

**ПРЕДУПРЕЖДЕНИЕ № \_\_\_\_\_**  
**о местонахождении магистрального нефтепровода, нефтепродуктопровода**

«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Омское районное нефтепроводное управление (филиал АО «Транснефть-Западная Сибирь») настоящим предупреждает и ставит Вас в известность, что в зоне проводимых Вами работ проложены магистральный нефтепровод (МН):

**«Омск-Иркутск»**

и магистральный нефтепродуктопровод высокого давления (МНПП):

**«Омск-Сокур»**

(способ прокладки – подземный), обслуживаемые линейной аварийно-эксплуатационной службой (ЛАЭС) Омской ЛПДС Омского РНУ АО «Транснефть-Западная Сибирь».

Право собственности на указанные объекты зарегистрировано за АО «Транснефть-Западная Сибирь».

Участки МН и МНПП высокого давления Омского РНУ АО «Транснефть-Западная Сибирь» включены в Государственный реестр опасных производственных объектов в соответствии с Федеральным законом «О промышленной безопасности опасных производственных объектов». Их опасность определяется совокупностью опасных производственных факторов процесса перекачки и опасных свойств перекачиваемой среды.

Технологический процесс транспортировки (перекачки) нефти или нефтепродуктов по магистральному трубопроводу (МТ) характеризуется следующими опасными факторами:

- наличием в трубопроводе большого количества нефти или нефтепродукта (взрыво, пожароопасной жидкости) под высоким давлением;
- разрушением трубопровода или его элементов, сопровождающимся разлетом осколков металла и грунта;
- процессами, протекающими под высоким давлением, способствующими образованию неплотностей, нарушению герметичности, вызывающих утечку жидкости и газов из запорной арматуры и непосредственно трубопровода; взрывом газовой среды;
- образованием больших площадей горения и как следствие пожаров, начинающихся с взрыва, при котором повреждается трубопровод и растекается имеющееся в нем нефть или нефтепродукты;
- воздействиями высоких температур при пожаре; дымом;
- пониженной концентрацией кислорода;
- резкими перепадами давлений и гидравлическими ударами, возникающими при аварии и приводящим к большим разрушениям (в населенных пунктах к человеческим жертвам), а также увеличению размеров пожара;
- большими площадями пожара и факела горения, способствующими мощному воздействию лучистой энергии на соседние объекты, что может создать условия для повторных взрывов и распространения пожара;
- большими площадями загрязнения местности и водных объектов в случае аварии.

**Для обеспечения безопасных условий эксплуатации и исключения возможности повреждения объектов МТ, «Правилами охраны магистральных трубопроводов», утвержденными Министерством топлива и энергетики и постановлением Госгортехнадзора России от 2 апреля 1992 г., и другими нормативными документами устанавливаются охранные зоны:**

- вдоль трасс линейной части (ЛЧ) МТ, проложенных на опорах и насыпях, транспортирующих нефть, нефтепродукты – в виде части поверхности участка земли и воздушного пространства (на высоту, соответствующую наибольшей высоте сооружений МТ, включая опоры и насыпи), ограниченной параллельными вертикальными плоскостями, расположенными по обе стороны от оси ЛЧ МТ на расстоянии 25 м;
- вдоль трасс ЛЧ МТ, проложенных подземно, транспортирующих нефть, нефтепродукты – в виде части поверхности участка земли, находящегося под ней участка недр (на глубину, соответствующую фактической глубине прокладки МТ), ограниченной параллельными вертикальными плоскостями, расположенными по обе стороны от оси ЛЧ МТ на расстоянии 25 м;

