



УТВЕРЖДАЮ
Заместитель главы
Администрации Заполярного района
по общим вопросам
А.Ю. Мухин
«_____» _____ 2017 г.

ПРОТОКОЛ ОБЩЕСТВЕННЫХ СЛУШАНИЙ

по оценке воздействия на окружающую среду при реализации проекта
**«Реконструкция подстанции 6/35кВ
Южно-Шапкинского нефтяного месторождения»**

Место проведения: п. Искателей, ул. Губкина, д. 10
Администрация МО МР «Заполярный район»
Время проведения: 25 октября 2017 года, в 14 час 00 мин.

Способ информирования общественности:

1. Официальный бюллетень Заполярного района от 15 сентября 2017г. №31-32 (626-627).
2. Сообщение в газете «Няръяна вындер» от 14 сентября 2017г. №99 (20588);
3. Сообщение в газете «Российская газета» от 19 сентября 2017г. №210 (7376).

Присутствовали:

От Администрации МР «Заполярный район»:

Шестаков А.В. - главный специалист Администрации МР «Заполярный район»;

От Заказчика:

Вдовица И.В. - инженер 2-й категории отдела экспертизы проектов и смет ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»;

Грачков В.В. - начальник отдела землеустройства по Северному региону ООО «ЛУКОЙЛ - Коми».

От генерального проектировщика:

Ериков Е.В. - главный инженер проекта отдела ГИПов Филиала ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «ПермНИПИнефть» в г. Перми;

От общественности:

Берестов О.Н. Городское Потребительское Общество (ГОРПО)

Выступил: Ериков Е.В., Главный инженер проекта отдела ГИПов филиала ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «ПермНИПИнефть» в г. Перми.

В административном отношении объект реконструкции находится на территории Южно-Шапкинского нефтяного месторождения Ненецкого автономного округа.

Ближайший административный центр город Нарьян-Мар расположен в 80 км к северо-западу; населенный пункт посёлок Харьягинский располагается в 85 км к востоку от объекта реконструкции.

В настоящее время электроснабжение потребителей электроэнергии Южно-Шапкинского и Пашшорского нефтяных месторождений выполняется от автономного энергоцентра «Южная Шапка». В связи с ожидаемым ростом добычи и вводом в эксплуатацию новых структур, предполагается увеличение электропотребления на указанных месторождениях. При этом мощности существующей подстанции ПС-6/35кВ будет недостаточно.

На подстанции ПС-6/35кВ проектом предусматривается замена силовых трансформаторов 6,3 МВА на трансформаторы 10 МВА; установка блока с системой плавного включения силовых трансформаторов; и конденсаторных установок для компенсации реактивной мощности.

Размещение проектируемых объектов производится с соблюдением требований лесного, земельного, водного, экологического законодательства с учетом нанесения наименьшего ущерба окружающей среде, в границах отводимых земель на период строительства и эксплуатации проектируемых объектов.

Согласно полученным справкам от уполномоченных органов особо охраняемые природные территории (ООПТ) федерального, регионального и местного значения в районе работ и в непосредственной близости от объекта — отсутствуют.

Ближайшими к участку работ особо охраняемыми природными территориями являются: государственный природный заповедник «Ненецкий», расположен в 96 км севернее и Пустозерский историко-природный заповедник располагается в 92 км на северо-запад от района работ.

По данным Администрации муниципального района «Заполярный район» в районе работ отсутствуют родовые угодья и территории традиционного

природопользования коренных малочисленных народов Севера. Территория ЦПС Южно-Шапкинское месторождения фактически является промышленно застроенной площадкой, которая не используется, и не может быть использована для ведения традиционных видов деятельности коренных народов Севера.

Согласно данным Управления имущественных и земельных отношений Ненецкого автономного округа размещение объекта «Реконструкция подстанции 6/35 кВ Южно-Шапкинское нефтяного месторождения» осуществляется на земельных участках, находящихся в аренде ООО «ЛУКОЙЛ-Коми».

По данным, предоставленным Севзапнедра, на земельном участке работ разведанные запасы полезных ископаемых представлены только запасами углеводородного сырья собственно Южно-Шапкинское нефтяного месторождения (недропользователь – ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»).

