, ИРКУТСКАЯ ОБЛАСТЬ, ИРКУТСК ГОРОД, РОЗЫ ЛЮКСЕМБУРГ УЛИЦА, СТРОЕНИЕ 182/2, ОФИС 14	-	Иркутская область
360-915-8882-0524	03.05.2024	АО "Россети Сибирь Тываэнерго"	1701029232	Строительство ВЛ-10кВ, КЛ-10кВ, КТП 10/0,4кВ 2х2500кВА и установка реклоузеров для электроснабжения объекта: "Модульный пункт для производства компонентов промышленных взрывчатых веществ"	КЛ-10кВ от РУ-10кВ ПС "Кирпичный завод" №19 ф. 19-04, ф. 19-05, ААБл(3х240) ВЛ-10кВ с применением железобетонных опор от КЛ-10кВ до ТП 10/0,4кВ 2х2500кВА СИП3 (1х120) Реклоузеры ТУ 3414-124-63919543-2016 2КТПН КК 2500/10/0,4-24-УХЛ1, дисп.№674 зав. №051/24 Трансформатор ТМГ-СЭЩ-2500/10/11 УХЛ, зав. №108491, зав. № 106131	Республика Тыва, Кызылский район, на 5км южнее от с. Усть-Элегест.	2х2500кВА	Республика Тыва
360-924-8959-0524	03.05.2024	Общество с ограниченной ответственностью Специализированный застройщик "Восток"	1700001629	Многоквартирный жилой дом	ВРУ-0,4кВ вводны, силовые и распределительные сети	Республика Тыва, г.Кызыл, ул.Олега Сагаан-оола д. 4 кор.5	298 кВт	Республика Тыва
360-921-8957-0524	03.05.2024	ООО "СЗ Восток"	1700001629	тирный жилой дом, расположенный по адресу:г.Кызыл, ул.Олега Саган-оол	Система отопления, ИТП. Q-0,704 Гкалл/ч.	Республика Тыва, г.Кызыл, ул.Олега Саган-оола, д.4, стр.4	-	Республика Тыва
360-922-8957-0524	03.05.2024	ООО "СЗ Восток"	1700001629	Многоквартирный жилой дом, расположенный по адресу:г.Кызыл, ул.Олега Саган-оола, д.4, стр.5	Система отопления, ИТП. Q-0,704 Гкалл/ч.	Республика Тыва, г.Кызыл, ул.Олега Саган-оола, д.4, стр.5	-	Республика Тыва
360-923-9191-0524	07.05.2024	Общество с ограниченной ответственностью Специализированный застройщик "Восток"	1700001629	Многоквартирный жилой дом	ВРУ-0,4кВ вводны, силовые и распределительные сети	Республика Тыва, г.Кызыл, ул.Олега Сагаан-оола д. 4 кор.4	298 кВт	Республика Тыва
360-6104-8943-0524	03.05.2024	ООО "Газпром добыча Иркутск"	3812100646	Этап 6. Объекты УКПГ-3.	Блочно-модульная котельная, тепловые сети и сети ГВС	Иркутская область, муниципальное образование "Жигаловский район"	13,47 МВт	Иркутская область
360-6105-8953-0524	03.05.2024	ООО "Газпром добыча Иркутск"	3812100646	Этап 5. Объекты УКПГ-2.	Блочно-модульная котельная, тепловые сети и сети ГВС	Иркутская область, муниципальное образование "Жигаловский район"	20,66 МВт	Иркутская область
360-6828-13477-0524	07.05.2024	ООО "БЭК"	3808229774	Тепловая сеть № 500-30-2015 до границы земельного участка Заявителя	Участок тепловых сетей	г. Иркутск, мкр. Приморский	0,027	Иркутская область
360-6829-13477-0524	07.05.2024	ООО "БЭК"	3808229774	Тепловая сеть от участка тепловой сети между ТК-67-9-5 и ТК-67-9-7 до границы земельного участка Заявителя	Участок тепловых сетей	г. Иркутск, ул. Костычева,30	0,528	Иркутская область
360-7131-9501-0524	14.05.2024	ООО Специализированный застройщик "АЗГИ"	3849015274	МКЖД №1	АИТП, внутренняя система теплопотребления	г. Иркутск, Октябрьский округ. Район улиц Пискунова, Ширямова, Советская	0,679	Иркутская область
360-7132-9501-0524	14.05.2024	ООО Специализированный застройщик "АЗГИ"	3849015274	МКЖД №2	АИТП, внутренняя система теплопотребления	г. Иркутск, Октябрьский округ. Район улиц Пискунова, Ширямова, Советская	0,674	Иркутская область
360-7134-9503-0524	14.05.2024	ООО Специализированный застройщик "АЗГИ"	3849015274	МКЖД №3	АИТП, внутренняя система теплопотребления	г. Иркутск, Октябрьский округ. Район улиц Пискунова, Ширямова, Советская	0,516	Иркутская область
360-7139-9503-0524	14.05.2024	ООО Специализированный застройщик "АЗГИ"	3849015274	МКЖД №4	АИТП, внутренняя система теплопотребления	г. Иркутск, Октябрьский округ. Район улиц Пискунова, Ширямова, Советская	0,516	Иркутская область
360-7142-9505-0524	14.05.2024	ООО Специализированный застройщик "АЗГИ"	3849015274	МКЖД №5	АИТП, внутренняя система теплопотребления	г. Иркутск, Октябрьский округ. Район улиц Пискунова, Ширямова, Советская	0,401	Иркутская область
