|  |
| --- |
| ОПИСАНИЕ МЕСТОПОЛОЖЕНИЯ ГРАНИЦ |
| «Нефтесборный трубопровод "УДР Айтор-ДНС-1 Каменного ЛУ» для АО «РН-Няганьнефтегаз» |
| (наименование объекта, местоположение границ которого описано (далее - объект)) |
| Раздел 1 |
| Сведения об объекте |
| № п/п | Характеристики объекта | Описание характеристик |
| 1 | 2 | 3 |
| 1 | Местоположение объекта | Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Октябрьский район, Октябрьское лесничество, Ендырское участковое лесничество, Ендырское урочище, квартал 248, выдел 26, квартал 433, выдела 41, 45, 46 |
| 2 | Площадь объекта +/- величина погрешности определения площади(Р+/- Дельта Р) | 2669 кв.м ± 576 кв.м |
| 3 | Иные характеристики объекта | – |

|  |
| --- |
| Раздел 2 |
| Сведения о местоположении границ объекта |
| 1. Система координат МСК-86, зона 2, 6 градусная | 86.2 |
| 2. Сведения о характерных точках границ объекта |
| Обозначениехарактерных точек границ | Координаты, м | Метод определения координат характерной точки  | Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (Мt), м | Описание обозначения точки на местности (при наличии) |
| Х | Y |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Зона4 | – | – | – | – | – |
| 1 | 1016713.51 | 2572652.56 | Аналитический метод | 5.00 | – |
| 2 | 1016707.97 | 2572647.86 | Аналитический метод | 5.00 | – |
| 3 | 1016709.59 | 2572629.76 | Аналитический метод | 5.00 | – |
| 4 | 1016674.48 | 2572629.75 | Аналитический метод | 5.00 | – |
| 5 | 1016673.68 | 2572644.5 | Аналитический метод | 5.00 | – |
| 6 | 1016663.22 | 2572650.13 | Аналитический метод | 5.00 | – |
| 7 | 1008881.92 | 2568714.41 | Аналитический метод | 5.00 | – |
| 8 | 1008889.61 | 2568689.17 | Аналитический метод | 5.00 | – |
| 9 | 1008867.84 | 2568681.77 | Аналитический метод | 5.00 | – |
| 10 | 1008860.15 | 2568708.21 | Аналитический метод | 5.00 | – |
| 11 | 1009254.02 | 2568951.53 | Аналитический метод | 5.00 | – |
| 12 | 1009254.68 | 2568937.99 | Аналитический метод | 5.00 | – |
| 13 | 1009245.24 | 2568933.1 | Аналитический метод | 5.00 | – |
| 14 | 1009235.52 | 2568928.88 | Аналитический метод | 5.00 | – |
| 15 | 1009235.71 | 2568950.24 | Аналитический метод | 5.00 | – |
| 16 | 1010860.14 | 2570011.86 | Аналитический метод | 5.00 | – |
| 17 | 1010890.1 | 2569984.38 | Аналитический метод | 5.00 | – |
| 18 | 1010874.19 | 2569968.06 | Аналитический метод | 5.00 | – |
| 19 | 1010844.41 | 2569995.16 | Аналитический метод | 5.00 | – |
| 3. Сведения о характерных точках части (частей) границы объекта |
| Обозначениехарактерных точек части границы | Координаты, м | Метод определения координат характерной точки  | Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (Мt), м | Описание обозначения точки на местности (при наличии) |
| Х | Y |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| – | – | – | – | – | – |

|  |
| --- |
| Раздел 4 |
|  **План границ объекта** |
|  |
| **86:07:0101008:296/чзу1**Масштаб 1:35000 Система координат - ХМАО 86, 2 зона Условные обозначения: - границы земельных участков по данным ЕГРН; 86:07:0101008:1489 - кадастровый номер земельного участка по данным ЕГРН; - границы кадастрового квартала; 86:07:0101008 - номер кадастрового квартала; - границы испрашиваемого земельного участка под публичный сервитут; 1,2,3 - номер и обозначение характерной точки испрашиваемого земельного участка;  **86:07:0101008:296/чзу1** - условный номер испрашиваемого земельного участка под сервитут; 86:00-15.1 - условный номер территориальной зоны; граница охранной зоны; муниципального образования - граница территориальной зоны; граница охранной зоны - граница муниципального образования - нефтегазосборный трубопровод |

|  |
| --- |
| Текстовое описание местоположения границ объекта |
| Прохождение границы | Описание прохождения границы |
| от точки | до точки |
| 1 | 2 | 3 |
| – | – | – |