Согласно справки Администрации Заполярного района, в районе объекта и в радиусе 3 км от него отсутствуют источники хозяйственно-питьевого водоснабжения, находящиеся в ведении Администрации, а также зоны их санитарной охраны.

По данным Департамента образования, культуры и спорта Ненецкого автономного округа на территории объекта памятники истории и культуры, включенные в единый государственный реестр объектов культурного значения народов Российской Федерации, отсутствуют.

Согласно сведениям, предоставленным Государственной инспекцией по ветеринарии Ненецкого автономного округа, в районе проведения работ, очагов возникновения опасных болезней животных в прилегающей зоне 1000м нет.

Ближайшим водным объектом относительно проектируемой площадки является река без названия, приток реки Серчейю, которая расположена в 220 м от восточной границы территории работ. Объекты реконструкции расположены за пределами водоохранных, рыбоохранных зон и прибрежно-защитных полос водных объектов.

Реконструируемая подстанция ПС-6/35кВ располагается непосредственно на территории действующей ЦПС «Южная Шапка».

Все отходы, образующиеся в процессе строительства объекта подлежат временному накоплению на площади проводимых работ на специальных площадках, в металлических контейнерах с последующим вывозом согласно договорам, заключенных между предприятием, осуществляющим работы по строительству объекта, и специализированными организациями, имеющими соответствующие лицензии на осуществление деятельности по обращению с отходами. Данное требование включено в пакеты тендерной документации ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» на выполнение строительно-монтажных работ. Вывоз образующихся отходов позволит максимально снизить вероятность загрязнения почвенно-растительного слоя, подземных и поверхностных вод, и сохранить благоприятные санитарно-эпидемиологические условия района работ.

Проведенная в процессе работы оценка потенциального воздействия на окружающую среду позволяет прогнозировать, что при реализации проектных решений кризисных и необратимых изменений окружающей среды при строительстве скважин не произойдет.

Исходя из вышеизложенного, можно сделать вывод, что планируемая деятельность на рассматриваемой территории допустима по экологическим показателям.

В процессе проведения общественных слушаний поступили следующие вопросы:

<i>Вопрос</i>	<i>Ответ</i>
<i>Шестаков А.В.</i> Для чего проводятся общественные слушания по объекту	<i>Ериков Е.В.</i> Данный объект реконструкции не попадает под экологическую экспертизу. Но по решению Заказчика общественные слушания включены в задание на проектирование и проводятся для информирования населения о предполагаемом строительстве.
<i>Шестаков А.В.</i> Опишите транспортную схему для объекта реконструкции	<i>Ериков Е.В.</i> Дорожная сеть представлена: железнодорожной веткой Печора-Усинск, автодорогой федерального значения «Усинск – Харьяга», внутрипромысловыми грунтовыми дорогами, зимником «Харьяга – ЦПС «Юж.Шапка». Ближайшая железнодорожная станция Усинск от месторождения находится в 180 км к юго-востоку.
<i>Берестов О.Н.</i> В чём заключается реконструкция данного объекта	<i>Ериков Е.В.</i> Ожидается увеличение энергопотребления на Южно-Шапкинском и Пашиорском месторождениях. Мощности существующей подстанции будет недостаточно. Поэтому предусматривается реконструкция ПС-6/35кВ, с заменой трансформаторов на более мощные.
<i>Берестов О.Н.</i> Какова продолжительность строительства объекта	<i>Ериков Е.В.</i> Продолжительность реконструкции объекта 2,5 ÷ 3 месяца.

В ходе обсуждения замечания и предложения не поступили.

По результатам обсуждения принято решение:

1. Считать общественные слушания по оценке воздействия на окружающую среду при реализации проекта **«Реконструкция подстанции 6/35кВ Южно-Шапкинского нефтяного месторождения»** состоявшимися.
2. Реализацию проекта строительства объекта осуществить после получения положительного заключения экспертизы проектной документации.

Представитель Администрации

Представитель Заказчика

Представитель ген. проектировщика



Шестаков А.В.

Вдовица И.В.

Ериков Е.В.