360-7143-9508-0524	14.05.2024	ООО Специализированный застройщик "АЗГИ"	3849015274	МКЖД №6	АИТП, внутренняя система теплопотребления	г. Иркутск, Октябрьский округ. Район улиц Пискунова, Ширямова, Советская	0,401	Иркутская область
360-7152-9596-0524	15.05.2024	ОГКУ СО "ЦПД г. Черемхово"	3820005643	Сборно-разборное каркасное сооружение	т/с, система отопления	Иркутская область, г. Черемхово, ул. Ленина, 21	0,1701	Иркутская область
360-7820-10492-0524	28.05.2024	Белов Алексей Владимирович		Гаражный бокс	Трубы выполнены из стали 9Г2С предизолированные в пенополимерминеральной изоляции по СТО 64880748-01-2014 от ТК 4-3 до Индивидуального теплового пункта гаражного бокса 30/51 Ф57х3,5. Теплосеть проложена бесканально. Выполнены неподвижные опоры марки НО-57-47 ЩНО-1 4 шт. Смонтированы три "П" образных компенсатора с компенсационными матами из вспененного полиэтелена б=50 мм. для компенсации температурных удлинений. В местах проезда автотранспорта установлены Плиты Ж/Б разгрузочные 1П30.18. В ТК 4-3 установлены КШ ф 15 2 шт. воздушные, в ТК-1 КШ ф 25 2 шт. спускные. В помещении ИТП теплоизоляция выполнена "ИЗОЛАТ" б=2 мм.	665393, Иркутская область, г. Зима, ул. Вокзальная, гаражный бокс 30/51	0,07	Иркутская область
360-8244-10678-0524	30.05.2024	ИП Холодин Н.М.	382600312371	ИП Холодин Н.М.	ИТП,системы отопления и вентиляции здание зал бокса	И.о., г. Саянск, микрорайон 6А, з/у4	0,252	Иркутская область
360-8247-10678-0524	30.05.2024	ИП Холодин Н.М.	382600312371	ИП Холодин Н.М.	ИТП,системы отопления и вентиляции здание торгового центра	И.о., г. Саянск, микрорайон 6А, з/у4	0,252	Иркутская область
360-8245-10678-0524	30.05.2024	ИП Холодин Н.М.	382600312371	ИП Холодин Н.М.	тепловые сети	И.о., г. Саянск, микрорайон 6А, з/у4 з/у 3	0,45	Иркутская область
360-2425-10781-0524	31.05.2024	Филиал ПАО "РОССЕТИ Сибирь" - "Хакасэнерго"	2460069527	ВЛ-35 кВ Югачи-Бирикчуль (Т-25)	участок ВЛ-35 кВ Югачи-Бирикчуль (Т-25) от опоры №11 проводом АС 50/8 мм2 до опоры №12, длиной 172м	)00, Республика Хакасия, р-н. Аскиз	35 кВт	Республика Хакасия
360-7540-14171-0524	16.05.2024	ООО "БУРЭНЕРГО"	8904007702	«Временные воздушные линии электропередачи ВЛ-6/10 кВ ООО «БУРЭНЕРГО» в сторону кустов газовых скважин №316, 321, базы бурения на Ковыктинском ГКМ»	1. Временная ВЛ-6 кВ от ТО оп.№524 ВЛ-35 кВ к РУ-5 (ЭС в р-не скв.315) к КГС-316 на Ковыктинском ГКМ L-300 метров в составе: опора анкерная концевая А10К-1 – 1 шт, опора анкерная угловая У10ГУ-1 – 1 шт, опора промежуточная П10ГИ-7М – 3 шт, опора линейная анкерная А10Л-1 – 2 шт, ячейка высоковольтная К-112 – 1 шт, разъединитель РЛК-10/400 – 2 шт., разъединитель РДЗ-35/400 – 1 шт., трансформатор ТМ-2500 кВА 35/6 кВ, провод-3 1*150 – 1155 метров. Контуры заземления ВЛ – фундамент опор 7 шт.; 2. Временная ВЛ-10 кВ от ТО оп.№74 ВЛ-10 кВ до оп.№139 к КГС-321 на Ковыктинском ГКМ L-7000 метров в составе: опора анкерная концевая А10К-1 – 1 шт, опора анкерная угловая У10ГУ-1 – 5 шт, опора промежуточная П10ГИ-7М – 112 шт, опора линейная анкерная А10Л-1 – 19 шт, опора переходная анкерная А10П-1 – 2 шт., ячейка высоковольтная К-112 – 1 шт, разъединитель РЛК-10/400 – 3 шт., трансформатор ТМ-4000 кВА 10/6 кВ, провод-3 1*150 – 22050 метров. Контуры заземления ВЛ – фундамент опор 139 шт.; 3. Временная ВЛ-6 кВ от ячейки-6 кВ №16 ПАЭС-2500 ВЭЦ-1.1 до базы бурения на Ковыктинском ГКМ L-3530 метров в составе: опора анкерная концевая А10К-1 – 2 шт, опора анкерная угловая У10ГУ-1 – 10 шт, опора промежуточная П10ГИ – 64 шт, опора линейная анкерная А10Л-1 – 2 шт, разъединитель РЛК-10/400 – 2 шт., провод-3 1*150 – 10590 метров. Контуры заземления ВЛ – фундамент опор 78 шт.	Иркутская область, Жигаловский район, в сторону кустов газовых скважин №316, 321, базы бурения на Ковыктинском ГКМ	-	Иркутская область