- вдоль трасс ЛЧ многониточных МТ – с учетом требований, предусмотренных выше, на расстоянии 25 м от осей крайних МТ;
- вдоль подводных переходов ЛЧ МТ – в виде водного пространства от водной поверхности до дна, ограниченного параллельными вертикальными плоскостями, расположенными по обе стороны от крайних МТ на расстоянии 100 м;
- вокруг емкостей для хранения и дренажа нефти (нефтепродуктов), земляных амбаров для нефти (нефтепродуктов) – в виде части поверхности участка земли и воздушного пространства (на высоту, соответствующую высоте указанных объектов), ограниченной вертикальными плоскостями, замкнутыми на расстоянии 50 м вокруг границ территорий этих объектов;
- вокруг перекачивающих станций и резервуарных парков МТ, узлов измерения нефти (нефтепродуктов), пунктов подогрева нефти (нефтепродуктов), очистных сооружений, причалов и иных объектов и сооружений – в виде части поверхности участка земли и воздушного пространства (на высоту, соответствующую высоте указанных объектов), ограниченной вертикальными плоскостями, замкнутыми на расстоянии 100 м вокруг границ территорий указанных объектов;
- вокруг устройств электрохимической защиты, выходящих за пределы охранной зоны ЛЧ МТ – в виде части поверхности участка земли и воздушного пространства (на высоту, соответствующую высоте указанных устройств), ограниченной вертикальными плоскостями, замкнутыми на расстоянии 5 м вокруг границ территорий указанных устройств.

#### **Охранная зона объектов связи МТ:**

- для подземных кабельных и воздушных линий связи, расположенных вне населенных пунктов на безлесных участках, устанавливается в виде участка земли вдоль этих линий, определяемых параллельными прямыми, отстоящими от трассы подземного кабеля связи или от крайних проводов воздушных линий связи на 2 м с каждой стороны;
- для надземных и подземных необслуживаемых усилительных и регенерационных пунктов на кабельных линиях связи – участок земли, определяемый замкнутой линией, отстоящей от центра установки усилительных и регенерационных пунктов или от границы их обвалования не менее, чем на 3 м и от контуров заземления не менее, чем на 2 м;
- для кабельных линий связи при переходах через судоходные и сплавные реки, озера, водохранилища и каналы (арыки) – участок водного пространства по всей глубине от водной поверхности до дна, определяемых параллельными плоскостями, отстоящими от трассы на 100 м с каждой стороны.

#### **Охранная зона электрических сетей объектов МТ устанавливается:**

- вдоль воздушных линий электропередачи напряжением от 1 до 20 кВ – в виде земельного участка и воздушного пространства (на высоту, соответствующую высоте опор воздушных линий электропередачи), ограниченных вертикальными плоскостями, отстоящими по обе стороны линии электропередачи от крайних проводов при неотклоненном их положении на расстоянии 10 м;
- вдоль подземных кабельных линий электропередачи – в виде части поверхности участка земли, расположенного под ней участка недр (на глубину, соответствующую глубине прокладки кабельных линий электропередачи), ограниченной параллельными вертикальными плоскостями, отстоящими по обе стороны линии электропередачи от крайних кабелей на расстоянии 1 м;
- вдоль подводных кабельных линий электропередачи – в виде водного пространства от водной поверхности до дна, ограниченного вертикальными плоскостями, отстоящими по обе стороны линии от крайних кабелей на расстоянии 100 м;
- вдоль переходов воздушных линий электропередачи через водоемы (реки, каналы, озера и др.) – в виде воздушного пространства над водной поверхностью водоемов (на высоту, соответствующую высоте опор воздушных линий электропередачи), ограниченного вертикальными плоскостями, отстоящими по обе стороны линии электропередачи от крайних проводов при неотклоненном их положении для судоходных водоемов на расстоянии 100 м; для несудоходных водоемов – на расстоянии, предусмотренном для установления охранных зон вдоль воздушных линий электропередачи.

Сводом правил СП 36.13330.2012 «Магистральные трубопроводы» (актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85\*) **устанавливаются зоны минимальных расстояний от различных объектов, зданий и сооружений до магистральных трубопроводов (нефтепроводов и нефтепродуктопроводов).**

Указанные Правила являются обязательными для исполнения предприятиями трубопроводного транспорта, местными органами власти и управления, а также другими предприятиями, организациями и гражданами, производящими работы или какие-либо действия в районе прохождения трубопроводов.

Трасса МН и МНПП, а также места их пересечения с автомобильными и железными дорогами, водными преградами обозначаются опознавательными сигнальными знаками с указанием названия и километра трассы трубопровода, адреса и телефона организации его эксплуатирующей.

Трасса МН и МНПП нанесена на картах, схемах территориального планирования территории, планах муниципальных районов, находится в общем доступе на публичной кадастровой карте Росреестра и

является зоной с особым режимом использования земель, зоной с особыми условиями использования территорий.

**В охранных зонах МН и МНПП ЗАПРЕЩАЕТСЯ** производить всякого рода действия, которые могут нарушать нормальную эксплуатацию трубопровода либо привести к его повреждению:

- **ПЕРЕМЕЩАТЬ И ПРОИЗВОДИТЬ** засыпку и поломку опознавательных сигнальных знаков, контрольно-измерительных пунктов;
- **ОТКРЫВАТЬ** люки, калитки, двери необслуживаемых усилительных пунктов кабельной связи, ограждений узлов линейной арматуры, станций катодной и дренажной защиты, линейных и смотровых колодцев, других линейных устройств; открывать и закрывать краны и задвижки, отключать средства связи энергоснабжения и телемеханики трубопровода;
- **УСТРАИВАТЬ** всякого рода свалки, выливать растворы кислот, солей и щелочей;
- **РАЗРУШАТЬ** берегоукрепительные и другие защитные сооружения (устройства), предохраняющие трубопровод от разрушения, а прилегающую территорию и окружающую местность от аварийного разлива нефти или нефтепродукта;
- на реках и водоемах **БРОСАТЬ** якоря, проходить с отданными якорями, цепями, лотами, волокушами и тралами, производить дноуглубительные и землечерпательные работы;
- разводить **ОГОНЬ** и размещать какие-либо открытые или за крытые источники огня;
- **ПРОВОДИТЬ** любые мероприятия, связанные со скоплением людей, не занятых выполнением работ, разрешенных в установленном порядке.

В охранной зоне нефтепровода и нефтепродуктопровода без письменного разрешения АО «Транснефть-Западная Сибирь» **ЗАПРЕЩАЕТСЯ**:

- **ВЫСАЖИВАТЬ** деревья и кустарники всех видов, складировать корма, удобрения, материалы, скирдовать сено и солому, располагать коновязи, содержать скот, выделять рыбопромысловые участки, производить добычу рыбы, а также животных и растений, устраивать водопои, производить колку и заготовку льда;
- **СООРУЖАТЬ** проезды и переезды через трассы МН и МНПП, устраивать стоянки автомобильного транспорта, тракторов и механизмов; размещать сады и огороды;
- **ПРОИЗВОДИТЬ** мелиоративные земляные работы, сооружать оросительные и осушительные системы;
- **ПРОИЗВОДИТЬ** всякого рода открытые и подземные, горные, строительные, монтажные и взрывные работы, планировку грунта;
- **ПРОИЗВОДИТЬ** геологосъемочные, геолого-разведочные, поисковые, геодезические и другие изыскательские работы, связанные с устройством скважин, шурфов и взятием проб грунта (кроме почвенных образцов).

Согласно Своду правил СП 36.13330.2012 «Магистральные трубопроводы» (актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85\*) **ближе 150 м от нефтепровода или нефтепродуктопровода ЗАПРЕЩАЕТСЯ**:

- **ВОЗВОДИТЬ** любые постройки и сооружения;
- **РАЗМЕЩАТЬ** коллективные сады с садовыми домиками, дачные поселки;
- **РАЗРАБАТЫВАТЬ** карьеры и котлованы.

Вышеуказанный СП 36.13330.2012, как и «Правила охраны магистральных трубопроводов», являются обязательными для исполнения как юридическими, так и физическими лицами, поскольку включены в Перечень национальных стандартов и сводов правил, утвержденных распоряжением Правительства Российской Федерации от 21.07.2010 N 1047-р.

Требованиями статьи 74 Федерального закона от 28.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент требования пожарной безопасности» определено, что **противопожарные расстояния, от магистральных нефтепроводов (нефтепродуктопроводов)**, до соседних объектов защиты, до населенных пунктов, отдельных промышленных и сельскохозяйственных организаций, зданий и сооружений, **должны соответствовать требованиям к минимальным расстояниям**, установленным техническими регламентами, принятыми в соответствии с Федеральным законом «О техническом регулировании», для этих объектов, а именно СП 36.13330.2012 «Магистральные трубопроводы» (актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85\*).

**По вопросам получения согласований (технических условий) на производство работ в охранной зоне и зоне минимальных расстояний от МТ, обращаться в АО «Транснефть-Западная Сибирь». Письменный запрос направлять по адресу: 644033, г. Омск, ул. Красный путь, 111/1, тел. (3812) 65-35-02, факс (3812) 69-12-34.**

Предприятия и организации, получившие письменное разрешение (технические условия) на ведение

в охранных зонах МН и МНПП указанных работ, обязаны выполнять их с соблюдением условий, обеспечивающих сохранность трубопровода, установленного на нем оборудования и опознавательных знаков.

**Полевые сельскохозяйственные работы** в охранных зонах МН и МНПП производятся землепользователями с предварительным уведомлением предприятия, эксплуатирующего МН и МНПП, о начале посевной и уборочной кампании. Сельскохозяйственные работы должны производиться с минимальным привлечением людей и техники.

**Запрещается возводить плотины и запруды** на лугах, ручьях и реках, если разлив воды приведет к затоплению трассы магистрального трубопровода.

**Рубка лесных насаждений** в охранной зоне магистральных трубопроводов должна сопровождаться складированием и уборкой порубочных остатков, древесины и других горючих материалов.

Полоса земли шириной не менее 3 метра от оси с каждой стороны магистрального трубопровода и обслуживающих их линий электропередач и связи должна быть расчищена от деревьев, кустарников и поросли.

При введении на территориях, где расположены объекты магистрального трубопровода, режима ЧС, связанной с пожарами, запрещается проведение огневых, газоопасных и других работ повышенной опасности.

По вопросам работ в охранной зоне магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, вызова представителя, получения разрешения на производство работ в охранной зоне обращаться по адресу:

- 644040, г. Омск, переулок Нефтяной, 18, п/я 538, Омская ЛПДС АО «Транснефть-Западная Сибирь», тел. (3812) 69-10-10, 69-10-11, факс (3812) 69-11-30;
- 644040, г. Омск, ул. Комбинатская, 42, ЛПДС «Омск» АО «Транснефть-Западная Сибирь», тел. (3812) 69-10-16, факс (3812) 69-10-78;
- 644040, г. Омск, переулок Нефтяной, 18, п/я 538, Омское РНУ АО «Транснефть-Западная Сибирь», тел. (3812) 69-10-28, 69-13-21, факс (3812) 69-11-70.

Разрешение на производство работ может быть выдано только при условии наличия у производителя работ проектной и исполнительной документации, на которой нанесены действующие трубопроводы.

В случае обнаружения выхода нефти, бензина, дизельного топлива, сильного запаха углеводородов, а также всех работ в охранной зоне МН и МНПП без письменного разрешения, - просим Вас срочно сообщить об этом по телефонам выше, а также по телефонам указанным на ближайшем указательном столбе МН или МНПП и телефонам (3812) 69-10-28, 69-13-21 - в рабочее время, (3812) 69-10-24, 69-34-08 - круглосуточно.

**АО «ТРАНСНЕФТЬ-ЗАПАДНАЯ СИБИРЬ» ПРЕДУПРЕЖДАЕТ ОБ АДМИНИСТРАТИВНОЙ И УГОЛОВНОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ЗА НАРУШЕНИЕ законодательства Российской Федерации, «Правил охраны магистральных трубопроводов», СП 36.13330.2012 «Магистральные трубопроводы» и других нормативных документов:**

#### **Кодекс Российской Федерации об административных правонарушениях:**

Статья 11.20.1. «Нарушение запретов либо несоблюдение порядка выполнения работ в охранных зонах магистральных трубопроводов».

Совершение в охранных зонах магистральных трубопроводов действий, запрещенных законодательством Российской Федерации, либо выполнение в охранных зонах магистральных трубопроводов работ без соответствующего разрешения предприятия трубопроводного транспорта или без его уведомления -

влечет наложение административного штрафа на граждан в размере от пятидесяти тысяч до ста тысяч рублей; на должностных лиц - от пятисот тысяч до восьмисот тысяч рублей; на лиц, осуществляющих предпринимательскую деятельность без образования юридического лица, - от пятисот тысяч до восьмисот тысяч рублей или административное приостановление деятельности на срок до девяноста суток; на юридических лиц - от пятисот тысяч до двух миллионов пятисот тысяч рублей или административное приостановление деятельности на срок до девяноста суток.

#### **Уголовный кодекс Российской Федерации:**

Статья 215.3. «Приведение в негодность нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и газопроводов».

1. Разрушение, повреждение или приведение иным способом в негодное для эксплуатации состояние нефтепроводов, нефтепродуктопроводов, газопроводов, а также технологически связанных с ними

объектов, сооружений, средств связи, автоматики, сигнализации, которые повлекли или могли повлечь нарушение их нормальной работы и были совершены из корыстных или хулиганских побуждений, -

наказываются штрафом в размере от четырехсот тысяч до пятисот тысяч рублей или в размере заработной платы или иного дохода осужденного за период от семи месяцев до одного года, либо обязательными работами на срок до четырехсот восьмидесяти часов, либо исправительными работами на срок до двух лет, либо принудительными работами на срок до пяти лет, либо лишением свободы на тот же срок.

2. Те же деяния, совершенные:

а) группой лиц по предварительному сговору;

б) в отношении магистральных трубопроводов, -

наказываются принудительными работами на срок до пяти лет либо лишением свободы на срок до шести лет.

3. Деяния, предусмотренные частями первой или второй настоящей статьи, повлекшие по неосторожности смерть человека или иные тяжкие последствия, - наказываются принудительными работами на срок до пяти лет либо лишением свободы на срок до восьми лет.

**АО «ТРАНСНЕФТЬ-ЗАПАДНАЯ СИБИРЬ» ПРЕДУПРЕЖДАЕТ**, что Земельный кодекс Российской Федерации" от 25.10.2001 N 136-ФЗ (ред. от 03.08.2018, статья 42) устанавливает обязанности собственников земельных участков и лиц, не являющихся собственниками земельных участков, по использованию земельных участков.

Собственники земельных участков и лица, не являющиеся собственниками земельных участков, обязаны:

- **соблюдать при использовании земельных участков требования** градостроительных регламентов, строительных, экологических, санитарно-гигиенических, противопожарных и иных правил, нормативов, осуществлять на земельных участках строительство, реконструкцию зданий, сооружений в соответствии с требованиями законодательства о градостроительной деятельности;
- **не допускать загрязнение, истощение, деградацию, порчу, уничтожение земель и почв и иное негативное воздействие** на земли и почвы;
- **не препятствовать организации - собственнику объекта системы газоснабжения, нефтепровода или нефтепродуктопровода либо уполномоченной ею организации в выполнении ими работ по обслуживанию и ремонту расположенных на земельных участках и (или) под поверхностью земельных участков объектов системы газоснабжения, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, аммиакопроводов, по предупреждению чрезвычайных ситуаций, по ликвидации последствий возникших на них аварий, катастроф;**
- **выполнять иные требования**, предусмотренные настоящим Кодексом, федеральными законами.

Следует отметить, что в соответствии с ч. 2 ст. 36 Конституции РФ **собственнику земли запрещается наносить ущерб окружающей среде, нарушать права и законные интересы других лиц**, каким в данном случае является Акционерное Общество «Транснефть - Западная Сибирь».

**В ЦЕЛЯХ ПРЕДУПРЕЖДЕНИЯ ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ НА МАГИСТРАЛЬНЫХ ТРУБОПРОВОДАХ ДАННУЮ ИНФОРМАЦИЮ НАДЛЕЖИТ ДОВОДИТЬ ДО ВСЕХ ЗЕМЛЕПОЛЬЗОВАТЕЛЕЙ, ЗЕМЛЕВЛАДЕЛЬЦЕВ, АРЕНДАТОРОВ И ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ СЕЛЬСКОХОЗЯЙСТВЕННУЮ И ДРУГУЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ВБЛИЗИ ТРАСС, А ТАКЖЕ В ОХРАННОЙ ЗОНЕ И ЗОНЕ МИНИМАЛЬНЫХ РАССТОЯНИЙ ДО МАГИСТРАЛЬНОГО ТРУБОПРОВОДА.**

Монаховский ДАЭС ОМТЭС

(должность)

(подпись)

(ФИО)

